
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043													
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BEESON ENERGY, INC.		061799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
REDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434 - 15148					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115 - 11228					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TBM CATARINA, LLC		101300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
PILONCILLO		WELL #: A 6V		RRCID -> 272796		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8549		PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MSP				WELL #: 102	RRCID -> 261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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 #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 #:		143	RRCID ->	264245	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
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	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 #:												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474			RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.	13990 - 14070		
RUCKMAN		WELL #:		8										
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

D. O. G. OPERATING, LLC		196844										
LOWE-DONNELL		WELL #:		1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF.13652	-	13682		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EL TORO RESOURCES LLC		250718										
COMANCHE RANCH		WELL #:		1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	-	4716		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

RIO-TEX, INC.		WELL #:		712930	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A								
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 32H	RRCID -> 264125	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 8021	PERF.13857	-	13860
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE					
XTO ENERGY INC.				945936									
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY				038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9430 - 9482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	652	-0-	652	2005	171	1	439	2	Y	38	22	1	39
						42	9							
02	2763 N	758	-0-	-2005	-0-	219	1	525	2	Y	13	23	1	29
						14	9							
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	175	1	428	2	Y	10			39
						11	9							
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	163	1	373	2	Y	9	18	1	30
						10	9							
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	173	1	399	2	Y	20			50
						22	9							
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	243	1	482	2	Y	36	29	1	57
						40	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465	
01	0	2364	-0-	2364	9944	637	1	1631	2	Y	87	46	1	125
						96	9							
02	2800 N	312	-0-	-2488	7456	86	1	207	2	Y	17	45	1	97
						19	9							
03	3100 N	520	-0-	-2580	4876	136	1	333	2	Y	46	92	1	51
						51	9							
04	3000 N	279	-0-	-2721	2155	72	1	164	2	Y	39	47	1	43
						43	9							
05	2774 N	619	-0-	-2155	-0-	174	1	400	2	Y	41	47	1	37
						45	9							
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	420	1	833	2	Y	33			70
						36	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290	
01	0	803	-0-	803	803	216	1	554	2	Y	30	31	1	31
						33	9							
02	1766 N	963	-0-	-803	-0-	279	1	667	2	Y	15	31	1	15
						17	9							
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	236	1	577	2	Y	38	28	1	25
						42	9							
04	780 N	500	-0-	-280	-0-	146	1	333	2	Y	19	27	1	17
						21	9							
05	1054 N	531	-0-	-523	-0-	155	1	357	2	Y	17			34
						19	9							
06	840 N	587	-0-	-253	-0-	189	1	375	2	Y	21	33	1	22
						23	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242
M	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
01	0	46	-0-	46	46	11 1	28 2	Y		6	5 1		5
02	184 N	138	-0-	-46	-0-	7 9	40 1	Y		1	4 1		2
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	Y		5	4 1		3
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 9	23 1	Y		3	4 1		2
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	3 9	29 1	Y		5			7
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	6 9	15 1	Y		2	5 1		4
						2 9							
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383
01	0	977	-0-	977	3183	257 1	657 2	Y		57	33 1		59
02	2800 N	1045	-0-	-1755	1428	63 9	304 1	Y		13	31 1		41
03	1909 N	481	-0-	-1428	-0-	14 9	139 1	Y		1			42
04	960 N	734	-0-	-226	-0-	1 9	223 1	Y		1	16 1		27
05	1147 N	703	-0-	-444	-0-	1 9	203 1	Y		31			58
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34 9	204 1	Y		8	22 1		44
						9 9							
BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324
01	0	531	-0-	531	531	142 1	363 2	Y		24	25 1		26
02	753 N	222	-0-	-531	-0-	26 9	65 1	Y		2	19 1		9
03	527 N	201	-0-	-326	-0-	2 9	53 1	Y		17	14 1		12
04	510 N	266	-0-	-244	-0-	19 9	74 1	Y		20	20 1		12
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22 9	120 1	Y		19			31
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	21 9	37 1	Y		3	20 1		14
						3 9							
BPX OPERATING COMPANY		085408											
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194
*07	2511 X	2468	-0-	-43	-0-	2468 3		Y		-0-			-0-
*08	2511 X	1762	-0-	-749	-0-	1762 3		Y		-0-			-0-
*09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		Y		-0-			-0-
*10	2666 X	1574	-0-	-1092	-0-	1574 3		Y		-0-			-0-
*11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y		-0-			-0-
*12	2883 X	2424	-0-	-459	-0-	2424 3		Y		-0-			-0-
*01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		Y		-0-			-0-
*02	2576 N	1986	-0-	-590	-0-	1986 3		Y		-0-			-0-
*03	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358 3		Y		-0-			-0-
*04	2310 N	1937	-0-	-373	-0-	1937 3		Y		-0-			-0-
*05	2201 N	2028	-0-	-173	-0-	2028 3		Y		-0-			-0-
06	2280 N	1936	-0-	-344	-0-	1936 3		Y		-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
RYAN 1795 O		WELL #: 18H		RRCID -> 272497	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 11491	PERF.11680 - 14972						
01		2852 X	2601	-0-	-251	-0-	51 207	1 9	2343 3	N	188	188 1	-0-
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-		-0-
03		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-		-0-
04		2790 X	1057	-0-	-1733	-0-	18	1	1039	3	N	-0-	-0-
05		2604 X	77	-0-	-2527	-0-	1	1	76	3	N	-0-	-0-
06		2520 X	816	-0-	-1704	-0-	13	1	803	3	N	-0-	-0-
RYAN 1795 O		WELL #: 1H		RRCID -> 273328	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 11573	PERF.12250 - 16044						
01		2449 X	1886	-0-	-563	-0-	36 134	1 9	1716 3	N	122	122 1	-0-
02		2212 X	768	-0-	-1444	-0-	13	1	755	3	N	-0-	-0-
03		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	35	1	2163	3	N	-0-	-0-
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	51 205	1 9	3014 3	N	186	186 1	-0-
05		1891 X	927	-0-	-964	-0-	15	1	912	3	N	-0-	-0-
06		2130 X	2076	-0-	-54	-0-	33 156	1 9	1887 3	N	142	142 1	-0-
RYAN O		WELL #: 1H		RRCID -> 273335	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 11659	PERF.11722 - 14912						
01		3441 X	2816	-0-	-625	-0-	57	1	2759	3	N	-0-	147
02		3108 X	868	-0-	-2240	-0-	15	1	853	3	N	-0-	147
03		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	62	1	3811	3	N	-0-	147
04		2730 X	2716	-0-	-14	-0-	46	1	2670	3	N	-0-	147
05		2821 X	1745	-0-	-1076	-0-	29	1	1716	3	N	-0-	147
06		3330 X	2921	-0-	-409	-0-	50	1	2871	3	N	-0-	147
DORADO DRILLING, INC. F. T.		223295		WELL #: 2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10520 - 10582					
01		0	831	-0-	831	4054	155 9	1 9	667	2	Y	8	99
02		2800 N	1663	-0-	-1137	2917	248 11	1 9	1404	2	Y	10	109
03		3100 N	1398	-0-	-1702	1215	246 40	1 9	1112	2	Y	36	145
04		1766 N	551	-0-	-1215	-0-	162	1	389	2	Y	-0-	145
05		1240 N	772	-0-	-468	-0-	169	1	603	2	Y	-0-	145
06		1200 N	296	-0-	-904	-0-	68 2	1 9	226	2	Y	2	147
F. T.		WELL #: 5		RRCID -> 157225	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10602 - 10632						
01		0	668	-0-	668	1881	91 3	1 9	574	2	Y	3	20
02		1968 N	87	-0-	-1881	-0-	11	1	76	2	Y	-0-	20
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	80 9	1 9	487	2	Y	8	28
04		660 N	401	-0-	-259	-0-	49	1	352	2	Y	-0-	28
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	83	1	408	2	Y	-0-	28
06		570 N	244	-0-	-326	-0-	56 2	1 9	186	2	Y	2	30

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
WELL #:		9		RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514 - 10572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	88	-0-	88	3072	12	1	75	2	Y	1			22
02	2800 N	29	-0-	-2771	301	1	9	25	2	Y	1			23
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			23
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10464 - 10522		
01	0	625	-0-	625	3248	85	1	537	2	Y	3			60
02	3977 X	729	-0-	-3248	-0-	3	9	638	2	Y	2			62
03	1333 X	276	-0-	-1057	-0-	2	9	234	2	Y	4			66
04	1170 X	913	-0-	-257	-0-	4	9	802	2	Y	-0-			66
05	806 X	462	-0-	-344	-0-	111	1	384	2	Y	-0-			66
06	780 X	239	-0-	-541	-0-	78	1	182	2	Y	2			68
						55	1							
						2	9							

F. T.		WELL #:		3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679		
01	0	117	-0-	117	1140	16	1	100	2	Y	1			8
02	1397 N	257	-0-	-1140	-0-	1	9	225	2	Y	1			9
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	31	1							9
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1	9			Y	-0-			9
05	279 N	221	-0-	-58	-0-			184	2	Y	-0-			9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	37	1	23	2	Y	-0-			9
						7	1							

F. T.		WELL #:		4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10558 - 10617		
01	0	363	-0-	363	2001	49	1	313	2	Y	1			14
02	2279 X	278	-0-	-2001	-0-	1	9	243	2	Y	1			15
03	775 X	247	-0-	-528	-0-	34	1	209	2	Y	4			19
04	750 X	331	-0-	-419	-0-	1	9	291	2	Y	-0-			19
05	372 X	237	-0-	-135	-0-	40	1	197	2	Y	-0-			19
06	360 X	152	-0-	-208	-0-	40	1	116	2	Y	1			20
						35	1							
						1	9							

F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10482 - 10502		
01	0	1919	-0-	1919	5988	260	1	1647	2	Y	11			83
02	2800 N	1058	-0-	-1742	4246	12	9	923	2	Y	6			89
03	3100 N	682	-0-	-2418	1828	128	1	576	2	Y	11			100
04	2297 N	469	-0-	-1828	-0-	7	9	412	2	Y	-0-			100
05	1178 N	593	-0-	-585	-0-	12	9	493	2	Y	-0-			100
06	660 N	271	-0-	-389	-0-	57	1	206	2	Y	3			103
						100	1							
						62	1							
						3	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
F. T.		WELL #:		7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.10538	- 10562		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	472	-0-	472	2455	62	1	393	2	Y	15			106
02	2800 N	640	-0-	-2160	295	17	9	546	2	Y	16			122
03	853 N	558	-0-	-295	-0-	76	1	439	2	Y	43			165
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	18	9	447	2	Y	-0-			165
05	713 N	411	-0-	-302	-0-	72	1	342	2	Y	-0-			165
06	540 N	230	-0-	-310	-0-	47	9	172	2	Y	5			170
						6	9							

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

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

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

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10652	- 10676		
01	0	354	-0-	354	1433	46	1	285	2	Y	21	10	1	33
02	1657 N	224	-0-	-1433	-0-	23	9	172	2	Y	12	18	1	27
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	39	1	193	2	Y	10	9	1	28
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	13	9	393	2	Y	29	22	1	35
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	32	14	1	53
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	11	9	133	2	Y	12	28	1	37
						51	1							
						32	9							
						63	1							
						35	9							
						33	1							
						13	9							

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	225	-0-	225	1362	28	1	178	2	Y	17	10	1	33
02	1504 N	142	-0-	-1362	-0-	19	9	108	2	Y	9	17	1	25
03	372 N	172	-0-	-200	-0-	24	1	138	2	Y	12	9	1	28
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10	9	431	2	Y	31	22	1	37
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	19	12	1	44
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	9	201	2	Y	9	23	1	30
						56	1							
						34	9							
						57	1							
						21	9							
						50	1							
						10	9							
SWR "B"				WELL #: 1	RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SWR "D"				WELL #: 2	RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWR "B"				WELL #: 2	RRCID -> 160164	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485					
01	0	-0-	-0-	-0-	501					Y	-0-	1	1	2
02	539 N	38	-0-	-501	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1	2
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	1	1	1	2
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	36	1	175	2	Y	5	1	1	5
						6	9							
SWR "C"				WELL #: 1	RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966					
01	0	309	-0-	309	1445	42	1	259	2	Y	7			60
02	1908 N	463	-0-	-1445	-0-	8	9	385	2	Y	22	40	1	42
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	317	2	Y	32			74
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	9							
05	527 N	320	-0-	-207	-0-	53	1	267	2	Y	4			78
06	390 N	106	-0-	-284	-0-	35	9							
						34	1	257	2	Y	4	45	1	37
						4	9							
						59	1	72	2	Y	15			52
						4	9							
						17	1							
						17	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796	- 10832			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10498	- 10516			
01	0	222	-0-	222	1208	29 1	186 2	Y	6	4 1		13			
02	1584 N	376	-0-	-1208	-0-	42 1	324 2	Y	9	9 1		13			
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	10 9	389 2	Y	8	5 1		16			
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	63 1	253 2	Y	6	9 1		13			
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	9 9		Y	-0-	3 1		10			
06	450 N	46	-0-	-404	-0-	34 1	36 2	Y	2	5 1		7			
						7 9									
						8 1									
						2 9									

SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810			
01	0	168	-0-	168	708	23 1	144 2	Y	1			10			
02	808 N	100	-0-	-708	-0-	1 9	86 2	Y	2	6 1		6			
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	12 1	84 2	Y	2			8			
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	2 9	68 2	Y	1			9			
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	9 1	60 2	Y	-0-	5 1		4			
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 9	77 2	Y	8			12			
						14 1									
						19 1									
						9 9									

SWR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574	- 10587			
01	0	346	-0-	346	1297	43 1	269 2	Y	31	12 1		42			
02	1501 N	204	-0-	-1297	-0-	34 9	151 2	Y	17	24 1		35			
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34 1	201 2	Y	14	12 1		37			
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	19 9	535 2	Y	30	26 1		41			
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	31 1	176 2	Y	1	9 1		33			
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15 9	301 2	Y	3	15 1		21			
						69 1									
						33 9									
						35 1									
						1 9									
						75 1									
						3 9									

SWR "H"		WELL #:		2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710	- 10742			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	54	-0-	54	430	7	1	45	2	Y	2	4	1	9
02	464 N	34	-0-	-430	-0-	2	9	28	2	Y	2	3	1	8
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	Y	2	3	1	7
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	9	45	2	Y	2	5	1	4
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	4			8
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	9	76	2	Y	9	9	1	8
						18	1							
						10	9							
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613				
01	0	188	-0-	188	735	22	1	148	2	Y	16	14	1	31
02	806 N	71	-0-	-735	-0-	18	9	57	2	Y	6	10	1	27
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	9	86	2	Y	16	13	1	30
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	13	1	104	2	Y	12	25	1	17
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	18	9	46	2	Y	6			23
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	14	1	64	2	Y	10	18	1	15
						13	9							
						16	1							
						11	9							
SWR		WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622				
01	0	356	-0-	356	1542	46	1	287	2	Y	21	9	1	31
02	1707 N	165	-0-	-1542	-0-	23	9	127	2	Y	8	16	1	23
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	15	9	1	29
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	356	2	Y	17	18	1	28
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	9	322	2	Y	5	7	1	26
06	420 N	263	-0-	-157	-0-	46	1	208	2	Y	3	12	1	17
						19	9							
						63	1							
						6	9							
						52	1							
						3	9							
SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834				
01	0	126	-0-	126	813	17	1	105	2	Y	4	4	1	14
02	903 N	90	-0-	-813	-0-	4	9	72	2	Y	2	7	1	9
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	16	1	70	2	Y	3	3	1	9
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	9	163	2	Y	3	5	1	7
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	11	4	1	14
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	9	40	2	Y	4	8	1	10
						21	1							
						12	9							
						10	1							
						4	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	276	-0-	276	1099	37	1	233	2	Y	5	5	17
02	1366 N	267	-0-	-1099	-0-	48	1	211	2	Y	7	10	14
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	Y	6	5	15
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	4	8	11
05	310 N	62	-0-	-248	-0-	9	1	43	2	Y	9	4	16
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	42	1	171	2	Y	23	19	20

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

01	0	308	-0-	308	1026	42	1	260	2	Y	5		26
02	1322 N	296	-0-	-1026	-0-	35	1	253	2	Y	7	16	17
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	20	1	120	2	Y	10		27
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	24	1	189	2	Y	2		29
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	29	1	128	2	Y	1	16	14
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	8	1	34	2	Y	5		19

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

01	0	74	-0-	74	683	9	1	63	2	Y	2	7	19
02	738 N	55	-0-	-683	-0-	6	1	47	2	Y	2	6	15
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	47	2	Y	2	5	12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	5
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	Y	26		31
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	Y	31	33	29

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	181	-0-	181	884	25	1	153	2	Y	3		15
02	1313 N	429	-0-	-884	-0-	51	1	366	2	Y	11	12 1	14
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	12	9	146	2	Y	9		23
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	2		25
05	465 N	43	-0-	-422	-0-	10	9	34	2	Y	1	14 1	12
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	20	1			Y	-0-		12
						2	9						
						8	1						
						1	9						

WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502			
01	0	128	-0-	128	313	12	1	107	2	Y	8	3 1	9
02	375 N	62	-0-	-313	-0-	9	9	56	2	Y	3		12
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	Y	24	6 1	30
04	14B DENY	301	-0-	301	301	15	1	258	2	Y	23	11 1	42
05	H15 VIOL	103	-0-	103	404	26	9	66	2	Y	24		66
06	H15 VIOL	53	-0-	53	457	11	1	32	2	Y	12	48 1	30
						26	9						
						8	1						
						13	9						

SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634			
01	14B DENY	135	-0-	135	135	19	1	116	2	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-

SWR		WELL #: 2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764			
01	0	242	-0-	242	1023	32	1	198	2	Y	11	6 1	20
02	1230 N	207	-0-	-1023	-0-	12	9	158	2	Y	12	13 1	19
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	36	1	165	2	Y	7	6 1	20
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	9	291	2	Y	12	13 1	19
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	26	1	170	2	Y	10	6 1	23
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	8	9			Y	1	10 1	14
						38	1						
						13	9						
						33	1						
						11	9						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	290	-0-	290	1454	37 1 10 9	243 2	Y	9	5 1		16
02	1728 N	274	-0-	-1454	-0-	31 1 9 9	234 2	Y	8	10 1		14
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	24 1 7 9	150 2	Y	6	5 1		15
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	47 1 11 9	352 2	Y	10	10 1		15
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	38 1 7 9	184 2	Y	6	4 1		17
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	24 1 2 9	105 2	Y	2	8 1		11

WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10758	PERF.10496	- 10516		
01	0	114	-0-	114	714	9 1 28 9	77 2	Y	25	16 1		35
02	994 N	280	-0-	-714	-0-	15 1 31 9	234 2	Y	28			63
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1 51 9	99 2	Y	46	25 1		84
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1 53 9	72 2	Y	48	32 1		100
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	11 1 20 9	69 2	Y	18			118
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	13 1 9 9	53 2	Y	8	84 1		42

SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10780	PERF.10514	- 10540		
01	0	209	-0-	209	1624	26 1 12 9	171 2	Y	11	8 1		27
02	1735 N	111	-0-	-1624	-0-	12 1 8 9	91 2	Y	7	14 1		20
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	27 1 11 9	165 2	Y	10	7 1		23
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	43 1 21 9	323 2	Y	19	16 1		26
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	32 1 9 9	154 2	Y	8	7 1		27
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	26 1 4 9	114 2	Y	4	13 1		18

WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10714	PERF.10523	- 10543		
01	0	62	-0-	62	279	5 1 9 9	48 2	Y	8	6 1		13
02	427 N	148	-0-	-279	-0-	8 1 9 9	131 2	Y	8			21
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1 34 9	72 2	Y	31	9 1		43
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1 13 9	46 2	Y	12	16 1		39
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	5 1 20 9	28 2	Y	18			57
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	3 1 3 9	11 2	Y	3	40 1		20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	427	-0-	427	1969	54	1	348	2	Y	23	10	36
						25	9						
02	2362 N	393	-0-	-1969	-0-	43	1	330	2	Y	18	22	32
						20	9						
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	66	1	405	2	Y	18	12	38
						20	9						
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	36	1	273	2	Y	13	21	30
						14	9						
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	110	1	537	2	Y	14	9	35
						15	9						
06	480 N	186	-0-	-294	-0-	34	1	149	2	Y	3	16	22
						3	9						

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

01	0	316	-0-	316	975	42	1	263	2	Y	10	5	18
						11	9						
02	1195 N	220	-0-	-975	-0-	39	1	173	2	Y	7	10	15
						8	9						
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	20	1	129	2	Y	3	4	14
						3	9						
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	27	1	205	2	Y	6	8	12
						7	9						
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	40	1	204	2	Y	22	7	27
						24	9						
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	25	1	102	2	Y	9	16	20
						10	9						

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

01	0	34	-0-	34	189	3	1	23	2	Y	7	3	11
						8	9						
02	260 N	71	-0-	-189	-0-	7	1	57	2	Y	6	7	10
						7	9						
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	7	4	13
						8	9						
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	7	8	12
						8	9						
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	6	1	30	2	Y	7	4	15
						8	9						
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	5	1	24	2	Y	5	9	11
						6	9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	271	-0-	271	1131	37	1	231	2	Y	3	2	1	7
02	1398 N	267	-0-	-1131	-0-	49	1	215	2	Y	3	4	1	6
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	40	1	257	2	Y	2	2	1	6
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	15	1	112	2	Y	1	3	1	4
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	37	1	190	2	Y	5	2	1	7
06	300 N	137	-0-	-163	-0-	27	1	108	2	Y	2	4	1	5

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

01	0	71	-0-	71	370	5	1	44	2	Y	20	12	1	28
02	533 N	163	-0-	-370	-0-	22	9	136	2	Y	16			44
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	18	9			Y	-0-	16	1	28
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	60	12	1	76
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	66	9	35	2	Y	30			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9			Y	-0-	74	1	32

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

01	0	120	-0-	120	845	9	1	85	2	Y	24	41	1	60
02	1070 N	225	-0-	-845	-0-	26	9	195	2	Y	16			76
03	558 N	65	-0-	-493	-0-	12	1	38	2	Y	22	28	1	70
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	24	9	50	2	Y	18	26	1	62
05	248 N	102	-0-	-146	-0-	20	9	73	2	Y	15			77
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	17	9	29	2	Y	5	55	1	27

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

01	0	263	-0-	263	708	34	1	222	2	Y	6	2	1	9
02	1084 N	376	-0-	-708	-0-	42	1	324	2	Y	9	7	1	11
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	9	194	2	Y	5	4	1	12
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	32	1			Y	-0-	5	1	7
05	403 N	119	-0-	-284	-0-	6	9	97	2	Y	2	2	1	7
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	20	1	85	2	Y	2	4	1	5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

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
01	0	94	-0-	94	1016	13 1	81 2	Y	-0-			14
02	1312 X	296	-0-	-1016	-0-	36 1	256 2	Y	4	9 1		9
03	341 X	197	-0-	-144	-0-	4 9						
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	27 1	164 2	Y	5			14
05	341 X	102	-0-	-239	-0-	6 9						
06	330 X	68	-0-	-262	-0-	40 1	314 2	Y	1			15
						1 9						
						19 1	82 2	Y	1	9 1		7
						1 9						
						11 1	46 2	Y	10			17
						11 9						

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

01	0	171	-0-	171	1194	20 1	134 2	Y	15	13 1		31
02	1389 N	195	-0-	-1194	-0-	17 9						
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	21 1	162 2	Y	11	12 1		30
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	12 9						
05	217 N	57	-0-	-160	-0-	23 1	150 2	Y	11	12 1		29
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 9						
						11 1	81 2	Y	8	22 1		15
						9 9						
						8 1	43 2	Y	5			20
						6 9						
						48 1	197 2	Y	14	18 1		16
						15 9						

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

01	0	275	-0-	275	1127	36 1	222 2	Y	15	7 1		23
02	1253 N	126	-0-	-1127	-0-	17 9						
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	22 1	97 2	Y	6	12 1		17
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	7 9						
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	37 1	237 2	Y	7	6 1		18
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	8 9						
						19 1	147 2	Y	4	9 1		13
						4 9						
						34 1	173 2	Y	5	4 1		14
						6 9						
						51 1	204 2	Y	4	8 1		10
						4 9						

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

01	0	132	-0-	132	831	26 1	106 2	Y	-0-			43
02	1165 N	334	-0-	-831	-0-	59 1	275 2	Y	-0-			43
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							43
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	69 1	257 2	Y	-0-			43
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	107 1	337 2	Y	-0-			43
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	74 1	186 2	Y	1	35 1		9
						1 9						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720			
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
01	0	294	-0-	294	774	41	1	252	2	Y	1	4
02	1174 N	400	-0-	-774	-0-	48	1	346	2	Y	5 4 1	5
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	8	13
04	270 N	69	-0-	-201	-0-	8	1	61	2	Y	-0-	13
05	434 N	269	-0-	-165	-0-	50	1	219	2	Y	-0- 7 1	6
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	25	1	105	2	Y	-0-	6
SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750			
01	0	74	-0-	74	792	10	1	61	2	Y	3	24
02	900 N	108	-0-	-792	-0-	12	1	89	2	Y	6 15 1	15
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	20	1	121	2	Y	17	32
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	32
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	3	1	13	2	Y	1 17 1	16
06	150 N	37	-0-	-113	-0-	6	1	25	2	Y	5	21
SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
SWR "G"		WELL #: 1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884			
01	0	233	-0-	233	714	32	1	199	2	Y	2	10
02	888 N	174	-0-	-714	-0-	21	1	151	2	Y	2 6 1	6
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	7	13
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	Y	2	15
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	12	1	54	2	Y	-0- 8 1	7
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	3	1	12	2	Y	5	12
SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878			
01	0	217	-0-	217	1027	30	1	185	2	Y	2	10
02	1123 N	96	-0-	-1027	-0-	12	1	83	2	Y	1 6 1	5
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	8	1	49	2	Y	3	8
04	210 N	61	-0-	-149	-0-	7	1	54	2	Y	-0-	8
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0- 4 1	4
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	15	19

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"				WELL #: 12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SWR "H"				WELL #: 16	RRCID -> 165045	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10854	- 10882				
01	0	269	-0-	269	1122	37 1	231 2	Y	1						5
02	1571 N	449	-0-	-1122	-0-	54 1	391 2	Y	4	4	1				5
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	44 1	263 2	Y	5						10
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	6 9	94 2	Y	1						11
05	496 N	138	-0-	-358	-0-	12 1	112 2	Y	-0-	6	1				5
06	300 N	51	-0-	-249	-0-	1 9	41 2	Y	-0-						5

SWR				WELL #: 7	RRCID -> 165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628	- 10658				
01	0	457	-0-	457	1643	58 1	362 2	Y	34	12	1				45
02	2065 N	422	-0-	-1643	-0-	37 9	323 2	Y	24	28	1				41
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	73 1	234 2	Y	12	13	1				40
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	26 9	345 2	Y	17	23	1				34
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	37 1	339 2	Y	8	9	1				33
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 9	249 2	Y	4	16	1				21

SWR "H"				WELL #: 15	RRCID -> 165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845	- 10871				
01	0	415	-0-	415	1554	58 1	357 2	Y	-0-						-0-
02	1811 N	257	-0-	-1554	-0-	31 1	226 2	Y	-0-						-0-
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	39 1	232 2	Y	-0-						-0-
04	390 N	110	-0-	-280	-0-	12 1	98 2	Y	-0-						-0-
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	32 1	138 2	Y	-0-						-0-
06	270 N	46	-0-	-224	-0-	9 1	37 2	Y	-0-						-0-

SWR "N"				WELL #: 1	RRCID -> 166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756	- 10786				
01	0	133	-0-	133	725	19 1	113 2	Y	1						10
02	1192 N	467	-0-	-725	-0-	1 9	406 2	Y	5	7	1				8
03	217 N	44	-0-	-173	-0-	55 1	37 2	Y	1						9
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	6 9	83 2	Y	-0-						9
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	12 1	72 2	Y	-0-	5	1				4
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17 1		Y	-0-						4

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928				
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
01	0	392	-0-	392	724	53	1	332	2	Y	6			19
02	1066 N	342	-0-	-724	-0-	40	1	288	2	Y	13	15	1	17
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	14	9	51	2	Y	7			24
04	390 N	199	-0-	-191	-0-	9	1	175	2	Y	2			26
05	372 N	119	-0-	-253	-0-	22	1	95	2	Y	2	16	1	12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	9			Y	-0-			12

SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	14B2 EXT	411	-0-	411	411	58	1	353	2	Y	-0-			77
06	14B2 EXT	443	-0-	443	854	26	1	417	2	Y	-0-			77

SWR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	26	-0-	26	26	4	1	22	2	Y	-0-			2
06	14B2 EXT	55	-0-	55	81	3	1	52	2	Y	-0-			2

SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945				
01	0	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-			1
02	604 N	294	-0-	-310	-0-	52	1	242	2	Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	Y	-0-	1	1	-0-

SWR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE		12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951				
01	T. A.	92	-0-	92	92	9	1	83	2	Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-			5
05	T. A.	73	-0-	73	165	10	1	63	2	Y	-0-			5
06	T. A.	53	-0-	53	218	3	1	50	2	Y	-0-			5

SWR "M"		WELL #: 4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE		12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984				
01	T. A.	616	-0-	616	1162	60	1	556	2	Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-			2
03	T. A.	2	-0-	2	1164	2	2			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1164					Y	-0-			2
05	T. A.	612	-0-	612	1776	86	1	526	2	Y	-0-			2
06	1943 X	167	-0-	-1776	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10782 - 10802		
01	0	103	-0-	103	769	14	1	87	2	Y	2			18
02	987 N	218	-0-	-769	-0-	25	1	183	2	Y	9	13	1	14
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	10	1	34	2	Y	4			18
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	3			21
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	4	1	181	2	Y	2	13	1	10
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	25	1			Y	-0-			10
SWR "J"		WELL #: 4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 11125			PERF.10872 - 10896		
01	0	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-			24
02	944 N	232	-0-	-712	-0-	41	1	191	2	Y	-0-			24
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			24
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	44	1	112	2	Y	-0-	19	1	5
SWR "H"		WELL #: 19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10624 - 10650		
01	0	315	-0-	315	1226	43	1	270	2	Y	2			12
02	1433 N	207	-0-	-1226	-0-	2	1	180	2	Y	2	7	1	7
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	2	1	199	2	Y	5			12
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	6	1			Y	-0-			12
05	217 N	44	-0-	-173	-0-	8	1	35	2	Y	1	7	1	6
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	1	1	80	2	Y	15			21
SWR "B"		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 10820			PERF.10606 - 10684		
01	0	61	-0-	61	634	8	1	50	2	Y	3	5	1	14
02	841 N	207	-0-	-634	-0-	3	1	174	2	Y	9	9	1	14
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	10	1	103	2	Y	6	5	1	15
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	Y	5	8	1	12
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	16	6	1	22
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	95	2	Y	8	13	1	17
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH 9258			PERF. 9076 - 9115		
01	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			11
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			11
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			11
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			11
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			11

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "J"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11044 - 11060				
01	0	173	-0-	173	1028	34 1	139 2	Y	-0-		20
02	1289 N	261	-0-	-1028	-0-	46 1	215 2	Y	-0-		20
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	14 1	55 2	Y	-0-		20
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		20
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	177 1	555 2	Y	-0-		20
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	52 1	132 2	Y	-0-	16 1	4
SWR "G"		WELL #: 2		RRCID -> 243061	COMPL. DATE 09/03/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10744 - 10744				
01	0	79	-0-	79	770	11 1	68 2	Y	-0-		5
02	975 N	205	-0-	-770	-0-	25 1	179 2	Y	1	3 1	3
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1 9					
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	47 1	282 2	Y	6		9
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	7 9					
06	330 N	43	-0-	-287	-0-	44 1	349 2	Y	-0-		9
						19 1	84 2	Y	1	6 1	4
						1 9					
						6 1	26 2	Y	10		14
						11 9					
SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10900 - 10908				
01	0	503	-0-	503	698	49 1	454 2	N	-0-		-0-
02	698 N	-0-	-0-	-698	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	134 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10448 - 10506				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253226	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 9251	PERF. 9095 - 9120				
01	0	-0-	-0-	-0-	278			Y	-0-		101
02	839 N	561	-0-	-278	-0-	561 2		Y	-0-		101
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-		101
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		101
05	620 N	136	-0-	-484	-0-	136 2		Y	-0-		101
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		101

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 - 9757	
01	0	55	-0-	55	321		8 1	44 3	Y	3	5 1	1
02	366 N	45	-0-	-321	-0-		7 1	36 3	Y	2	1 1	2
03	155 N	49	-0-	-106	-0-		2 9					
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		8 1	39 3	Y	2	2 1	2
05	62 N	44	-0-	-18	-0-		2 9					
06	60 N	58	-0-	-2	-0-		8 1	48 3	Y	3	3 1	2
							3 9					
							6 1	35 3	Y	3	1 1	4
							3 9					
							3 1	51 3	Y	4		8
							4 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626	
01	0	142	-0-	142	465		22 1	120 3	Y	-0-		-0-
02	697 N	232	-0-	-465	-0-		38 1	194 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-		21 1	101 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-		21 1	124 3	Y	-0-		-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-		30 1	162 3	Y	-0-		-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-		20 1	298 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9472 - 9507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9820 - 9852			
01	0	137	-0-	137	636	21	1	116	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	746 N	110	-0-	-636	-0-	18	1	92	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	21	1	101	3	Y	-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	1				1
						1	9								
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	3				4
						3	9								

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10090 - 10150			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1		-0-
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9794			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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			
01	0	128	-0-	128	517	122	3	6	9	Y	5	5	1		4
02	572 N	55	-0-	-517	-0-	48	3	7	9	Y	6				10
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	42	3	1	9	Y	1	8	1		3
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	25	3	1	9	Y	1				4
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				4
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				4

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9912 - 9962			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	0	67	-0-	67	277	10	1	55	3	Y	2	3	1	1
02	331 N	54	-0-	-277	-0-	2	9	44	3	Y	1	1	1	1
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	1	9	49	3	Y	1	1	1	1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	10	1	46	3	Y	1	1	1	1
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	2	1	1	2
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	9	85	3	Y	4			6
						6	1							
						4	9							

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

BRACKEN "G"		WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768				
01	0	13	-0-	13	54	2	1	11	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	65 N	11	-0-	-54	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9563				
01	0	111	-0-	111	322	15	1	79	3	Y	15	19	1	6
02	402 N	80	-0-	-322	-0-	17	9	56	3	Y	12	7	1	11
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	25	27	1	9
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	13	1	84	3	Y	13	12	1	10
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	28	9	115	3	Y	2	3	1	9
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	9	185	3	Y	3			12
						21	1							
						2	9							
						12	1							
						3	9							

BRACKEN ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586				
01	0	39	-0-	39	225	6	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	268 N	43	-0-	-225	-0-	7	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"				WELL #: 1015	RRCID -> 112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873	-	9917	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	237	-0-	237	691	220	3	17	9	Y	15	27	1	16
02	873 N	182	-0-	-691	-0-	163	3	19	9	Y	17			33
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	Y	4	28	1	9
04	240 N	66	-0-	-174	-0-	62	3	4	9	Y	4			13
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	Y	2			15
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	110	3	9	9	Y	8			23

BRACKEN ET AL				WELL #: 33	RRCID -> 113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478	-	9510	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	
01	0	134	-0-	134	626	20	1	110	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
02	755 N	129	-0-	-626	-0-	20	1	105	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	18	1	87	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	15	1	90	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	12	1	64	3	Y	3	1	1	4
						3	9							
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	5			9
						6	9							

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 2	RRCID -> 114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778	-	9839	
01	0	179	-0-	179	779	177	3	2	9	Y	2			12
02	1101 N	322	-0-	-779	-0-	315	3	7	9	Y	6			18
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4	16	1	6
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			6
05	372 N	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-			6
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	4	1	3

BRACKEN "A"				WELL #: 1027	RRCID -> 114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930	-	9998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 1025		RRCID -> 114862	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9840 - 9890		
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	
01	0	155	-0-	155	547	147 3	8 9 Y	7	15 1		9
02	680 N	133	-0-	-547	-0-	121 3	12 9 Y	11			20
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	79 3	3 9 Y	3	17 1		6
04	150 N	39	-0-	-111	-0-	37 3	2 9 Y	2			8
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167 3	2 9 Y	2			10
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			10

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848	
01	0	113	-0-	113	501	110 3	3 9 Y	3	8 1		4
02	700 N	199	-0-	-501	-0-	193 3	6 9 Y	5			9
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9 Y	1	8 1		2
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	21 3	1 9 Y	1			3
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	167 3	1 9 Y	1			4
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	55 3	3 9 Y	3			7

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951	
01	0	59	-0-	59	411	55 3	4 9 Y	4	8 1		5
02	447 N	36	-0-	-411	-0-	24 3	12 9 Y	11			16
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	26 3	3 9 Y	3	14 1		5
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	21 3	2 9 Y	2			7
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-			7
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	14 3	4 9 Y	4			11

BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	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	
01	0	93	-0-	93	466	92 3	1 9 Y	1	6 1		3
02	524 N	58	-0-	-466	-0-	51 3	7 9 Y	6			9
03	124 N	27	-0-	-97	-0-	26 3	1 9 Y	1	8 1		2
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	26 3	1 9 Y	1			3
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9 Y	1			4
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	9 3	2 9 Y	2			6

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861	
01	0	248	-0-	248	794	244 3	4 9 Y	4	8 1		5
02	895 N	101	-0-	-794	-0-	97 3	4 9 Y	4			9
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198 3	3 9 Y	3	9 1		3
04	240 N	79	-0-	-161	-0-	78 3	1 9 Y	1			4
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			4
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	55 3	3 9 Y	3			7

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10110 - 10159	
01	0	44	-0-	44	308	43 3	1 9 Y	1	2 1		1
02	385 N	77	-0-	-308	-0-	77 3	Y	-0-			1
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	83 3	1 9 Y	1			1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			1

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	0	98	-0-	98	433	98	3			Y	-0-	3	1		1
02	473 N	40	-0-	-433	-0-	39	3	1	9	Y	1				2
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	26	3	1	9	Y	1	2	1		1
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-				1
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1				2
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2				4

HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10816 -	10912			
01	0	438	-0-	438	2538	86	1	352	2	Y	-0-				17
02	2776 N	238	-0-	-2538	-0-	42	1	196	2	Y	-0-				17
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	38	1	153	2	Y	-0-				17
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	63	1	234	2	Y	-0-				17
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	Y	-0-				17
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	72	1	183	2	Y	-0-	13	1		4

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046 -	11116			
01	0	438	-0-	438	1841	86	1	352	2	Y	-0-				2
02	2073 N	232	-0-	-1841	-0-	41	1	191	2	Y	-0-				2
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	36	1	145	2	Y	-0-				2
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	66	1	245	2	Y	-0-				2
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	109	1	344	2	Y	-0-				2
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	82	1	206	2	Y	-0-	2	1		-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310 -	10360			
01	0	58	-0-	58	591	4	1	45	3	Y	8	20	1		11
02	661 N	70	-0-	-591	-0-	4	1	56	3	Y	9				20
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	11	9	Y	10	25	1		5
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	Y	13				18
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-				18
06	330 N	125	-0-	-205	-0-	10	1	115	3	Y	-0-				18

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 -	9976			
01	0	73	-0-	73	379	73	3			Y	-0-				-0-
02	415 N	36	-0-	-379	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-				-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10406 -	10510			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 5B	RRCID -> 119259	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10722	- 10850		
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	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		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
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

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

BRACKEN ET AL				WELL #: 51	RRCID -> 126360	COMPL. DATE 12/19/1987	TOTAL DEPTH 9811	PERF. 9556	- 9611		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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		
01	0	367	-0-	367	2020	50 1	317 2	N	-0-		30
02	2455 N	435	-0-	-2020	-0-	53 1	382 2	N	-0-		30
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	64 1	391 2	N	-0-		30
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	108 1	779 2	N	-0-		30
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	47 1	232 2	N	-0-		30
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	87 1	287 2	N	-0-		30

BRACKEN "A"				WELL #: 1041	RRCID -> 127233	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9906	- 9944		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	378	-0-	378	1498	375 3	3 9	Y	3	3 1		1
02		1866 N	368	-0-	-1498	-0-	365 3	3 9	Y	3	3 1		1
03		310 N	303	-0-	-7	-0-	300 3	3 9	Y	3	3 1		1
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3 9	Y	3	3 1		1
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 3	6 9	Y	5	5 1		1
06		300 N	66	-0-	-234	-0-	65 3	1 9	Y	1	1 1		1

BRACKEN "E"				WELL #: 1062	RRCID -> 129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10432	- 10484		
01		0	14	-0-	14	122	13 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		138 N	16	-0-	-122	-0-	15 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	20 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN				WELL #: 52	RRCID -> 131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9521	- 9556		
01		0	176	-0-	176	1062	27 1	146 3	Y	3	6 1		1
02		1244 N	182	-0-	-1062	-0-	3 9						
03		372 N	168	-0-	-204	-0-	29 1	151 3	Y	2	1 1		2
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	2 9	138 3	Y	2	2 1		2
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	28 1	209 3	Y	3	3 1		2
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	36 1	180 3	Y	6	2 1		6
							3 9						
							33 1	221 3	Y	8			14
							7 9						
							15 1						
							9 9						

BRACKEN				WELL #: 53	RRCID -> 132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9414	- 9530		
01		0	113	-0-	113	468	17 1	92 3	Y	4	6 1		1
02		538 N	70	-0-	-468	-0-	4 9						
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	11 1	57 3	Y	2	1 1		2
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	2 9	58 3	Y	2	2 1		2
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	12 1	85 3	Y	3	3 1		2
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	74 3	Y	3	1 1		4
							3 9						
							14 1						
							3 9	129 3	Y	5			9
							6 9						

BRACKEN "D"				WELL #: 10100	RRCID -> 132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454	- 10475		
01		0	31	-0-	31	138	21 3	10 9	Y	9	7 1		3
02		155 N	17	-0-	-138	-0-	15 3	2 9	Y	2	4 1		1
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	68 3	8 9	Y	7	7 1		1
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	72 3	11 9	Y	10	8 1		3
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	Y	1	2 1		2
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		Y	-0-	1 1		1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
04	T. A.	10	-0-	10	48	10	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	33	-0-	33	81	33	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-			-0-

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 10438 - 10461

01	0	657	-0-	657	1887	643	3	14	9	Y	13	11	1	4
02	2261 N	374	-0-	-1887	-0-	365	3	9	9	Y	8	10	1	2
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	955	3	12	9	Y	11	11	1	2
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	764	3	13	9	Y	12	10	1	4
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	9	1	2
06	930 N	32	-0-	-898	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	1	2

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

01	0	52	-0-	52	201	7	1	37	3	Y	7	11	1	2
02	238 N	37	-0-	-201	-0-	8	9	5	1	Y	5	3	1	4
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	6	9	6	1	Y	4	5	1	3
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	4	9	5	1	Y	4	4	1	3
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	7	1	Y	5	2	1	6
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	9	4	1	Y	8			14
						9	9							

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

01	0	128	-0-	128	415	11	1	61	3	Y	51	64	1	14
02	505 X	90	-0-	-415	-0-	56	9	9	1	Y	33	18	1	29
03	124 X	83	-0-	-41	-0-	36	9	10	1	Y	24	33	1	20
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	10	1	26	9	Y	46	38	1	28
05	124 X	74	-0-	-50	-0-	51	9	11	1	Y	3	7	1	24
06	120 X	119	-0-	-1	-0-	3	9	7	1	Y	5			29
						6	9							

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

01	0	84	-0-	84	394	8	1	44	3	Y	29	39	1	9
02	457 N	63	-0-	-394	-0-	32	9	7	1	Y	18	10	1	17
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	7	1	20	9	Y	14	19	1	12
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	15	9	Y	26	22	1	16
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	29	9	Y	6	5	1	17
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	7	9	Y	11			28
						4	1							
						12	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	113	-0-	113	501	18 1	95 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	601 N	100	-0-	-501	-0-	16 1	84 3	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24 1	115 3	Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18 1	105 3	Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21 1	116 3	Y	4	1 1		3
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	149 3	Y	5			8
						4 9						
						6 9						
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630			
01	0	599	-0-	599	1419	94 1	505 3	Y	-0-	2 1		-0-
02	1894 N	475	-0-	-1419	-0-	77 1	398 3	Y	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	101 1	493 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	441	-0-	-129	-0-	65 1	376 3	Y	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	92 1	502 3	Y	12	3 1		9
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	13 9						
						35 1	517 3	Y	14			23
						15 9						
BRACKEN ET AL		WELL #: 60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572			
01	0	711	-0-	711	2329	111 1	600 3	Y	-0-			2
02	2800 N	905	-0-	-1895	434	147 1	758 3	Y	-0-			2
03	981 N	547	-0-	-434	-0-	93 1	454 3	Y	-0-			2
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	109 1	631 3	Y	-0-	2 1		-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	190 1	1039 3	Y	2			2
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	2 9						
						58 1	865 3	Y	28	9 1		21
						31 9						
BRACKEN ET AL		WELL #: 63		RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993			TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717			
01	0	129	-0-	129	556	19 1	102 3	Y	7	11 1		2
02	671 N	115	-0-	-556	-0-	8 9						
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	18 1	91 3	Y	5	3 1		4
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 9						
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	21 1	101 3	Y	4	5 1		3
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4 9						
						21 1	121 3	Y	6	5 1		4
						7 9						
						18 1	101 3	Y	3	2 1		5
						3 9						
						14 1	203 3	Y	6			11
						7 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 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
01		0	194	-0-	194	680	30 1	164 3	Y	-0-	2 1			-0-
02		830 N	150	-0-	-680	-0-	24 1	126 3	Y	-0-				-0-
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	27 1	134 3	Y	-0-				-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	24 1	139 3	Y	-0-				-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	26 1	140 3	Y	4	1 1			3
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	Y	6				9
							4 9							
							7 9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 -	9581	
01		0	190	-0-	190	737	29 1	157 3	Y	4	7 1			2
02		987 N	250	-0-	-737	-0-	40 1	207 3	Y	3	2 1			3
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	46 1	224 3	Y	3	4 1			2
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	36 1	210 3	Y	5	4 1			3
05		279 N	249	-0-	-30	-0-	38 1	207 3	Y	4	2 1			5
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	33 1	491 3	Y	8				13
							4 9							
							9 9							

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 -	10530	
01		0	27	-0-	27	425	27 3		Y	-0-	1 1			-0-
02		508 N	83	-0-	-425	-0-	81 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 3	3 9	Y	3	2 1			1
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		Y	-0-	1 1			-0-
06		210 N	40	-0-	-170	-0-	40 3		Y	-0-				-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 -	10298	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	243	-0-	243	328	243 3		Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	341	-0-	341	669	341 3		Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	537	-0-	537	1206	537 3		Y	-0-				-0-
05		1498 X	292	-0-	-1206	-0-	290 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
06		330 N	40	-0-	-290	-0-	40 3		Y	-0-				-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10322 -	10376	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 -	9506	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	246	-0-	246	1070	36	1	193	3	Y	15	20	1	5
02	1278 N	208	-0-	-1070	-0-	17	9	166	3	Y	9	5	1	9
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	10	9	190	3	Y	7	10	1	6
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	9	223	3	Y	13	11	1	8
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	5	3	1	10
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	9	340	3	Y	8			18
						23	1							
						9	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 -	9682	
01	0	45	-0-	45	172	5	1	28	3	Y	11	14	1	3
02	206 N	34	-0-	-172	-0-	12	9	22	3	Y	7	4	1	6
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	5	7	1	4
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	9	29	3	Y	10	8	1	6
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	1	1	5
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	9	57	3	Y	-0-			5
						5	1							
						4	1							

BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 -	9778	
01	0	130	-0-	130	549	20	1	110	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	633 N	84	-0-	-549	-0-	14	1	70	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	20	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	1			1
						1	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 -	9606	
01	0	102	-0-	102	504	16	1	86	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	641 N	137	-0-	-504	-0-	22	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	21	1	115	3	Y	2	1	1	1
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	9	180	3	Y	3			4
						12	1							
						3	9							

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 -	10440	
01	0	348	-0-	348	1409	340	3	8	9	Y	7	6	1	3
02	1727 N	318	-0-	-1409	-0-	310	3	8	9	Y	7	8	1	2
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4	5	1	1
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	245	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	279	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
06	480 N	212	-0-	-268	-0-	209	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 "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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	685	-0-	685	2140	673	3	12	9	Y	11	10	1		4
02	2643 N	503	-0-	-2140	-0-	492	3	11	9	Y	10	12	1		2
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10	10	1		2
04	660 N	387	-0-	-273	-0-	377	3	10	9	Y	9	8	1		3
05	558 N	326	-0-	-232	-0-	319	3	7	9	Y	6	8	1		1
06	660 N	221	-0-	-439	-0-	218	3	3	9	Y	3	2	1		2

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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

01	0	98	-0-	98	407	15	1	79	3	Y	4	6	1		1
02	484 N	77	-0-	-407	-0-	4	9	12	1	Y	4	2	1		3
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	9	19	1	Y	2	3	1		2
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	2	9	11	1	Y	2	2	1		2
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	3	1	1		4
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	9	8	1	Y	5				9
						6	9								

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

01	0	159	-0-	159	646	25	1	132	3	Y	2	5	1		1
02	802 N	156	-0-	-646	-0-	2	9	25	1	Y	2	1	1		2
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	2	9	17	1	Y	1	2	1		1
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	9	27	1	Y	2	2	1		1
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	2	9	22	1	Y	2	1	1		2
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2	9	10	1	Y	3				5
						3	9								

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

01	0	261	-0-	261	883	257	3	4	9	Y	4	4	1		2
02	1228 N	345	-0-	-883	-0-	338	3	7	9	Y	6	7	1		1
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	277	3	7	9	Y	6	6	1		1
04	240 N	81	-0-	-159	-0-	73	3	8	9	Y	7	6	1		2
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	133	3	4	9	Y	4	5	1		1
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	0	529	-0-	529	1784	517	3	12	9	Y	11	10 1	4
02	2344 N	560	-0-	-1784	-0-	548	3	12	9	Y	11	13 1	2
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8	8 1	2
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505	3	10	9	Y	9	8 1	3
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	803	3	15	9	Y	14	16 1	1
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	294	3	4	9	Y	4	3 1	2

SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034				
01	0	187	-0-	187	513	181	3	6	9	Y	5	4 1	2
02	598 N	85	-0-	-513	-0-	81	3	4	9	Y	4	5 1	1
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	Y	3	3 1	1
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	158	3	3	9	Y	3	3 1	1
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	71	3	2	9	Y	2	2 1	1
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	46	3	1	9	Y	1	1 1	1

SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030				
01	0	837	-0-	837	2376	837	3			Y	-0-		-0-
02	2800 N	591	-0-	-2209	167	591	3			Y	-0-		-0-
03	827 N	660	-0-	-167	-0-	660	3			Y	-0-		-0-
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	3			Y	-0-		-0-
05	651 N	265	-0-	-386	-0-	259	3	6	9	Y	5	5 1	-0-
06	630 N	37	-0-	-593	-0-	37	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262				
01	0	138	-0-	138	573	136	3	2	9	Y	2	2 1	1
02	703 N	130	-0-	-573	-0-	127	3	3	9	Y	3	3 1	1
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	91	3	3	9	Y	3	2 1	1
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-	1 1	-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100				
01	0	156	-0-	156	525	147	3	9	9	Y	8	7 1	3
02	665 N	140	-0-	-525	-0-	130	3	10	9	Y	9	10 1	2
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	161	3	8	9	Y	7	8 1	1
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	173	3	12	9	Y	11	8 1	4
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	2 1	2
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-	1 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9941 - 9986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	966	-0-	966	2340	933	3	33	9	Y	30	25	1	10
02	2800 N	1080	-0-	-1720	620	1038	3	42	9	Y	38	40	1	8
03	877 N	257	-0-	-620	-0-	239	3	18	9	Y	16	20	1	4
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1095	3	40	9	Y	36	28	1	12
05	1209 N	473	-0-	-736	-0-	455	3	18	9	Y	16	23	1	5
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	Y	6	6	1	5

SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787 - 9832	
01	0	130	-0-	130	305	124	3	6	9	Y	5	4	1	2
02	396 N	91	-0-	-305	-0-	88	3	3	9	Y	3	4	1	1
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995		TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996	
01	0	1127	-0-	1127	4154	1117	3	10	9	Y	9	8	1	3
02	2800 N	792	-0-	-2008	2146	783	3	9	9	Y	8	9	1	2
03	3100 N	1116	-0-	-1984	162	1109	3	7	9	Y	6	7	1	1
04	1080 N	806	-0-	-274	-0-	797	3	9	9	Y	8	6	1	3
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	803	3	9	9	Y	8	10	1	1
06	1080 N	591	-0-	-489	-0-	588	3	3	9	Y	3	2	1	2

SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10016 - 10044	
01	0	27	-0-	27	75	27	3			Y	-0-			-0-
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995		TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 - 10012	
01	0	162	-0-	162	497	155	3	7	9	Y	6	5	1	2
02	768 N	271	-0-	-497	-0-	263	3	8	9	Y	7	8	1	1
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	Y	8	8	1	1
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	361	3	12	9	Y	11	8	1	4
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	258	3	6	9	Y	5	7	1	2
06	420 N	203	-0-	-217	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1	2

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995		TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930	
01	0	938	-0-	938	3275	928	3	10	9	Y	9	8	1	3
02	2800 N	624	-0-	-2176	1099	615	3	9	9	Y	8	9	1	2
03	1692 N	593	-0-	-1099	-0-	587	3	6	9	Y	5	6	1	1
04	900 N	260	-0-	-640	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	Y	5	5	1	1
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	3	2	9	Y	2	2	1	1

SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 - 9838	
01	0	96	-0-	96	444	88	3	8	9	Y	7	6	1	2
02	444 N	-0-	-0-	-444	-0-					Y	1	2	1	1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	168	3	9	9	Y	8	6	1	3
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	4	1	1
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1	1

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	926	-0-	926	3136	926	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	2800 N	815	-0-	-1985	1151	815	3			Y	-0-			-0-
03	1774 N	623	-0-	-1151	-0-	623	3			Y	-0-			-0-
04	900 N	383	-0-	-517	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
05	899 N	481	-0-	-418	-0-	472	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
06	600 N	324	-0-	-276	-0-	321	3	3	9	Y	3	2	1	1

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9910 - 9952		
01	0	301	-0-	301	1085	46	1	248	3	Y	6	7	1	2
02	1297 N	212	-0-	-1085	-0-	34	1	175	3	Y	3	2	1	3
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	3	9	149	3	Y	2	3	1	2
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	31	1	182	3	Y	3	3	1	2
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	30	1	164	3	Y	2	1	1	3
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	2			5

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388 - 10414		
01	0	422	-0-	422	1878	422	3			Y	-0-			-0-
02	2438 X	560	-0-	-1878	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
03	651 X	481	-0-	-170	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
04	630 X	189	-0-	-441	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
05	620 X	392	-0-	-228	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
06	600 X	289	-0-	-311	-0-	289	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990		
01	0	248	-0-	248	394	248	3			Y	-0-			-0-
02	441 N	47	-0-	-394	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	23	-0-	-217	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420		
01	0	373	-0-	373	1532	33	1	331	3	Y	8	7	1	3
02	2040 N	508	-0-	-1532	-0-	36	1	462	3	Y	9	10	1	2
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	492	3	12	9	Y	11	11	1	2
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	294	3	12	9	Y	11	9	1	4
05	558 N	297	-0-	-261	-0-	23	1	265	3	Y	8	10	1	2
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	22	1	266	3	Y	3	3	1	2

SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045		
01	0	154	-0-	154	562	154	3			Y	-0-			-0-
02	671 N	109	-0-	-562	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10254	- 10324		
M	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
01	0	181	-0-	181	1303	16	1	165	3	Y	-0-			-0-
02	1431 N	128	-0-	-1303	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	350	-0-	-250	-0-	27	1	323	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450		
01	0	87	-0-	87	482	8	1	77	3	Y	2	3	1	1
02	695 N	213	-0-	-482	-0-	15	1	186	3	Y	11	10	1	2
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	9	1	1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	3	7	9	Y	6	5	1	2
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	3	Y	-0-	1	1	1
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197	- 10244		
01	0	228	-0-	228	1390	228	3			Y	-0-			-0-
02	1616 X	226	-0-	-1390	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
03	434 X	327	-0-	-107	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
04	390 X	210	-0-	-180	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
05	372 X	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
06	330 X	135	-0-	-195	-0-	135	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692		
01	0	24	-0-	24	86	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
02	159 N	73	-0-	-86	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098		
01	0	1949	-0-	1949	5915	1949	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1689	-0-	-1111	4804	1689	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1401	-0-	-1699	3105	1401	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1190	-0-	-1810	1295	1190	3			Y	-0-			-0-
05	2602 N	1307	-0-	-1295	-0-	1305	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638	- 9676		
01	0	107	-0-	107	525	16	1	88	3	Y	3	6	1	1
02	615 N	90	-0-	-525	-0-	14	1	74	3	Y	2	1	1	2
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	15	1	75	3	Y	2	2	1	2
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	3	3	1	2
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	3	1	1	4
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	5			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 -	10212	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	0	571	-0-	571	1728	567 3	4 9	Y	4	4	4	1		2
02	2398 N	670	-0-	-1728	-0-	663 3	7 9	Y	6	7	1			1
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581 3	6 9	Y	5	5	1			1
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	511 3	6 9	Y	5	4	1			2
05	744 N	404	-0-	-340	-0-	395 3	9 9	Y	8	9	1			1
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	293 3	2 9	Y	2	2	1			1

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 -	9778	
01	0	269	-0-	269	1028	41 1	221 3	Y	6	10	1			2
02	1234 N	206	-0-	-1028	-0-	33 1	169 3	Y	4	2	1			4
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	4 9	177 3	Y	3	4	1			3
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	36 1	186 3	Y	4	4	1			3
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	32 1	175 3	Y	4	2	1			5
06	210 N	55	-0-	-155	-0-	4 9	51 3	Y	1					6

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 -	10490	
01	0	231	-0-	231	929	20 1	197 3	Y	13	12	1			5
02	1313 N	384	-0-	-929	-0-	14 9	337 3	Y	18	19	1			4
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	13 9	Y	12	14	1			2
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 9	18 9	Y	16	13	1			5
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	265 3	317 3	Y	11	14	1			2
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	275 3	181 3	Y	6	5	1			3

SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 -	10532	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 -	10098	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	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 #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	2	-0-	2	399	2	3			Y	-0-			-0-	
02	822 N	423	-0-	-399	-0-	31	1	392	3	Y	-0-			-0-	
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-			-0-	
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-	
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	9	9	1	-0-	
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	25	1	305	3	Y	4	3	1	1	
						4	9								

SBR		WELL #:		37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439	
01	0	446	-0-	446	1073	40	1	406	3	Y	-0-			-0-	
02	1453 N	380	-0-	-1073	-0-	28	1	352	3	Y	-0-			-0-	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-	
04	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3			Y	-0-			-0-	
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	30	1	337	3	Y	-0-			-0-	
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	20	1	243	3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10020 - 10040			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110			
01	0	190	-0-	190	797	17	1	171	3	Y	2	4	1	2	
02	1122 N	325	-0-	-797	-0-	23	1	291	3	Y	10	10	1	2	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	9	13	9	Y	12	12	1	2	
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	104	3	10	9	Y	9	8	1	3	
05	372 N	188	-0-	-184	-0-	14	1	162	3	Y	11	13	1	1	
06	240 N	113	-0-	-127	-0-	12	9	97	3	Y	7	5	1	3	
						8	9								

SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146			
01	0	166	-0-	166	571	166	3			Y	-0-			-0-	
02	694 N	123	-0-	-571	-0-	123	3			Y	-0-			-0-	
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-			-0-	
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-			-0-	
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-			-0-	
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548	
01	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-			-0-	
05	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358	- 10378		
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
01	0	119	-0-	119	696	11	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	997 N	301	-0-	-696	-0-	22	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	22	1	253	3	Y	8	8	1	-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	9	9	55	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335	- 10366		
01	0	95	-0-	95	704	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	867 N	163	-0-	-704	-0-	12	1	150	3	Y	1	1	1	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368		
01	0	251	-0-	251	1115	251	3			Y	-0-			-0-
02	1254 N	139	-0-	-1115	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365		
01	0	146	-0-	146	346	146	3			Y	-0-			-0-
02	455 N	109	-0-	-346	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450	- 10466		
01	0	341	-0-	341	2668	30	1	303	3	Y	7	8	1	4
02	2800 N	706	-0-	-2094	574	50	1	639	3	Y	15	16	1	3
03	1189 N	615	-0-	-574	-0-	601	3	14	9	Y	13	14	1	2
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	534	3	17	9	Y	15	12	1	5
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	55	1	625	3	Y	11	14	1	2
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	12	9	424	3	Y	6	5	1	3
						35	1							
						7	9							

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818	- 9844		
01	0	48	-0-	48	77	48	3			Y	-0-			-0-
02	118 N	41	-0-	-77	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	55	-0-	55	390		55	3	Y	-0-		-0-
02	458 N	68	-0-	-390	-0-		68	3	Y	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3	Y	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3	Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		151	3	Y	5	5 1	-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-		76	3	Y	2	1 1	1

SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232
01	0	92	-0-	92	354		92	3	Y	-0-		-0-
02	460 N	106	-0-	-354	-0-		106	3	Y	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3	Y	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3	Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-		68	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186 - 10216
01	0	309	-0-	309	1193		309	3	Y	-0-		-0-
02	1510 N	317	-0-	-1193	-0-		317	3	Y	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	3	Y	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	3	Y	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-		353	3	Y	1	1 1	-0-
06	450 N	103	-0-	-347	-0-		103	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10020 - 10040
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10360 - 10398
01	0	191	-0-	191	819		191	3	Y	-0-		-0-
02	1116 N	297	-0-	-819	-0-		297	3	Y	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	3	Y	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	246	-0-	-95	-0-		246	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	167	-0-	-73	-0-		167	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10410 - 10432
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10403 - 10425
01	0	159	-0-	159	1154		149	3	Y	9	9 1	4
02	1249 N	95	-0-	-1154	-0-		87	3	Y	7	9 1	2
03	434 N	187	-0-	-247	-0-		179	3	Y	7	8 1	1
04	150 N	36	-0-	-114	-0-		33	3	Y	3	3 1	1
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-		266	3	Y	8	9 1	-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-		106	3	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 #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	95	-0-	95	958	8	1	84	3	Y	3	5	1		2
02	1114 N	156	-0-	-958	-0-	11	1	138	3	Y	6	7	1		1
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	123	3	8	9	Y	7	7	1		1
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	3	6	9	Y	5	4	1		2
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	8	9	1		1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	5	4	1		2

SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716			
01	0	78	-0-	78	578	7	1	68	3	Y	3	3	1		2
02	757 N	179	-0-	-578	-0-	12	1	158	3	Y	8	8	1		2
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	250	3	12	9	Y	11	11	1		2
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	5	1		2
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	9	10	1		1
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	10	9	13	1	Y	5	4	1		2

SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244			
01	0	169	-0-	169	553	167	3	2	9	Y	2	2	1		1
02	691 N	138	-0-	-553	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1		1
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	Y	3	2	1		1
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	91	3	2	9	Y	2	1	1		1

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794			
01	0	33	-0-	33	495	3	1	30	3	Y	-0-				-0-
02	685 N	190	-0-	-495	-0-	14	1	176	3	Y	-0-				-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380			
01	0	102	-0-	102	335	94	3	8	9	Y	7	6	1		3
02	413 N	78	-0-	-335	-0-	70	3	8	9	Y	7	8	1		2
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	83	3	8	9	Y	7	8	1		1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	84	3	10	9	Y	9	7	1		3
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	54	3	4	9	Y	4	6	1		1
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	56	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 #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10534 -	10558		
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
01	0	136	-0-	136	433	130	3	6	9	Y	5	5	1		2
02	465 N	32	-0-	-433	-0-	28	3	4	9	Y	4	5	1		1
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	1		1
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	5	1		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3	2	1		1

SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 -	10004		
01	0	175	-0-	175	684	175	3			Y	-0-				-0-
02	797 N	113	-0-	-684	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-				-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-				-0-
06	210 N	68	-0-	-142	-0-	68	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392 -	10445		
01	0	1233	-0-	1233	5021	1224	3	9	9	Y	8	7	1		3
02	2800 N	1130	-0-	-1670	3351	1121	3	9	9	Y	8	9	1		2
03	3100 N	1528	-0-	-1572	1779	1525	3	3	9	Y	3	4	1		1
04	2339 N	560	-0-	-1779	-0-	557	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	3	12	9	Y	11	12	1		-0-
06	1470 N	862	-0-	-608	-0-	856	3	6	9	Y	5	3	1		2

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386 -	10422		
01	0	38	-0-	38	460	3	1	33	3	Y	2	2	1		1
02	591 N	131	-0-	-460	-0-	9	1	115	3	Y	6	6	1		1
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	Y	5	5	1		1
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	3	6	9	Y	5	4	1		2
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	125	3	Y	5	6	1		1
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	2	2	1		1

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10149 -	10190		
01	0	60	-0-	60	1034	5	1	53	3	Y	2	3	1		2
02	1340 N	306	-0-	-1034	-0-	22	1	274	3	Y	9	9	1		2
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	445	3	13	9	Y	12	12	1		2
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	307	3	12	9	Y	11	9	1		4
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	25	1	279	3	Y	7	9	1		2
06	450 N	165	-0-	-285	-0-	12	1	150	3	Y	3	3	1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10385 -	10414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	232	-0-	232	1495	21 1	207 3	Y	4	5 1		2
02		2319 N	824	-0-	-1495	-0-	4 9	745 3	Y	18	17 1		3
03		558 N	481	-0-	-77	-0-	59 1	15 9	Y	14	15 1		2
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 9	21 9	Y	19	15 1		6
05		899 N	449	-0-	-450	-0-	466 3	401 3	Y	12	15 1		3
06		480 N	129	-0-	-351	-0-	402 3	116 3	Y	3	3 1		3
							35 1						
							13 9						
							10 1						
							3 9						

SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10546 -	10570
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	10337 -	10400
01		0	260	-0-	260	2368	23 1	234 3	Y	3	4 1		2
02		2800 N	1110	-0-	-1690	678	3 9	1020 3	Y	9	9 1		2
03		1267 N	589	-0-	-678	-0-	80 1	11 9	Y	10	10 1		2
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	10 9	17 9	Y	15	12 1		5
05		930 N	417	-0-	-513	-0-	578 3	383 3	Y	-0-	3 1		2
06		570 N	290	-0-	-280	-0-	469 3	267 3	Y	1	1 1		2
							34 1						
							22 1						
							1 9						

SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10493 -	10522
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9940 -	9988
01		0	133	-0-	133	476	131 3	2 9	Y	2	1 1		1
02		611 N	135	-0-	-476	-0-	134 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	189 3	3 9	Y	3	2 1		1
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	1 1		-0-
06		210 N	92	-0-	-118	-0-	92 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
01	0	36	-0-	36	239	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
02	695 N	456	-0-	-239	-0-	33	1	423	3	Y	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		-0-
05	496 N	126	-0-	-370	-0-	10	1	108	3	Y	7	7 1	-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	8	9	76	3	Y	3	2 1	1
						6	1						
						3	9						

SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218	
01	0	91	-0-	91	849	7	1	74	3	Y	9	10 1	7
02	1119 N	270	-0-	-849	-0-	10	9	231	3	Y	19	22 1	4
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	9	21	9	Y	19	20 1	3
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	219	3	17	9	Y	15	13 1	5
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	141	3	22	1	Y	15	18 1	2
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	17	9	87	3	Y	6	5 1	3
						7	1						
						7	9						

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	- 9338	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3 1	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 1	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5 1	-0-
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-

SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736	- 10764	
01	0	114	-0-	114	622	10	1	104	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	870 N	248	-0-	-622	-0-	18	1	229	3	Y	1	1 1	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	216	3	19	1	Y	8	8 1	-0-
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	9	9	14	1	Y	4	3 1	1
						4	9						

SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452	- 10520	
01	0	129	-0-	129	1232	11	1	114	3	Y	4	4 1	2
02	1627 N	395	-0-	-1232	-0-	4	9	357	3	Y	9	9 1	2
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	9	9	Y	8	9 1	1
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	9	12	9	Y	11	8 1	4
05	434 N	246	-0-	-188	-0-	469	3	19	1	Y	7	9 1	2
06	450 N	334	-0-	-116	-0-	308	3	8	9	Y	5	4 1	3
						19	1						
						8	9						
						25	1						
						6	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	611	-0-	611	2297	120 1	491 2	Y	-0-			20
02		2728 N	431	-0-	-2297	-0-	76 1	355 2	Y	-0-			20
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	106 1	426 2	Y	-0-			20
04		600 N	513	-0-	-87	-0-	109 1	404 2	Y	-0-			20
05		465 N	425	-0-	-40	-0-	103 1	322 2	Y	-0-			20
06		510 N	406	-0-	-104	-0-	116 1	289 2	Y	1	17 1		4
							1 9						

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10060 - 10104	
01		0	341	-0-	341	634	333 3	8 9	Y	7	6 1		2
02		841 N	207	-0-	-634	-0-	201 3	6 9	Y	5	6 1		1
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	204 3	7 9	Y	6	6 1		1
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	350 3	8 9	Y	7	6 1		2
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	191 3	4 9	Y	4	5 1		1
06		210 N	130	-0-	-80	-0-	129 3	1 9	Y	1	1 1		1

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	10882 - 10902	
01		0	190	-0-	190	695	17 1	173 3	Y	-0-			2
02		695 X	-0-	-0-	-695	-0-			Y	-0-			2
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			2
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			2
05		186 X	117	-0-	-69	-0-	9 1	104 3	Y	4			6
							4 9						
06		180 X	127	-0-	-53	-0-	10 1	115 3	Y	2	4 1		4
							2 9						

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10697 - 10717	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	10702 - 10720	
01		0	201	-0-	201	732	18 1	183 3	Y	-0-			17
02		732 N	-0-	-0-	-732	-0-			Y	-0-			17
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			17
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			17
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	6			23
							7 9						
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	240 3	Y	6	15 1		14
							7 9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* PERF.	* EOM BALANCE
		WELL #: 101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730				
01	0	224	-0-	224	643	20	1	204 3	Y	-0-			1
02	643 N	-0-	-0-	-643	-0-				Y	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			1
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			1
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	117 3	Y	9			10
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10 4	9 9	245 3	Y	4	7	1	7
SBR		WELL #: 97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694				
01	0	-0-	-0-	-0-	574				Y	-0-	2	1	-0-
02	880 N	306	-0-	-574	-0-	22	1	274 3	Y	9	8	1	1
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 178	9 3	9 9	Y	8	8	1	1
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7 9	Y	6	5	1	2
05	341 N	120	-0-	-221	-0-	9	1	104 3	Y	6	7	1	1
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	7 4	9 1	50 3	Y	4	3	1	2
SBR		WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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				
01	0	146	-0-	146	490	142	3	4 9	Y	4			9
02	550 N	60	-0-	-490	-0-	58	3	2 9	Y	2			11
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	148	3	9 9	Y	8	13	1	6
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	64	3	15 9	Y	14			20
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1 9	Y	1			21
06	150 N	38	-0-	-112	-0-	37	3	1 9	Y	1	13	1	9
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984				
01	0	156	-0-	156	1001	31	1	125 2	Y	-0-			8
02	1267 N	266	-0-	-1001	-0-	47	1	219 2	Y	-0-			8
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	65	1	260 2	Y	-0-			8
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	55	1	200 2	Y	-0-			8
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	109	1	344 2	Y	-0-			8
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	72	1	179 2	Y	-0-	6	1	2
SBR		WELL #: 98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	279	-0-	279	1503	55	1	224	2	Y	-0-			11
02	1729 N	226	-0-	-1503	-0-	40	1	186	2	Y	-0-			11
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	264	2	Y	-0-			11
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	79	1	293	2	Y	-0-			11
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	48	1	151	2	Y	-0-			11
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	73	1	184	2	Y	2	11	1	2
						2	9							

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

01	0	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			6
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	1			7
						1	9							
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	1	4	1	4
						1	9							

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	1834	-0-	1834	1834	1834	3			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-			-0-

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

01	0	154	-0-	154	751	14	1	137	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	886 N	135	-0-	-751	-0-	9	1	114	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	Y	7	8	1	1
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	56	3	8	9	Y	7	6	1	2
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	7	1	78	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	4	3	1	2
						4	9							

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

01	0	308	-0-	308	1479	28	1	277	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	2243 N	764	-0-	-1479	-0-	55	1	701	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	795	3	14	9	Y	13	12	1	2
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7	9	Y	6	6	1	2
05	837 N	522	-0-	-315	-0-	42	1	472	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
06	780 N	430	-0-	-350	-0-	33	1	391	3	Y	5	4	1	2
						6	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 - 10921			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	186	-0-	186	555	17	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	555 N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	1			1
						1	9							
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756			
01	0	65	-0-	65	190	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	244 N	54	-0-	-190	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	23			23
						25	9							
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	12	1	11

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792			
01	0	306	-0-	306	921	28	1	278	3	Y	-0-			-0-
02	921 X	-0-	-0-	-921	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 X	48	-0-	-262	-0-	4	1	41	3	Y	3			3
						3	9							
06	300 X	95	-0-	-205	-0-	7	1	86	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

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

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10496			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416 - 10452			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	106	-0-	106	673	21	1	85	2	Y	-0-		5
02	817 N	144	-0-	-673	-0-	26	1	118	2	Y	-0-		5
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	28	1	110	2	Y	-0-		5
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		5
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		5
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4 1	1

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10700 - 10756	
01	0	271	-0-	271	842	25	1	246	3	Y	-0-		13
02	842 N	-0-	-0-	-842	-0-					Y	-0-		13
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		13
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		13
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	1		14
						1	9						
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	1	7 1	8
						1	9						

SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.	10806 - 10832	
01	0	360	-0-	360	1496	33	1	327	3	Y	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10530 - 10564	
01	0	59	-0-	59	829	5	1	52	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	1217 N	388	-0-	-829	-0-	28	1	352	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	4 1	1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3 1	1
05	434 N	326	-0-	-108	-0-	26	1	290	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	10	1	122	3	Y	4	3 1	2
						4	9						

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10423 - 10443	
01	0	-0-	-0-	-0-	993					Y	-0-		-0-
02	1435 X	442	-0-	-993	-0-	32	1	410	3	Y	-0-		-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-		-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-		-0-
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-		-0-
06	540 X	117	-0-	-423	-0-	9	1	108	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768			
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
01	0	61	-0-	61	529	5 1	54 3	Y	2	2 1	1
02	693 N	164	-0-	-529	-0-	2 9	146 3	Y	5	5 1	1
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6 9	7 9	Y	6	6 1	1
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	239 3	2 9	Y	2	2 1	1
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	100 3	237 3	Y	4	5 1	-0-
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	21 1	9 1	Y	2	1 1	1
						4 9	2 9				
						9 1					
						2 9					
SBR		WELL #: 115		RRCID -> 162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824		
01	0	308	-0-	308	1103	28 1	280 3	Y	-0-		1
02	1103 N	-0-	-0-	-1103	-0-			Y	-0-		1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		1
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30 1	342 3	Y	2		3
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 9	276 3	Y	1	2 1	2
						23 1					
						1 9					
HUFF		WELL #: 7		RRCID -> 162262	COMPL. DATE 03/02/1997	TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277			
01	0	166	-0-	166	1395	33 1	133 2	Y	-0-		4
02	1742 N	347	-0-	-1395	-0-	61 1	286 2	Y	-0-		4
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	91 1	362 2	Y	-0-		4
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	91 1	334 2	Y	-0-		4
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	49 1	151 2	Y	-0-		4
06	450 N	306	-0-	-144	-0-	87 1	218 2	Y	1	5 1	-0-
						1 9					
SBR		WELL #: 120		RRCID -> 162483	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	T. A.	-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-	4 1	3
SBR		WELL #: 119		RRCID -> 162491	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888			
01	0	101	-0-	101	216	9 1	92 3	Y	-0-		1
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-	1 1	-0-
HUFF		WELL #: 6R		RRCID -> 162498	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240			
01	0	116	-0-	116	956	23 1	93 2	Y	-0-		4
02	956 N	-0-	-0-	-956	-0-			Y	-0-		4
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	30 1	122 2	Y	-0-		4
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		4
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	35 1	110 2	Y	-0-		4
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	53 1	135 2	Y	-0-	3 1	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1225	-0-	1225	4595	110	1	1105	3	Y	9	8	1			4
02	6920 X	2325	-0-	-4595	-0-	109	1	2142	3	Y	13	14	1			3
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	149	1	10	9	Y	9	10	1			2
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	1576	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	2573 X	1448	-0-	-1125	-0-	2361	3	1330	3	Y	1	2	1			2
06	2490 X	870	-0-	-1620	-0-	117	1	803	3	Y	-0-	1	1			1

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

01	0	78	-0-	78	1240	7	1	67	3	Y	4	4	1			2
02	1364 N	124	-0-	-1240	-0-	49	1	108	3	Y	6	7	1			1
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	7	9	Y	6	6	1			1
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	204	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	135	3	248	3	Y	3	4	1			1
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	22	1	180	3	Y	2	2	1			1

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

01	0	132	-0-	132	815	130	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	815 N	-0-	-0-	-815	-0-	7	1	-0-		Y	-0-	1	1			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	380	3	19	9	Y	17	10	1			7
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	159	3	14	9	Y	13	20	1			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	185	3	44	9	Y	40	30	1			10
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	217	3	44	9	Y	40	27	1			23

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

01	0	27	-0-	27	204	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	315 N	111	-0-	-204	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	3	9	49	3	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

01	0	132	-0-	132	228	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	261 N	33	-0-	-228	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	3	3	1			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	9	33	3	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		128	RRCID ->	162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	1053	-0-	1053	3523	1038	3	15	9	Y	14	12 1	5
02	2800 N	996	-0-	-1804	1719	984	3	12	9	Y	11	13 1	3
03	2779 N	1060	-0-	-1719	-0-	1050	3	10	9	Y	9	10 1	2
04	900 N	747	-0-	-153	-0-	735	3	12	9	Y	11	9 1	4
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	683	3	9	9	Y	8	10 1	2
06	900 N	511	-0-	-389	-0-	508	3	3	9	Y	3	3 1	2

SBR		WELL #:		132	RRCID ->	162721	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382	
01	0	397	-0-	397	1649	397	3			Y	-0-	-0-	
02	2019 N	370	-0-	-1649	-0-	370	3			Y	-0-	-0-	
03	620 N	402	-0-	-218	-0-	402	3			Y	-0-	-0-	
04	390 N	262	-0-	-128	-0-	262	3			Y	-0-	-0-	
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-	-0-	
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		138	RRCID ->	162869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10434	- 10440	
01	0	237	-0-	237	1316	21	1	216	3	Y	-0-	-0-	
02	1599 N	283	-0-	-1316	-0-	21	1	262	3	Y	-0-	-0-	
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-	-0-	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-	-0-	
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	22	1	246	3	Y	-0-	-0-	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		131	RRCID ->	162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478	
01	0	335	-0-	335	1321	327	3	8	9	Y	7	6 1	3
02	1434 N	113	-0-	-1321	-0-	110	3	3	9	Y	3	5 1	1
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	252	3	4	9	Y	4	4 1	1
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3 1	1
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	8 1	1
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4	9	Y	4	3 1	2

SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386	
01	0	471	-0-	471	1680	451	3	20	9	Y	18	15 1	7
02	2129 N	449	-0-	-1680	-0-	430	3	19	9	Y	17	20 1	4
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	443	3	15	9	Y	14	15 1	3
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	217	3	9	9	Y	8	8 1	3
05	496 N	254	-0-	-242	-0-	250	3	4	9	Y	4	6 1	1
06	450 N	291	-0-	-159	-0-	288	3	3	9	Y	3	2 1	2

SBR		WELL #:		137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249	- 10278	
01	0	615	-0-	615	1801	55	1	549	3	Y	10	10 1	4
02	2310 N	509	-0-	-1801	-0-	36	1	462	3	Y	10	12 1	2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	Y	12	12 1	2
04	600 N	438	-0-	-162	-0-	425	3	13	9	Y	12	10 1	4
05	558 N	450	-0-	-108	-0-	36	1	404	3	Y	9	11 1	2
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	22	1	258	3	Y	5	4 1	3

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	234	-0-	234	1106	227 3	7 9	Y	6	5 1			2
02	1290 N	184	-0-	-1106	-0-	180 3	4 9	Y	4	5 1			1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367 3	4 9	Y	4	4 1			1
04	240 N	82	-0-	-158	-0-	79 3	3 9	Y	3	3 1			1
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	173 3	1 9	Y	1	1 1			1
06	360 N	110	-0-	-250	-0-	110 3		Y	-0-	1 1			-0-

SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10328	- 10350
01	0	241	-0-	241	526	241 3		Y	-0-				-0-
02	662 N	136	-0-	-526	-0-	136 3		Y	-0-				-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-				-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3		Y	-0-				-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-				-0-
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	81 3		Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10232	- 10260
01	0	170	-0-	170	773	170 3		Y	-0-				-0-
02	975 N	202	-0-	-773	-0-	202 3		Y	-0-				-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-				-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3		Y	-0-				-0-
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3		Y	-0-				-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	93 3		Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10090	- 10122
01	0	338	-0-	338	1039	338 3		Y	-0-				-0-
02	1712 N	673	-0-	-1039	-0-	673 3		Y	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-				-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-				-0-
05	744 N	615	-0-	-129	-0-	609 3	6 9	Y	5	5 1			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539 3	3 9	Y	3	2 1			1

SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10264	- 10298
01	0	12	-0-	12	99	12 3		Y	-0-				-0-
02	127 N	28	-0-	-99	-0-	28 3		Y	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	27 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	42 3	1 9	Y	1	1 1			-0-

SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10080	- 10120
01	0	1193	-0-	1193	6295	1183 3	10 9	Y	9	9 1			4
02	2800 N	981	-0-	-1819	4476	970 3	11 9	Y	10	12 1			2
03	3100 N	943	-0-	-2157	2319	935 3	8 9	Y	7	7 1			2
04	2819 N	500	-0-	-2319	-0-	496 3	4 9	Y	4	4 1			2
05	1085 N	930	-0-	-155	-0-	924 3	6 9	Y	5	6 1			1
06	900 N	592	-0-	-308	-0-	590 3	2 9	Y	2	2 1			1

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

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	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
01	0	208	-0-	208	678	208	3			Y	-0-			-0-
02	866 N	188	-0-	-678	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038	- 10070		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		139	RRCID ->	163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10780	- 10806		
01	0	182	-0-	182	663	16	1	159	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
02	821 N	158	-0-	-663	-0-	11	1	137	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	Y	10	10	1	2
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	345	3	13	9	Y	12	10	1	4
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	4	6	1	2
						4	9							
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	2	2	1	2
						2	9							

SBR		WELL #:		152	RRCID ->	163192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10350	- 10382		
01	0	49	-0-	49	1075	4	1	44	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	1414 N	339	-0-	-1075	-0-	24	1	309	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	Y	6	6	1	1
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	Y	6	5	1	2
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	25	1	296	3	Y	5	4	1	2
						6	9							

SBR		WELL #:		149	RRCID ->	163193	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354	- 10386		
01	0	259	-0-	259	851	23	1	235	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	1345 N	494	-0-	-851	-0-	36	1	452	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	558 N	176	-0-	-382	-0-	14	1	156	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	12	1	140	3	Y	4	3	1	2
						4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		146	RRCID ->	163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10736 - 10762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-	1	1		-0-
02	565 N	82	-0-	-483	-0-	6	1	72	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	70	3	7	9	Y	6	4	1		2
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	6	7	1		1
						7	9								
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	4	3	1		2
						4	9								
SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10464 - 10498				
01	0	203	-0-	203	11004	18	1	177	3	Y	7	8	1		4
						8	9								
02	11613 X	609	-0-	-11004	-0-	44	1	552	3	Y	12	13	1		3
						13	9								
03	6572 X	2046	-0-	-4526	-0-	2042	3	4	9	Y	4	6	1		1
04	3840 X	403	-0-	-3437	-0-	392	3	11	9	Y	10	8	1		3
05	682 X	678	-0-	-4	-0-	54	1	616	3	Y	7	9	1		1
						8	9								
06	1980 X	317	-0-	-1663	-0-	24	1	289	3	Y	4	3	1		2
						4	9								
SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216 - 10266				
01	0	223	-0-	223	958	223	3			Y	-0-				-0-
02	1219 N	261	-0-	-958	-0-	261	3			Y	-0-				-0-
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	228	3	12	9	Y	11	11	1		-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	214	3	8	9	Y	7	5	1		2
SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428 - 10456				
01	0	3	-0-	3	1742	2	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	2800 N	1985	-0-	-815	927	145	1	1834	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
03	2075 N	1148	-0-	-927	-0-	1142	3	6	9	Y	5	5	1		1
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	Y	5	4	1		2
05	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	95	1	1072	3	Y	9	10	1		1
						10	9								
06	1110 N	840	-0-	-270	-0-	64	1	770	3	Y	5	4	1		2
						6	9								
SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714 - 10736				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9946 - 9980				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	59	1		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	38	1		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	36	1		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	34	1		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	37	1		20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130		
M	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
01	0	469	-0-	469	4075	469	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1563	-0-	-1237	2838	1563	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1017	-0-	-2083	755	1017	3			Y	-0-			-0-
04	1351 N	596	-0-	-755	-0-	596	3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	969	-0-	-147	-0-	968	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	990 N	560	-0-	-430	-0-	560	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10442 - 10466		
01	0	284	-0-	284	1270	284	3			Y	-0-			-0-
02	1585 N	315	-0-	-1270	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	171	-0-	-170	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	360 N	84	-0-	-276	-0-	82	3	2	9	Y	2	1	1	1

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074 - 10084		
01	0	110	-0-	110	419	104	3	6	9	Y	5	5	1	2
02	526 N	107	-0-	-419	-0-	101	3	6	9	Y	5	6	1	1
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	Y	6	6	1	1
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138	3	9	9	Y	8	6	1	3
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	5	1	1
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1	1

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	35	1	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	43	1	9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	49	1	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	1	9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	4
06	T. A.	56	-0-	56	56	20	3	36	9	Y	33	24	1	13

SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346		
01	0	186	-0-	186	906	175	3	11	9	Y	10	9	1	4
02	1152 N	246	-0-	-906	-0-	237	3	9	9	Y	8	10	1	2
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	169	3	4	9	Y	4	5	1	1
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818		
01	0	573	-0-	573	1690	566	3	7	9	Y	6	5	1	2
02	2102 N	412	-0-	-1690	-0-	406	3	6	9	Y	5	6	1	1
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	3	8	9	Y	7	7	1	1
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	629	3	9	9	Y	8	6	1	3
05	465 N	164	-0-	-301	-0-	161	3	3	9	Y	3	5	1	1
06	780 N	502	-0-	-278	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1	2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682				
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
01	0	228	-0-	228	618	20	1	198	3	Y	9	8	1	3
02	912 N	294	-0-	-618	-0-	10	9	262	3	Y	10	11	1	2
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	9	295	3	Y	10	10	1	2
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	188	3	13	9	Y	12	10	1	4
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	18	1	207	3	Y	9	11	1	2
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	10	9	15	1	Y	5	4	1	3
						6	9							
SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322				
01	0	132	-0-	132	750	130	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	876 N	126	-0-	-750	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	56	3	2	9	Y	2	1	1	1
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	109	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	56	3	2	9	Y	2	1	1	1
SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896				
01	0	267	-0-	267	984	24	1	243	3	Y	-0-			33
02	984 N	-0-	-0-	-984	-0-					Y	-0-			33
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			33
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			33
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	18			51
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	9	31	1	Y	8	31	1	28
						9	9							
SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050				
01	0	105	-0-	105	312	105	3			Y	-0-			-0-
02	389 N	77	-0-	-312	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006				
01	0	568	-0-	568	1863	565	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	2256 N	393	-0-	-1863	-0-	389	3	4	9	Y	4	4	1	1
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	Y	4	4	1	1
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	475	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1	1
06	480 N	110	-0-	-370	-0-	109	3	1	9	Y	1	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	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	
01	T. A.	271	-0-	271	1244	250	3	21	9	Y	19	28	1	19
02	T. A.	309	-0-	309	1553	278	3	31	9	Y	28	24	1	23
03	T. A.	343	-0-	343	1896	326	3	17	9	Y	15	28	1	10
04	T. A.	408	-0-	408	2304	386	3	22	9	Y	20	20	1	10
05	2701 X	397	-0-	-2304	-0-	397	3			Y	-0-	9	1	1
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978	-	10002
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706	-	9730
01	T. A.	96	-0-	96	138	64	3	32	9	Y	29	23	1	10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	138					Y	35	38	1	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	138					Y	18	21	1	4
04	T. A.	319	-0-	319	457	262	3	57	9	Y	52	39	1	17
05	T. A.	31	-0-	31	488	31	3			Y	-0-	10	1	7
06	T. A.	34	-0-	34	522	33	3	1	9	Y	1	3	1	5

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040	-	10070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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
01	0	110	-0-	110	538	110	3			Y	-0-			-0-
02	538 N	-0-	-0-	-538	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990	-	10020
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10828	- 10848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1	-0-	1	1009	1	3			Y	-0-			3
02	1011 N	2	-0-	-1009	-0-	2	3			Y	-0-			3
03	279 N		-0-	-279	-0-					Y	-0-			3
04	1 N		-0-	-1	-0-					Y	-0-			3
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	Y	1			4
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
						1	9							
SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750	- 10775		
01	0	125	-0-	125	791	11	1	113	3	Y	1	2	1	1
02	1456 N	665	-0-	-791	-0-	48	1	609	3	Y	7	7	1	1
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	744 N	389	-0-	-355	-0-	31	1	349	3	Y	8	9	1	-0-
06	390 N	76	-0-	-314	-0-	9	9	68	3	Y	2	1	1	1
						6	1							
						2	9							
SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850		
01	0	249	-0-	249	772	23	1	226	3	Y	-0-			1
02	772 N		-0-	-772	-0-					Y	-0-			1
03	248 N		-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
04	240 N		-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			1
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	112	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-
HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876		
01	0	111	-0-	111	1798	22	1	89	2	Y	-0-			9
02	2044 N	246	-0-	-1798	-0-	44	1	202	2	Y	-0-			9
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	81	1	326	2	Y	-0-			9
04	120 N		-0-	-120	-0-					Y	-0-			9
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	116	1	364	2	Y	-0-			9
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	170	1	424	2	Y	-0-	7	1	2
SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997			TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	17	-0-	17	218	1	1	15	3	Y	1	2	1		1
02	316 N	98	-0-	-218	-0-	1	9	81	3	Y	10	9	1		2
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	8	9	Y	7	8	1		1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	9	9	9	Y	8	6	1		3
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	6	3	60	3	Y	7	9	1		1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	7	5	1		3
						8	9								
						6	1								
						8	9								
SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529						
01	0	186	-0-	186	948	16	1	163	3	Y	6	7	1		3
02	1316 N	368	-0-	-948	-0-	7	9	327	3	Y	14	14	1		3
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	9	21	9	Y	19	19	1		3
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	390	3	20	9	Y	18	15	1		6
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	298	3	215	3	Y	9	12	1		3
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	19	1	330	3	Y	6	5	1		4
						10	9								
						28	1								
						7	9								
SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766						
01	0	490	-0-	490	1016	44	1	446	3	Y	-0-				-0-
02	1016 N	-0-	-0-	-1016	-0-					Y	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-				-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-				-0-
HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910						
01	0	338	-0-	338	1271	66	1	272	2	Y	-0-				1
02	1508 N	237	-0-	-1271	-0-	42	1	195	2	Y	-0-				1
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	58	1	231	2	Y	-0-				1
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	73	1	269	2	Y	-0-				1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	75	1	235	2	Y	-0-				1
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	71	1	176	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
ZR UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420						
01	0	128	-0-	128	432	128	3			Y	-0-				-0-
02	547 N	115	-0-	-432	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	117	3	6	9	Y	5	2	1		3
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	3	1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ZR "A"				WELL #:	4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116 -	11136		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	67	-0-	67	346	9	1	58	2	Y	-0-				5
02	346 X	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-				5
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				5
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				5
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	Y	-0-				5
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-				5

ZR "A"				WELL #:	8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210 -	11247		
01	0	445	-0-	445	2692	58	1	387	2	Y	-0-				8
02	2692 X	-0-	-0-	-2692	-0-					Y	-0-				8
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				8
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				8
05	930 X	20	-0-	-910	-0-	4	1	16	2	Y	-0-				8
06	420 X	103	-0-	-317	-0-	15	1	88	2	Y	-0-				8

ZR UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378 -	10398		
01	0	78	-0-	78	297	61	3	17	9	Y	15	16	1		14
02	315 N	18	-0-	-297	-0-	14	3	4	9	Y	4	14	1		4
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	3	3	9	Y	3	5	1		2
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	37	3	17	9	Y	15	7	1		10
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	10	1		1
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	3	1		-0-

ZR UNIT "C"				WELL #:	6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394 -	10420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12	1		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-

ZR "A"				WELL #:	5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116 -	11140		
01	0	191	-0-	191	1095	25	1	166	2	Y	-0-				2
02	1095 X	-0-	-0-	-1095	-0-					Y	-0-				2
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				2
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				2
05	248 X	139	-0-	-109	-0-	28	1	111	2	Y	-0-				2
06	180 X	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-				2

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

ZR "A"				WELL #:	7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212 -	11242		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	Y	-0-				20
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	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	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
01	0	166	-0-	166	645	164 3	2 9	Y	2	2	1		1
02	753 N	108	-0-	-645	-0-	107 3	1 9	Y	1	2	1		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 3	2 9	Y	2	2	1		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 3	3 9	Y	3	2	1		1
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	Y	2	3	1		-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	96 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	
01	0	151	-0-	151	927	20 1	131 2	Y	-0-				2
02	927 N	-0-	-0-	-927	-0-			Y	-0-				2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				2
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				2
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168	
01	0	132	-0-	132	793	17 1	115 2	Y	-0-				7
02	793 N	-0-	-0-	-793	-0-			Y	-0-				7
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				7
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				7
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 2	Y	-0-				7
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	21 2	Y	-0-				7

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420	
01	0	133	-0-	133	762	12 1	119 3	Y	2	4	1		2
02	1069 N	307	-0-	-762	-0-	22 1	275 3	Y	9	9	1		2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	302 3	9 9	Y	8	9	1		1
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	235 3	12 9	Y	11	8	1		4
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	18 1	208 3	Y	5	7	1		2
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	6 9	191 3	Y	5	4	1		3

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856	- 9876	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	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	
01	0	150	-0-	150	480	148 3	2 9	Y	2	2	1		1
02	626 N	146	-0-	-480	-0-	143 3	3 9	Y	3	3	1		1
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	Y	1	2	1		-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	58 3	2 9	Y	2	1	1		1
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	40 3	2 9	Y	2	3	1		-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	61 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										
BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 -	9836	
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		
01	0	130	-0-	130	906	124	3	6	9	Y	5	6	1	3
02	980 N	74	-0-	-906	-0-	70	3	4	9	Y	4	6	1	1
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	174	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	85	3	6	9	Y	5	4	1	2
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1	1
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 -	10016	
01	0	1342	-0-	1342	4417	1314	3	28	9	Y	25	22	1	9
02	2800 N	1000	-0-	-1800	2617	971	3	29	9	Y	26	29	1	6
03	3100 N	1140	-0-	-1960	657	1118	3	22	9	Y	20	22	1	4
04	1533 N	876	-0-	-657	-0-	851	3	25	9	Y	23	19	1	8
05	1116 N	570	-0-	-546	-0-	538	3	32	9	Y	29	33	1	4
06	1110 N	103	-0-	-1007	-0-	97	3	6	9	Y	5	5	1	4

BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9954 -	9986	
01	0	165	-0-	165	504	162	3	3	9	Y	3	2	1	1
02	612 N	108	-0-	-504	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	1	1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 -	9844	
01	0	865	-0-	865	3607	861	3	4	9	Y	4	3	1	2
02	2800 N	819	-0-	-1981	1626	815	3	4	9	Y	4	5	1	1
03	2194 N	568	-0-	-1626	-0-	565	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	840 N	688	-0-	-152	-0-	685	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	899 N	404	-0-	-495	-0-	401	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	466	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	
01	0	31	-0-	31	173	31	3			Y	-0-			-0-
02	227 N	54	-0-	-173	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 -	9852	
01	0	89	-0-	89	573	88	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	660 N	87	-0-	-573	-0-	86	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	3	2	1	1
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1	1

BRACKEN "E"		WELL #:		2075	RRCID ->	168200	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10448 -	10474	
01	0	17	-0-	17	26	10	3	7	9	Y	6	4	1	2
02	33 N	7	-0-	-26	-0-	4	3	3	9	Y	3	4	1	1
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984				TOTAL DEPTH 10190			PERF. 9994 - 10045			
01	0	182	-0-	182	425	171	3	11	9	Y	10	13	1			9
02	478 N	53	-0-	-425	-0-	43	3	10	9	Y	9					18
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	63	3	3	9	Y	3	16	1			5
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	37	3	2	9	Y	2					7
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					8
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	43	3	3	9	Y	3					11
BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998				TOTAL DEPTH 10225			PERF. 9990 - 10034			
01	0	200	-0-	200	464	197	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	628 N	164	-0-	-464	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	168	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	133	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1			1
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998				TOTAL DEPTH 10025			PERF. 9759 - 9787			
01	0	70	-0-	70	140	68	3	2	9	Y	2					12
02	166 N	26	-0-	-140	-0-	24	3	2	9	Y	2					14
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	32	3	6	9	Y	5	14	1			5
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	9	3	14	9	Y	13					18
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					19
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	12	1			8
ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11545			PERF. 11247 - 11252			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998				TOTAL DEPTH 10060			PERF. 9786 - 9806			
01	0	82	-0-	82	375	80	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	482 N	107	-0-	-375	-0-	104	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10225			PERF. 9912 - 9968			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998				TOTAL DEPTH 11220			PERF. 10954 - 10976			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2083		ASSOCIATED RRCID -> 171469		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/1998			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	18	-0-	18	520	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
02	680 N	160	-0-	-520	-0-	12	1	146	3	Y	2	-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	1
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	152	3	Y	6	-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	7	9	89	3	Y	2	1
						2	9					

SBR		WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700			
01	0	923	-0-	923	1835	84	1	839	3	Y	-0-	7
02	1835 N	-0-	-0-	-1835	-0-					Y	-0-	7
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	7
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	7
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	7
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	3

BRACKEN "E"		WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582			
01	0	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-	-0-
02	111 N	18	-0-	-93	-0-	18	3			Y	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792			
01	0	488	-0-	488	1922	30	1	457	3	Y	1	3
02	2411 N	489	-0-	-1922	-0-	1	9	457	3	Y	2	3
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	1	4
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	1	3
05	527 N	198	-0-	-329	-0-	11	1	181	3	Y	5	6
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	6	9			Y	-0-	6

BRACKEN, R.		WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724			
01	0	290	-0-	290	1451	18	1	271	3	Y	1	3
02	1740 N	289	-0-	-1451	-0-	1	9	271	3	Y	-0-	2
03	496 N	129	-0-	-367	-0-	18	1	119	3	Y	-0-	2
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	10	1			Y	-0-	1
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742			
01	0	351	-0-	351	1522	21	1	330	3	Y	-0-	1
02	1873 N	351	-0-	-1522	-0-	21	1	330	3	Y	-0-	1
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-	1
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-	1
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	130	-0-	130	1981	12	1	116	3	Y	2	4	1		2
02	2389 N	408	-0-	-1981	-0-	29	1	369	3	Y	9	9	1		2
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	Y	10	10	1		2
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	Y	11	9	1		4
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	34	1	386	3	Y	7	9	1		2
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	25	1	304	3	Y	5	4	1		3

BRACKEN, R.		WELL #: 3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762					
01	0	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-				-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1		2
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	3			Y	2				4

SBR		WELL #: 181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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					
01	0	156	-0-	156	1854	14	1	138	3	Y	4	4	1		2
02	2218 N	364	-0-	-1854	-0-	26	1	332	3	Y	5	6	1		1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9	Y	5	5	1		1
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	Y	5	4	1		2
05	403 N	215	-0-	-188	-0-	17	1	190	3	Y	7	8	1		1
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	17	1	199	3	Y	6	5	1		2

BRACKEN "D"		WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445					
01	0	11	-0-	11	181	1	1	9	3	Y	1	1	1		1
02	236 N	55	-0-	-181	-0-	4	1	50	3	Y	1	2	1		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3	2	1		1
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	4	5	1		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	41	3	Y	2	1	1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602 - 10656	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0	657	-0-	657	1969	40 1	2 9	615 3	Y	2	4
02		2625 N	656	-0-	-1969	-0-	40 1	1 9	615 3	Y	1	3
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	3
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	2
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212 - 10232	
01		0	609	-0-	609	1718	609 3			Y	-0-	-0-
02		2126 N	408	-0-	-1718	-0-	408 3			Y	-0-	-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			Y	-0-	-0-
04		600 N	551	-0-	-49	-0-	551 3			Y	-0-	-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	563 3	8 9	7	7 1		-0-
06		810 N	178	-0-	-632	-0-	175 3	3 9	3	2 1		1

BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10464	
01		0	91	-0-	91	573	8 1	1 9	82 3	Y	1	-0-
02		1006 N	433	-0-	-573	-0-	32 1	1 9	400 3	Y	1	-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 3	1 9	1	Y	1 1	-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 3	1 9	1	Y	1 1	-0-
05		465 N	230	-0-	-235	-0-	19 1		211 3	Y	-0-	-0-
06		420 N	369	-0-	-51	-0-	28 1		341 3	Y	-0-	-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224 - 10251	
01		0	2098	-0-	2098	6600	2098 3			Y	-0-	-0-
02		8556 X	1956	-0-	-6600	-0-	1956 3			Y	-0-	-0-
03		2387 X	1709	-0-	-678	-0-	1709 3			Y	-0-	-0-
04		2310 X	841	-0-	-1469	-0-	841 3			Y	-0-	-0-
05		2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1872 3			Y	-0-	-0-
06		2100 X	1511	-0-	-589	-0-	1511 3			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650 - 10670	
01		0	1141	-0-	1141	1851	103 1		1038 3	Y	-0-	3
02		1851 N	-0-	-0-	-1851	-0-				Y	-0-	3
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	3
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	3
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	15 9	117 3	Y	14	17
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	8 9	186 3	Y	7	12

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10452 - 10472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	468	-0-	468	1438	41	1	415	3	Y	11	10	1	5
02	1990 N	552	-0-	-1438	-0-	12	9	39	1	Y	19	20	1	4
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	9	21	9	Y	14	15	1	3
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	431	3	179	3	Y	11	10	1	4
05	620 N	277	-0-	-343	-0-	179	3	22	1	Y	8	10	1	2
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	9	9	17	1	Y	5	4	1	3
						6	9							

SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10444 - 10504		
01	0	351	-0-	351	3320	32	1	319	3	Y	-0-			-0-
02	3952 X	632	-0-	-3320	-0-	46	1	586	3	Y	-0-			-0-
03	1240 X	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-			-0-
04	900 X	628	-0-	-272	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	975	3	Y	8	8	1	-0-
06	1170 X	748	-0-	-422	-0-	9	9	57	1	Y	6	4	1	2
						7	9							

SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10696 - 10724		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10738 - 10810		
01	0	375	-0-	375	1504	23	1	349	3	Y	3			6
02	1882 N	378	-0-	-1504	-0-	3	9	23	1	Y	5	5	1	6
03	434 N	328	-0-	-106	-0-	6	9	25	1	Y	4			10
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	4	9	19	1	Y	4	5	1	9
05	434 N	210	-0-	-224	-0-	19	1	4	9	Y	1	2	1	8
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	12	1	1	9	Y	-0-			8
						1	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10668 - 10742		
01	0	155	-0-	155	525	9	1	145	3	Y	1			4
02	679 N	154	-0-	-525	-0-	1	9	9	1	Y	-0-	2	1	2
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	4	1	Y	1			3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10648 - 10681	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	301	-0-	301	1792	27	1	273	3	Y	1	1	1
02	2818 X	1026	-0-	-1792	-0-	1	9	945	3	Y	5	5	1
03	651 X	579	-0-	-72	-0-	575	3	4	9	Y	4	4	1
04	630 X	91	-0-	-539	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1
05	1147 X	434	-0-	-713	-0-	34	1	391	3	Y	8	9	1
06	1110 X	229	-0-	-881	-0-	17	1	206	3	Y	5	3	1
						6	9						2

BRACKEN ET AL				WELL #:	85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010
01	0	86	-0-	86	377	13	1	69	3	Y	4	6	1
02	454 N	77	-0-	-377	-0-	4	9	63	3	Y	2	1	1
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	2	9	9	3	Y	2	2	1
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	9	85	3	Y	3	3	1
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	3	Y	3	1	1
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	7		11
						3	9						
						8	1						
						8	9						

BRACKEN, R.				WELL #:	9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642
01	0	605	-0-	605	2274	37	1	568	3	Y	-0-		2
02	2800 N	606	-0-	-2194	80	37	1	568	3	Y	1	1	2
03	652 N	572	-0-	-80	-0-	1	9	528	3	Y	-0-		2
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	44	1			Y	-0-	1	1
05	682 N	471	-0-	-211	-0-	26	1	442	3	Y	3	1	1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	3	9	574	3	Y	4		7
						32	1						
						4	9						

SBR				WELL #:	194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460
01	0	125	-0-	125	601	11	1	113	3	Y	1	1	1
02	782 N	181	-0-	-601	-0-	1	9	164	3	Y	4	4	1
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1						1
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	9	4	9	Y	4	4	1
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	92	3	92	3	Y	3	4	1
						8	1						-0-
						3	9						
						3	1	40	3	Y	2	1	1
						2	9						1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812 - 10827	
M	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
01		0	301	-0-	301	1076	27	1	274	3	Y	-0-
02		1076 N	-0-	-0-	-1076	-0-					Y	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	2
							2	9				
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-
											1	1
												1

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

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10668 - 10716	
01		0	769	-0-	769	2692	47	1	722	3	Y	-0-
02		2800 N	769	-0-	-2031	661	47	1	722	3	Y	-0-
03		1226 N	565	-0-	-661	-0-	44	1	521	3	Y	-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	3	Y	5
							6	9				1
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-
												4
												4

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10438 - 10458	
01		0	37	-0-	37	318	3	1	32	3	Y	2
							2	9				3
02		394 N	76	-0-	-318	-0-	5	1	64	3	Y	6
							7	9				6
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	46	3	4	9	Y	4
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	56	3	7	9	Y	6
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	3
							3	9				4
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	3
							3	9				2

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10417	-	10446
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
01		0	1128	-0-	1128	6338	102 1	1023 3	Y	3	2 1			1
02		7045 X	707	-0-	-6338	-0-	3 9	654 3	Y	1	2 1			-0-
03		1426 X	1287	-0-	-139	-0-	52 1	2 9	Y	2	2 1			-0-
04		1080 X	594	-0-	-486	-0-	1 9	2 9	Y	2	1 1			1
05		1116 X	644	-0-	-472	-0-	592 3	592 3	Y	-0-	1 1			-0-
06		1260 X	750	-0-	-510	-0-	58 1	692 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10492	-	10522
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10470	-	10500
01		0	249	-0-	249	960	22 1	219 3	Y	7	7 1			3
02		1229 N	269	-0-	-960	-0-	8 9	241 3	Y	8	9 1			2
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	9 9	Y	8	9 1			1
04		240 N	128	-0-	-112	-0-	9 9	10 9	Y	9	7 1			3
05		310 N	217	-0-	-93	-0-	118 3	199 3	Y	-0-	2 1			1
06		330 N	261	-0-	-69	-0-	18 1	240 3	Y	1	1 1			1
							20 1							
							1 9							

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10365	-	10404
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10111	-	10201
01		0	31	-0-	31	249	2 1	25 3	Y	4	4 1			2
02		310 N	61	-0-	-249	-0-	4 9	51 3	Y	5	6 1			1
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	9 9	Y	8	8 1			1
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 9	7 9	Y	6	5 1			2
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	144 3	86 3	Y	3	4 1			1
06		150 N	101	-0-	-49	-0-	8 1	91 3	Y	2	2 1			1
							3 9							
							8 1							
							2 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	204	-0-	204	836	18	1	186	3	Y	-0-	1
02	836 N	-0-	-0-	-836	-0-					Y	-0-	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	3	4
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	2

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846
01	0	104	-0-	104	555	9	1	95	3	Y	-0-	-0-
02	555 N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	2	2
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-	1

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484
01	0	98	-0-	98	734	9	1	89	3	Y	-0-	-0-
02	944 N	210	-0-	-734	-0-	15	1	195	3	Y	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366
01	0	663	-0-	663	2511	60	1	603	3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	518	-0-	-2282	229	38	1	480	3	Y	-0-	-0-
03	829 N	600	-0-	-229	-0-	600	3			Y	-0-	-0-
04	630 N	204	-0-	-426	-0-	204	3			Y	-0-	-0-
05	589 N	251	-0-	-338	-0-	20	1	227	3	Y	4	4
06	570 N	274	-0-	-296	-0-	21	1	250	3	Y	3	2

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465
01	0	558	-0-	558	2440	554	3	4	9	Y	4	4
02	2800 N	633	-0-	-2167	273	625	3	8	9	Y	7	8
03	1018 N	745	-0-	-273	-0-	739	3	6	9	Y	5	4
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	383	3	2	9	Y	2	3
05	713 N	555	-0-	-158	-0-	544	3	11	9	Y	10	10
06	720 N	287	-0-	-433	-0-	285	3	2	9	Y	2	2

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

WELL #: 14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 11220			PERF.10681 - 10730				
01	0	414	-0-	414	1304	25	1	386	3	Y	3			7
02	1717 N	413	-0-	-1304	-0-	25	1	386	3	Y	2	4	1	5
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	3			8
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1	5
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1	3
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			3

WELL #: 210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10750			PERF.10423 - 10474				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11115			PERF.10713 - 10738				
01	0	413	-0-	413	1515	25	1	385	3	Y	3			7
02	1928 N	413	-0-	-1515	-0-	25	1	385	3	Y	3	4	1	6
03	403 N	243	-0-	-160	-0-	19	1	221	3	Y	3			9
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	17	1	185	3	Y	3	4	1	8
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	4	1	4
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			4

WELL #: 13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 11045			PERF.10705 - 10775				
01	0	533	-0-	533	1867	32	1	500	3	Y	1			4
02	2400 N	533	-0-	-1867	-0-	32	1	500	3	Y	1	2	1	3
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	2			5
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1	3
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1	2
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			2

WELL #: 211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 11025			PERF.10730 - 10792				
01	0	52	-0-	52	518	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	657 N	139	-0-	-518	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10889 - 10930				
01	0	155	-0-	155	224	30	1	125	2	Y	-0-			11
02	363 N	139	-0-	-224	-0-	25	1	114	2	Y	-0-			11
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	Y	-0-			11
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	14	1	54	2	Y	-0-			11
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	86	1	269	2	Y	-0-			11
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-	9	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR				WELL #: 218	RRCID -> 204002	COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10902	- 10924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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					
01	0	402	-0-	402	810	36 1	366 3	Y			-0-			1
02	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y			-0-			1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y			-0-			1
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y			-0-			1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	337 3	Y			26			27
						29 9								
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	151 3	Y			5	17 1		15
						6 9								

BRACKEN, R.				WELL #: 15	RRCID -> 205256	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10742	- 10818					
01	0	78	-0-	78	199	5 1	73 3	Y			-0-			-0-
02	277 N	78	-0-	-199	-0-	5 1	73 3	Y			-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y			-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y			-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 20	RRCID -> 205258	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 11088	PERF.10717	- 10748					
01	0	304	-0-	304	1548	18 1	285 3	Y			1			3
						1 9								
02	1852 N	304	-0-	-1548	-0-	18 1	285 3	Y			1	2 1		2
						1 9								
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	23 1	274 3	Y			2			4
						2 9								
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y			-0-	2 1		2
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y			-0-	1 1		1
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y			-0-			1

BRACKEN "E"				WELL #: 2062 R	RRCID -> 208458	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10392	- 10456					
01	0	626	-0-	626	2470	626 3		Y			-0-			-0-
02	2800 N	564	-0-	-2236	234	564 3		Y			-0-			-0-
03	1270 N	1036	-0-	-234	-0-	1036 3		Y			-0-			-0-
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		Y			-0-			-0-
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	365 3		Y			-0-			-0-
06	990 N	481	-0-	-509	-0-	481 3		Y			-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 204	RRCID -> 208912	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9975	- 10041					
01	0	56	-0-	56	232	56 3		Y			-0-			-0-
02	275 N	43	-0-	-232	-0-	43 3		Y			-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y			-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y			-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	42 3		Y			1 9			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	55 3		Y			1 9	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"				WELL #: 2016	RRCID -> 209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	0	60	-0-	60	1212	54 3	6 9	Y	5	5 1		2
02	1404 N	192	-0-	-1212	-0-	178 3	14 9	Y	13	13 1		2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	217 N	59	-0-	-158	-0-	58 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 3	2 9	Y	2	1 1		1

SBR				WELL #: 220	RRCID -> 210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386	
01	0	328	-0-	328	938	30 1	298 3	Y	-0-			-0-
02	1258 N	320	-0-	-938	-0-	23 1	297 3	Y	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
04	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
05	341 N	205	-0-	-136	-0-	17 1	188 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	13 1	160 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2038	RRCID -> 210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 88	RRCID -> 210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532	
01	0	164	-0-	164	168	26 1	138 3	Y	-0-			-0-
02	169 N	1	-0-	-168	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

BRACKEN "F"				WELL #: 2049	RRCID -> 210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10498	
01	0	1257	-0-	1257	4250	1243 3	14 9	Y	13	12 1		5
02	5301 X	1051	-0-	-4250	-0-	1037 3	14 9	Y	13	15 1		3
03	1271 X	829	-0-	-442	-0-	820 3	9 9	Y	8	9 1		2
04	1230 X	372	-0-	-858	-0-	363 3	9 9	Y	8	7 1		3
05	1271 X	802	-0-	-469	-0-	794 3	8 9	Y	7	9 1		1
06	1230 X	393	-0-	-837	-0-	389 3	4 9	Y	4	3 1		2

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773	
01	0	590	-0-	590	2267	590 3		Y	-0-			-0-
02	2853 X	586	-0-	-2267	-0-	586 3		Y	-0-			-0-
03	992 X	537	-0-	-455	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
04	960 X	548	-0-	-412	-0-	548 3		Y	-0-			-0-
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-			-0-
06	630 X	341	-0-	-289	-0-	341 3		Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	526	-0-	526	1211	526 3		Y	-0-			-0-
02	1541 N	330	-0-	-1211	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	437 3		Y	-0-			-0-
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
06	420 N	268	-0-	-152	-0-	268 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10241 - 10278
01	0	3	-0-	3	58	2 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	61 N	3	-0-	-58	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	21 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	1	1 1		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 9	71 3	Y	2	1 1		1
						6 1						
						2 9						

SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10792 - 10880
01	0	322	-0-	322	1233	29 1	293 3	Y	-0-			-0-
02	1233 N	-0-	-0-	-1233	-0-			Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	138 3	Y	1			1
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
						1 9						

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	10336 - 10414
01	0	239	-0-	239	831	237 3	2 9	Y	2	1 1		1
02	1077 N	246	-0-	-831	-0-	245 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10058 - 10140
01	0	236	-0-	236	1125	236 3		Y	-0-			-0-
02	1449 N	324	-0-	-1125	-0-	324 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
05	372 N	193	-0-	-179	-0-	190 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	180 3	3 9	Y	3	2 1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9884 - 9958
01	0	638	-0-	638	1929	638 3		Y	-0-	16 1		5
02	2516 N	587	-0-	-1929	-0-	587 3		Y	-0-			5
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 3	1 9	Y	1	4 1		2
04	630 N	467	-0-	-163	-0-	467 3		Y	-0-			2
05	651 N	321	-0-	-330	-0-	320 3	1 9	Y	1			3
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	403 3	14 9	Y	13			16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650 - 9683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	283	-0-	283	1088	279	3	4	9	Y	4			9
02	1331 N	243	-0-	-1088	-0-	240	3	3	9	Y	3			12
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	248	3	4	9	Y	4	12	1	4
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	211	3	22	9	Y	20			24
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	Y	1			25
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2	16	1	11

SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10499		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845		
01	0	576	-0-	576	1975	35	1	541	3	Y	-0-			-0-
02	2551 N	576	-0-	-1975	-0-	35	1	541	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	32	1	387	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10286		
01	0	58	-0-	58	281	58	3			Y	-0-			-0-
02	476 N	195	-0-	-281	-0-	193	3	2	9	Y	2	1	1	1
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208 - 10300		
01	0	1534	-0-	1534	11335	1499	3	35	9	Y	32	24	1	13
02	14648 X	3313	-0-	-11335	-0-	3279	3	34	9	Y	31	21	1	23
03	4278 X	2343	-0-	-1935	-0-	2267	3	76	9	Y	69	92	1	-0-
04	3480 X	1895	-0-	-1585	-0-	1843	3	52	9	Y	47	37	1	10
05	3658 X	2809	-0-	-849	-0-	2809	3			Y	-0-	10	1	-0-
06	3540 X	1182	-0-	-2358	-0-	1182	3			Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438		
01	0	154	-0-	154	705	152	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	753 N	48	-0-	-705	-0-	48	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3	2	1	1
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	431	-0-	431	1748	26	1	405	3	Y	-0-	2
02	2180 N	432	-0-	-1748	-0-	26	1	405	3	Y	1 1	2
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1	9					
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	34	1	404	3	Y	-0-	2
05	465 N	175	-0-	-290	-0-	27	1	284	3	Y	1 1	2
06	420 N	283	-0-	-137	-0-	1	9					
						9	1	160	3	Y	5 2 1	5
						6	9					
						15	1	260	3	Y	7	12
						8	9					

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	510	-0-	510	510	39	1	471	3	Y	-0-	-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	-0-
02	T. A.	36	-0-	36	45	36	3			Y	-0-	-0-
03	T. A.	119	-0-	119	164	119	3			Y	-0-	-0-
04	T. A.	47	-0-	47	211	47	3			Y	-0-	-0-
05	253 X	42	-0-	-211	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-	-0-

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

01	0	49	-0-	49	241	4	1	41	3	Y	4 4 1	2
02	346 N	105	-0-	-241	-0-	4	9					
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	6 7 1	1
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	9					
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8 8 1	1
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	75	3	11	9	Y	10 8 1	3
						15	1	173	3	Y	7 9 1	1
						8	9					
						6	1	74	3	Y	4 3 1	2
						4	9					

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

01	0	599	-0-	599	2291	599	3			Y	-0-	-0-
02	2800 N	633	-0-	-2167	124	633	3			Y	-0-	-0-
03	864 N	740	-0-	-124	-0-	740	3			Y	-0-	-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-	-0-
05	713 N	421	-0-	-292	-0-	415	3	6	9	Y	5 5 1	-0-
06	720 N	314	-0-	-406	-0-	311	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								
HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10960 - 11046
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
01		0	345	-0-	345	1514	68 1	277 2	Y	-0-		14
02	1962 N		448	-0-	-1514	-0-	79 1	369 2	Y	-0-		14
03	465 N		447	-0-	-18	-0-	89 1	358 2	Y	-0-		14
04	330 N		299	-0-	-31	-0-	64 1	235 2	Y	-0-		14
05	496 N		443	-0-	-53	-0-	107 1	336 2	Y	-0-		14
06	420 N		417	-0-	-3	-0-	118 1	298 2	Y	1	12 1	3
							1 9					

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10738 - 10828
01		0	391	-0-	391	1710	24 1	365 3	Y	2		7
							2 9					
02	2105 N		395	-0-	-1710	-0-	24 1	365 3	Y	5	5 1	7
							6 9					
03	531 N		531	-0-	-0-	-0-	41 1	483 3	Y	6		13
							7 9					
04	390 N		-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	5 1	8
05	434 N		-0-	-0-	-434	-0-			Y	1	4 1	5
06	510 N		-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		5

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10702 - 10794
01		0	660	-0-	660	2653	40 1	618 3	Y	2		4
							2 9					
02	2800 N		661	-0-	-2139	514	40 1	618 3	Y	3	3 1	4
							3 9					
03	1236 N		722	-0-	-514	-0-	56 1	666 3	Y	-0-		4
04	761 N		761	-0-	-0-	-0-	65 1	693 3	Y	3	2 1	5
							3 9					
05	1605 N		1605	-0-	-0-	-0-	89 1	1513 3	Y	3	3 1	5
							3 9					
06	1385 N		1385	-0-	-0-	-0-	73 1	1310 3	Y	2		7
							2 9					

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416 - 10530
01		0	246	-0-	246	636	15 1	230 3	Y	1		3
							1 9					
02	883 N		247	-0-	-636	-0-	15 1	230 3	Y	2	2 1	3
							2 9					
03	124 N		105	-0-	-19	-0-	7 1	81 3	Y	15		18
							17 9					
04	240 N		-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	7 1	11
05	279 N		-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	5 1	6
06	90 N		-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		6

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918 - 10034
01		0	76	-0-	76	270	75 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	412 N		142	-0-	-270	-0-	140 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	75 N		75	-0-	-0-	-0-	73 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	99 N		99	-0-	-0-	-0-	96 3	3 9	Y	3	2 1	1
05	155 N		75	-0-	-80	-0-	73 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
06	60 N		40	-0-	-20	-0-	38 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											
BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832 - 9902			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804 - 10890			
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	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-

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

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10850 - 10930			
01	0	475	-0-	475	2073	29 1	444 3	Y	2			5			
02	2548 N	475	-0-	-2073	-0-	29 1	444 3	Y	2	3 1		4			
03	589 N	342	-0-	-247	-0-	26 1	314 3	Y	2			6			
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43 1	452 3	Y	3	3 1		6			
05	527 N	457	-0-	-70	-0-	23 1	392 3	Y	38	11 1		33			
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	42 9	17 1	Y	26			59			
						29 9									

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614 - 10698			
01	0	305	-0-	305	1061	28 1	277 3	Y	-0-			-0-			
02	1748 N	687	-0-	-1061	-0-	50 1	637 3	Y	-0-			-0-			
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			-0-			
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		Y	-0-			-0-			
05	775 N	417	-0-	-358	-0-	34 1	383 3	Y	-0-			-0-			
06	330 N	144	-0-	-186	-0-	11 1	133 3	Y	-0-			-0-			

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166 - 10220			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2093		RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10190 - 10228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	57	-0-	57	292	57	3			Y	-0-				-0-
02	332 N	40	-0-	-292	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 25		RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11125			PERF.10770 - 10826			
01	0	387	-0-	387	1979	23	1	360	3	Y	4				10
02	2368 N	389	-0-	-1979	-0-	23	1	360	3	Y	5	6	1		9
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	28	1	337	3	Y	5				14
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	5	1		9
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1		5
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				5

BRACKEN "B"		WELL #: 3070		RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 10500			PERF.10258 - 10326			
01	0	104	-0-	104	844	9	1	95	3	Y	-0-				-0-
02	1326 N	482	-0-	-844	-0-	35	1	445	3	Y	2	2	1		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	1	1		1
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	29	1	326	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	330 N	102	-0-	-228	-0-	8	1	94	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 241		RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 10600			PERF.10400 - 10458			
01	0	1973	-0-	1973	5513	1959	3	14	9	Y	13	12	1		5
02	2800 N	1320	-0-	-1480	4033	1307	3	13	9	Y	12	14	1		3
03	3100 N	413	-0-	-2687	1346	405	3	8	9	Y	7	8	1		2
04	2594 N	1248	-0-	-1346	-0-	1240	3	8	9	Y	7	6	1		3
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	3	13	9	Y	12	14	1		1
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	820	3	8	9	Y	7	5	1		3

BRACKEN, R.		WELL #: 26		RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 11060			PERF.10658 - 10700			
01	0	1213	-0-	1213	3350	73	1	1137	3	Y	3				9
02	4560 X	1210	-0-	-3350	-0-	73	1	1137	3	Y	-0-	4	1		5
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				5
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	2	1		3
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1		2
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-				2

HUFF		WELL #: 13		RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10942 - 10962			
01	0	366	-0-	366	1809	72	1	294	2	Y	-0-				-0-
02	2176 X	367	-0-	-1809	-0-	65	1	302	2	Y	-0-				-0-
03	775 X	498	-0-	-277	-0-	99	1	399	2	Y	-0-				-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	83	1	307	2	Y	-0-				-0-
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	145	1	455	2	Y	-0-				-0-
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	150	1	376	2	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
				246973		WELL #:	95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9726 - 9760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	201	-0-	201	978	31	1	166	3	Y	4	6	1		2
						4	9								
02	1152 N	174	-0-	-978	-0-	28	1	143	3	Y	3	2	1		3
						3	9								
03	341 N	176	-0-	-165	-0-	30	1	144	3	Y	2	3	1		2
						2	9								
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	31	1	182	3	Y	3	3	1		2
						3	9								
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	Y	3	1	1		4
						3	9								
06	180 N	83	-0-	-97	-0-	5	1	72	3	Y	5				9
						6	9								

SBR				WELL #:	246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992		
01	0	488	-0-	488	1655	480	3	8	9	Y	7	6	1		2
02	2024 N	369	-0-	-1655	-0-	362	3	7	9	Y	6	7	1		1
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1		1
04	480 N	258	-0-	-222	-0-	251	3	7	9	Y	6	5	1		2
05	403 N	235	-0-	-168	-0-	232	3	3	9	Y	3	4	1		1
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1		1

SBR				WELL #:	242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710		
01	0	393	-0-	393	847	36	1	357	3	Y	-0-				15
02	847 N	-0-	-0-	-847	-0-					Y	-0-				15
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				15
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				15
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	21				36
						23	9								
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	6	22	1		20
						7	9								

SBR				WELL #:	243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822		
01	0	352	-0-	352	921	32	1	320	3	Y	-0-				18
02	921 N	-0-	-0-	-921	-0-					Y	-0-				18
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				18
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				18
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	12				30
						13	9								
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	1	16	1		15
						1	9								

BRACKEN, R.				WELL #:	28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 - 10842		
01	0	570	-0-	570	2407	34	1	534	3	Y	2				6
						2	9								
02	2800 N	569	-0-	-2231	176	34	1	534	3	Y	1	3	1		4
						1	9								
03	713 N	417	-0-	-296	-0-	32	1	383	3	Y	2				6
						2	9								
04	540 N	272	-0-	-268	-0-	23	1	247	3	Y	2	3	1		5
						2	9								
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	654	3	Y	8	4	1		9
						9	9								
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 - 9356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	109	-0-	109		986	17 1	92 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	1195 N	209	-0-	-986		-0-	34 1	175 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	140	-0-	-46		-0-	24 1	116 3	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-		-0-	28 1	165 3	Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-		-0-	36 1	199 3	Y	4	1 1		3
06	415 N	415	-0-	-0-		-0-	26 1	381 3	Y	7			10
							8 9						

BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10800 - 10850	
01	0	598	-0-	598		2226	36 1	559 3	Y	3			7
02	2800 N	598	-0-	-2202		24	3 9	559 3	Y	3	4 1		6
03	496 N	432	-0-	-64		-0-	3 9	395 3	Y	4			10
04	570 N	506	-0-	-64		-0-	4 9	457 3	Y	5	5 1		10
05	651 N	364	-0-	-287		-0-	6 9	340 3	Y	4	5 1		9
06	484 N	484	-0-	-0-		-0-	4 9	455 3	Y	4			13
							4 9						

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016	
01	0	1457	-0-	1457		5143	1448 3	9 9	Y	8	7 1		3
02	2800 N	857	-0-	-1943		3200	848 3	9 9	Y	8	9 1		2
03	3100 N	1338	-0-	-1762		1438	1332 3	6 9	Y	5	6 1		1
04	1995 N	557	-0-	-1438		-0-	550 3	7 9	Y	6	5 1		2
05	1071 N	1071	-0-	-0-		-0-	1067 3	4 9	Y	4	5 1		1
06	1290 N	468	-0-	-822		-0-	466 3	2 9	Y	2	2 1		1

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142	
01	0	608	-0-	608		1634	596 3	12 9	Y	11	10 1		4
02	2024 N	390	-0-	-1634		-0-	377 3	13 9	Y	12	13 1		3
03	592 N	592	-0-	-0-		-0-	582 3	10 9	Y	9	10 1		2
04	600 N	341	-0-	-259		-0-	329 3	12 9	Y	11	9 1		4
05	483 N	483	-0-	-0-		-0-	474 3	9 9	Y	8	10 1		2
06	570 N	376	-0-	-194		-0-	373 3	3 9	Y	3	3 1		2

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400	
01	0	-0-	-0-	-0-		60			Y	-0-			-0-
02	117 N	57	-0-	-60		-0-	57 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44		-0-	18 3		Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-		-0-	201 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 - 10562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
BRACKEN, R.		WELL #: 31		RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 33H		RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711							
01	0	4401	-0-	4401	17138	266	1	4116	3	Y	17					37
02	21542 X	4404	-0-	-17138	-0-	266	1	4116	3	Y	20	24	1			33
03	3751 X	3179	-0-	-572	-0-	244	1	2913	3	Y	20					53
04	3630 X	2841	-0-	-789	-0-	243	1	2577	3	Y	19	25	1			47
05	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	368	1	6272	3	Y	1	21	1			27
06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	283	1	5054	3	Y	-0-					27

SBR		WELL #: 248		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084							
01	0	259	-0-	259	1055	39	1	213	3	Y	6	8	1			2
02	1206 N	151	-0-	-1055	-0-	24	1	124	3	Y	3	2	1			3
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	259	3	Y	2	3	1			2
04	240 N	112	-0-	-128	-0-	16	1	94	3	Y	2	2	1			2
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	3	1	1			4
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	Y	8					12

HUFF		WELL #: 14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186							
01	0	357	-0-	357	843	70	1	287	2	Y	-0-					3
02	921 N	78	-0-	-843	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

HUFF		WELL #: 12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918							
01	0	483	-0-	483	611	95	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3854	-0-	1054	1665	682	1	3172	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3057	-0-	-43	1622	609	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2472	-0-	-528	1094	526	1	1946	2	Y	-0-					-0-
05	1861 X	767	-0-	-1094	-0-	185	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	310	-0-	310	1153	61	1	249	2	Y	-0-			7
02	1390 N	237	-0-	-1153	-0-	42	1	195	2	Y	-0-			7
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	2	Y	-0-			7
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	22	1	81	2	Y	-0-			7
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-			7
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	49	1	123	2	Y	-0-	5	1	2

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

01	0	920	-0-	920	2041	899	3	21	9	Y	19	26	1	18
02	2735 N	694	-0-	-2041	-0-	674	3	20	9	Y	18			36
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	Y	4	30	1	10
04	900 N	356	-0-	-544	-0-	352	3	4	9	Y	4			14
05	775 N	330	-0-	-445	-0-	328	3	2	9	Y	2			16
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	Y	17			33

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

01	0	621	-0-	621	2440	38	1	582	3	Y	1			3
02	2800 N	622	-0-	-2178	262	38	1	582	3	Y	2	2	1	3
03	885 N	623	-0-	-262	-0-	48	1	573	3	Y	2			5
04	600 N	285	-0-	-315	-0-	24	1	260	3	Y	1	2	1	4
05	682 N	162	-0-	-520	-0-	9	1	151	3	Y	2	2	1	4
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	2	9			Y	-0-			4

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

01	0	2345	-0-	2345	7882	142	1	2200	3	Y	3			11
02	10230 X	2348	-0-	-7882	-0-	142	1	2200	3	Y	5	7	1	9
03	2511 X	1312	-0-	-1199	-0-	101	1	1204	3	Y	6			15
04	2430 X	1899	-0-	-531	-0-	163	1	1727	3	Y	8	8	1	15
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	243	1	4148	3	Y	41	16	1	40
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	17			57

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256	500	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	11206	-	15046	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

01		0	3380	-0-	3380	13183	454	1	Y	212	218	1		81	
							233	9							
02		16494 X	3311	-0-	-13183	-0-	454	1	Y	149	121	1		109	
							164	9							
03		3503 X	3165	-0-	-338	-0-	538	1	Y	174	232	1		51	
							191	9							
04		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	672	1	Y	232	193	1		90	
							255	9							
05		3658 X	3405	-0-	-253	-0-	536	1	Y	135	183	1		42	
							149	9							
06		3540 X	2973	-0-	-567	-0-	453	1	Y	57	51	1		48	
							63	9							

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

01		0	4391	-0-	4391	16165	265	1	Y	24				48	
							26	9							
02		20562 X	4397	-0-	-16165	-0-	265	1	Y	29	33	1		44	
							32	9							
03		4092 X	3128	-0-	-964	-0-	240	1	Y	30				74	
							33	9							
04		4260 X	2148	-0-	-2112	-0-	184	1	Y	12	31	1		55	
							13	9							
05		4867 X	3834	-0-	-1033	-0-	212	1	Y	12	27	1		40	
							13	9							
06		4710 X	429	-0-	-4281	-0-	22	1	Y	6				46	
							7	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230	-	13574	

01		0	5437	-0-	5437	18860	328	1	Y	26				53	
							29	9							
02		24297 X	5437	-0-	-18860	-0-	328	1	Y	26	33	1		46	
							29	9							
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	265	1	Y	27				73	
							30	9							
04		3270 X	3005	-0-	-265	-0-	256	1	Y	26	34	1		65	
							29	9							
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-	29	1		36	
06		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	23				59	
							25	9							

HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	10955	-	14176	

01		0	10099	-0-	10099	26119	1980	1	Y	-0-				16	
02		32655 X	6536	-0-	-26119	-0-	1158	1	Y	-0-				16	
03		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	1477	1	Y	-0-				16	
04		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1566	1	Y	-0-				16	
05		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	1206	1	Y	-0-				16	
06		4290 X	2521	-0-	-1769	-0-	719	1	Y	1	14	1		3	
							1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		0	3264	-0-	3264	15105	453 1	2690 3	Y	110	102 1		45
02	18346 X		3241	-0-	-15105	-0-	121 9 453 1	2690 3	Y	89	69 1		65
03	4495 X		2383	-0-	-2112	-0-	98 9 411 1	1862 3	Y	100	137 1		28
04	4350 X		3553	-0-	-797	-0-	110 9 586 1	2838 3	Y	117	102 1		43
05	4000 X		4000	-0-	-0-	-0-	129 9 634 1	3217 3	Y	135	112 1		66
06	3480 X		2198	-0-	-1282	-0-	149 9 332 1	1802 3	Y	58	72 1		52
							64 9						

WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.	10545 - 14722
01		0	2503	-0-	2503	5249	411 1	1967 3	Y	114	83 1		51
02	7712 X		2463	-0-	-5249	-0-	125 9 411 1	1967 3	Y	77	110 1		18
03	1852 N		1852	-0-	-0-	-0-	85 9 460 1	1353 3	Y	35	41 1		12
04	2430 N		1620	-0-	-810	-0-	39 9 460 1	1117 3	Y	39	37 1		14
05	2728 N		1944	-0-	-784	-0-	43 9 512 1	1407 3	Y	23	28 1		9
06	1800 N		1541	-0-	-259	-0-	25 9 467 1	1052 3	Y	20	20 1		9
							22 9						

LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.	11189 - 14962
01		0	4609	-0-	4609	17874	4609 3		N	-0-			257
02	22483 X		4609	-0-	-17874	-0-	4609 3		N	-0-			257
03	4495 X		2867	-0-	-1628	-0-	2867 3		N	-0-			257
04	4470 X		3594	-0-	-876	-0-	3594 3		N	-0-			257
05	4898 X		4878	-0-	-20	-0-	4878 3		N	-0-			257
06	4740 X		3854	-0-	-886	-0-	3854 3		N	-0-			257

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	11040 - 15144
01		0	100	-0-	100	312	13 1	79 3	Y	7	3 1		4
02	404 N		92	-0-	-312	-0-	8 9 13 1	79 3	Y	-0-	4 1		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N		-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	178 N		178	-0-	-0-	-0-	26 1	132 3	Y	18	6 1		12
06	54 N		54	-0-	-0-	-0-	20 9 7 1	40 3	Y	6	12 1		6
							7 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1932	-0-	1932	8522	117	1	1811	3	Y	4		8
						4	9						
02	10452 X	1930	-0-	-8522	-0-	117	1	1811	3	Y	2	4 1	6
						2	9						
03	4619 X	612	-0-	-4007	-0-	47	1	563	3	Y	2		8
						2	9						
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3 1	5
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2 1	3
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-		3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

01	0	3524	-0-	3524	15235	493	1	2928	3	Y	94	85 1	39
						103	9						
02	18735 X	3500	-0-	-15235	-0-	493	1	2928	3	Y	72	59 1	52
						79	9						
03	4402 X	2618	-0-	-1784	-0-	457	1	2072	3	Y	81	110 1	23
						89	9						
04	4260 X	3347	-0-	-913	-0-	556	1	2693	3	Y	89	80 1	32
						98	9						
05	3875 X	3424	-0-	-451	-0-	551	1	2798	3	Y	68	72 1	28
						75	9						
06	3750 X	1552	-0-	-2198	-0-	238	1	1292	3	Y	20	29 1	19
						22	9						

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

01	0	13051	-0-	13051	44612	791	1	12241	3	Y	17		40
						19	9						
02	57666 X	13054	-0-	-44612	-0-	791	1	12241	3	Y	20	25 1	35
						22	9						
03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	690	1	8224	3	Y	19		54
						21	9						
04	8640 X	1016	-0-	-7624	-0-	87	1	925	3	Y	4	21 1	37
						4	9						
05	8928 X	7104	-0-	-1824	-0-	391	1	6665	3	Y	44	26 1	55
						48	9						
06	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8460	3	Y	42		97
						46	9						

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

01	0	5524	-0-	5524	21360	335	1	5186	3	Y	3		8
						3	9						
02	26885 X	5525	-0-	-21360	-0-	335	1	5186	3	Y	4	5 1	7
						4	9						
03	4340 X	4056	-0-	-284	-0-	314	1	3738	3	Y	4		11
						4	9						
04	4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	265	1	2816	3	Y	4	5 1	10
						4	9						
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	329	1	5608	3	Y	6	6 1	10
						7	9						
06	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	461	1	8234	3	Y	5		15
						6	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188 -	16711
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	0	2155	-0-	2155	7495	295	1	1752	3	Y	98	38
						108	9					
02	9621 X	2126	-0-	-7495	-0-	295	1	1752	3	Y	72	52
						79	9					
03	2356 X	767	-0-	-1589	-0-	126	1	571	3	Y	64	14
						70	9					
04	2280 X	2086	-0-	-194	-0-	340	1	1648	3	Y	89	38
						98	9					
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	416	1	2111	3	Y	140	72
						154	9					
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	895	1	4852	3	Y	90	77
						99	9					

SIDDONSON OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110 -	16483
01	0	5802	-0-	5802	23892	5792	3	10	9	N	9	20
02	29690 X	5798	-0-	-23892	-0-	5792	3	6	9	N	5	25
03	6789 X	3254	-0-	-3535	-0-	3246	3	8	9	N	7	32
04	6570 X	4483	-0-	-2087	-0-	4479	3	4	9	N	4	36
05	6417 X	4200	-0-	-2217	-0-	4194	3	6	9	N	5	41
06	6210 X	5974	-0-	-236	-0-	5965	3	9	9	N	8	49

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334 -	16765
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686 -	16956
01	0	3867	-0-	3867	16779	551	1	3273	3	Y	39	15
						43	9					
02	20636 X	3857	-0-	-16779	-0-	551	1	3273	3	Y	30	22
						33	9					
03	4371 X	2717	-0-	-1654	-0-	485	1	2195	3	Y	34	10
						37	9					
04	4230 X	3116	-0-	-1114	-0-	527	1	2553	3	Y	33	11
						36	9					
05	4278 X	2919	-0-	-1359	-0-	469	1	2380	3	Y	64	36
						70	9					
06	4140 X	1878	-0-	-2262	-0-	288	1	1562	3	Y	25	24
						28	9					

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153 -	13021
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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 #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502 -	16639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	3673	-0-	3673	10938	503 1	2984 3	Y	169	174 1		65
							186 9						
02		14556 X	3618	-0-	-10938	-0-	503 1	2984 3	Y	119	97 1		87
							131 9						
03		2635 X	2550	-0-	-85	-0-	430 1	1949 3	Y	155	194 1		48
							171 9						
04		3540 X	3523	-0-	-17	-0-	565 1	2737 3	Y	201	182 1		67
							221 9						
05		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	691 1	3504 3	Y	125	144 1		48
							138 9						
06		3660 X	2077	-0-	-1583	-0-	311 1	1689 3	Y	70	60 1		58
							77 9						

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

01	T. A.		97	-0-	97	147	14 1	83 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		97	-0-	97	244	14 1	83 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
05	244 X		-0-	-0-	-244	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01		0	2537	-0-	2537	8005	346 1	2051 3	Y	127	129 1		49
							140 9						
02		10501 X	2496	-0-	-8005	-0-	346 1	2051 3	Y	90	73 1		66
							99 9						
03		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	430 1	1945 3	Y	108	142 1		32
							119 9						
04		2460 X	763	-0-	-1697	-0-	125 1	607 3	Y	28	60 1		-0-
							31 9						
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			-0-
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-

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

01		0	4740	-0-	4740	17456	4648 3	92 9	N	84			160
02		22167 X	4711	-0-	-17456	-0-	4648 3	63 9	N	57			217
03		5301 X	3737	-0-	-1564	-0-	3657 3	80 9	N	73			290
04		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5286 3	52 9	N	47			337
05		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5958 3	65 9	N	59			396
06		5040 X	4973	-0-	-67	-0-	4893 3	80 9	N	73			469

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

01		0	5007	-0-	5007	27734	405 1	4176 3	Y	387	475 1		113
							426 9						
02		32660 X	4926	-0-	-27734	-0-	405 1	4176 3	Y	314	318 1		109
							345 9						
03		6820 X	2984	-0-	-3836	-0-	236 1	2707 3	Y	37	101 1		45
							41 9						
04		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0-	31 1		14
05		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	-0-	9 1		5
06		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	1	3 1		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10047 - 10076	
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	51	-0-	51	411	8	1	43	3	N	-0-	-0-
02	450 N	39	-0-	-411	-0-	6	1	33	3	N	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	16	1	76	3	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10060 - 10100	
01	0	72	-0-	72	461	11	1	61	3	N	-0-	-0-
02	632 N	171	-0-	-461	-0-	28	1	143	3	N	-0-	-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	23	1	113	3	N	-0-	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	3	N	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-	-0-

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

SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.10156 - 10216	
01	0	214	-0-	214	1032	203	3	11	9	N	10	3
02	1387 N	355	-0-	-1032	-0-	354	3	1	9	N	1	1
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	-0-
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	-0-

SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10070 - 10090	
01	0	73	-0-	73	325	72	3	1	9	N	1	1
02	440 N	115	-0-	-325	-0-	114	3	1	9	N	1	1
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	N	1	1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	N	1	1
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	N	1	1

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
TYLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1	59
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	59
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1	60
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	162	2	1	9	N	1	61
05	341 N	213	-0-	-128	-0-	209	2	4	9	N	4	65
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	65

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 9519 - 14586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2824	-0-	2824	2824	351	1	2357	3	Y	104	29	1		85
02	2824 X	-0-	-0-	-2824	-0-	2	4	114	9	Y	-0-	85	1		-0-
03	3999 X	2357	-0-	-1642	-0-	259	1	2059	3	Y	35				35
04	3870 X	1961	-0-	-1909	-0-	39	9								
05	3379 X	809	-0-	-2570	-0-	91	1	1861	3	Y	8	37	1		6
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	9	9								
						6	1	803	3	Y	-0-	6	1		-0-
										Y	NO RPT				-0-
STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9705 - 16441			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	9324 X	-0-	-0-	-9324	-0-					Y	-0-				-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-				-0-
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF. 9700 - 15151			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-				-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-				-0-
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	19	1	2612	3	Y	61	37	1		24
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67	9			Y	NO RPT				24
STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 9690 - 15531			
01	0	3828	-0-	3828	3828	479	1	3217	3	Y	117	25	1		96
02	5656 X	1828	-0-	-3828	-0-	3	4	129	9	Y	61	117	1		40
03	5239 X	1899	-0-	-3340	-0-	241	1	1520	3	Y	141	25	1		156
04	5070 X	1661	-0-	-3409	-0-	67	9				85	174	1		67
05	3813 X	2574	-0-	-1239	-0-	195	1	1549	3	Y	63	105	1		25
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	155	9								
						73	1	1494	3	Y					
						94	9	2487	3	Y					
						18	1								
						69	9								
										Y	NO RPT				25
STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF. 9600 - 16261			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1		-0-
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-				-0-
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-				-0-
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-				-0-
05	5115 X	2304	-0-	-2811	-0-	16	1	2257	3	Y	28	17	1		11
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9			Y	NO RPT				11
STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.10470 - 16561			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				393
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				393
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				393
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				393
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				393
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				393

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	17668 X	-0-	-0-	-17668	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	6630	3	Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STS 'A'				WELL #:	18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620 - 20651		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
02	16996 X	-0-	-0-	-16996	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14291 X	133	-0-	-14158	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:	17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9543 - 19969		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
02	13076 X	-0-	-0-	-13076	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	15144	3	Y	191	116	1	75
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	210	9			Y	NO RPT			75

SR ALTUVE				WELL #:	27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456		
01	0	6393	-0-	6393	6393	180	1	5694	3	Y	472	470	1	119	
02	13554 X	7161	-0-	-6393	-0-	519	9	6391	3	Y	521	488	1	152	
03	10788 X	6991	-0-	-3797	-0-	197	1	6069	3	Y	633	657	1	128	
04	10440 X	6652	-0-	-3788	-0-	573	9	5936	3	Y	476	507	1	97	
05	6386 X	3736	-0-	-2650	-0-	226	1	3394	3	Y	174	215	1	56	
06	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	696	9			Y	NO RPT			56	

SR BREGMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593		
01	0	8630	-0-	8630	8630	243	1	7672	3	Y	650	583	1	164	
02	18071 X	9441	-0-	-8630	-0-	715	9	8389	3	Y	722	675	1	211	
03	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	258	1	8317	3	Y	721	786	1	146	
04	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	794	9	8033	3	Y	620	639	1	127	
05	8618 X	4212	-0-	-4406	-0-	310	1	3769	3	Y	250	296	1	81	
06	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-	793	9			Y	NO RPT			81	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	43016	-0-	43016	43016	5505	1	36939	3	Y	488	119	1	401
							35	4	537	9					
02		77170 X	34154	-0-	-43016	-0-	4625	1	29165	3	Y	331	517	1	215
							364	9							
03		40300 X	39629	-0-	-671	-0-	4382	1	34814	3	Y	394	136	1	473
							433	9							
04		41640 X	28064	-0-	-13576	-0-	1291	1	26355	3	Y	380	555	1	298
							418	9							
05		43028 X	38279	-0-	-4749	-0-	274	1	37579	3	Y	387	534	1	151
							426	9							
06		41640 X	NO RPT	-0-	-41640	-0-					Y	NO RPT			151

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1	-0-
											Y	-0-			-0-
02		44268 X	-0-	-0-	-44268	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03		46872 X	-0-	-0-	-46872	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
04		40500 X	-0-	-0-	-40500	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
05		35557 X	16469	-0-	-19088	-0-	114	1	15629	3	Y	660	402	1	258
							726	9							
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			258

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1	-0-
											Y	-0-			-0-
02		62412 X	-0-	-0-	-62412	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03		69099 X	-0-	-0-	-69099	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
04		64320 X	-0-	-0-	-64320	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
05		53444 X	18489	-0-	-34955	-0-	128	1	17582	3	Y	708	431	1	277
							779	9							
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			277

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350															
01		0	36894	-0-	36894	36894	1053	1	33263	3	Y	2344	2430	1	591
							2578	9							
02		70822 X	33928	-0-	-36894	-0-	949	1	30834	3	Y	1950	1971	1	570
							2145	9							
03		39370 X	30647	-0-	-8723	-0-	1023	1	27478	3	Y	1951	2126	1	395
							2146	9							
04		37290 X	28358	-0-	-8932	-0-	826	1	25521	3	Y	1828	1849	1	374
							2011	9							
05		38533 X	30006	-0-	-8527	-0-	1185	1	26567	3	Y	2049	1760	1	663
							2254	9							
06		36360 X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT			663

STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703															
01		121117 X	-0-	-0-	-121117	-0-					Y	-0-	175	1	-0-
											Y	-0-			-0-
02		109396 X	-0-	-0-	-109396	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03		111910 X	-0-	-0-	-111910	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
04		101340 X	-0-	-0-	-101340	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
*05		82026 X	28710	-0-	-53316	-0-	200	1	27432	3	Y	980	597	1	383
							1078	9							
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			383

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295										
EDWARDS SWD				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936										
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SMITH, C. C.				WELL #:	1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9702 - 9756	
01	0	813	-0-	813	-0-	813	813 2			Y	-0-			-0-
02	1597 N	784	-0-	-813	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
05	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-

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

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

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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	0	553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
02	1086 N	533	-0-	-553	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	0	915	-0-	915	3835	901	2	14	9	Y	13					95
02	2800 N	749	-0-	-2051	1784	732	2	17	9	Y	15					110
03	2648 N	864	-0-	-1784	-0-	851	2	13	9	Y	12					122
04	900 N	766	-0-	-134	-0-	756	2	10	9	Y	9					131
05	837 N	496	-0-	-341	-0-	486	2	10	9	Y	9					140
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					140

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	980	-0-	980	980	980	2			Y	-0-					-0-
02	1889 N	909	-0-	-980	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	960 N	837	-0-	-123	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	674	-0-	-318	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	870 N	723	-0-	-147	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

01	0	231	-0-	231	231	228	2	3	9	Y	3					38
02	542 N	311	-0-	-231	-0-	304	2	7	9	Y	6					44
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3	36	1			11
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4					15
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	285	2	3	9	Y	3					18
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	156	2	1	9	Y	1					19

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

01	0	992	-0-	992	992	980	2	12	9	Y	11					69
02	1915 N	923	-0-	-992	-0-	909	2	14	9	Y	13					82
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	Y	9	71	1			20
04	960 N	852	-0-	-108	-0-	837	2	15	9	Y	14					34
05	1023 N	682	-0-	-341	-0-	674	2	8	9	Y	7					41
06	900 N	732	-0-	-168	-0-	723	2	9	9	Y	8					49

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

01	0	972	-0-	972	972	960	2	12	9	Y	11					69
02	1926 N	954	-0-	-972	-0-	940	2	14	9	Y	13					82
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	9	71	1			20
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	866	2	15	9	Y	14					34
05	1023 N	706	-0-	-317	-0-	698	2	8	9	Y	7					41
06	930 N	757	-0-	-173	-0-	748	2	9	9	Y	8					49

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
GTG OPERATING, LLC		337080											
BALLARD, HORTON		WELL #: 9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664											
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	70	-0-	70	235	70	1		N	-0-			-0-
02	302 N	67	-0-	-235	-0-	67	1		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 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
01	0	31	-0-	31	31	31	1		N	-0-			-0-
02	71 N	40	-0-	-31	-0-	40	1		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000 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
01	0	67	-0-	67	67	67	1		N	-0-			-0-
02	132 N	65	-0-	-67	-0-	65	1		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-

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

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968					
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931					
01	0	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-				-0-
02	97 N	52	-0-	-45	-0-	52	1			N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-				-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0		53	-0-	53		53	1		N	-0-			-0-
02	113	N	60	-0-	-53		60	1		N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-		70	1		N	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-		81	1		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-		67	1		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-		70	1		N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760				
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910				
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ALTIZER (CANYON LOWER)			02075 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: VAL VERDE					
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327												
ALTIZER "56"			WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13436 - 13566				
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

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56"			WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13362 - 13484				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
JCR		WELL #:		2H	RRCID ->	283430	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	10513	PERF.11134 - 18276	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176										
FOSTER UNIT III LAS		WELL #:		B 2H	RRCID ->	279484	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10099 - 10190	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

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	BALANCE

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396	500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10762	-	15195	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				788997							
GALVAN RANCH				WELL #: A459H	RRCID -> 282371	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9196	PERF. 9918	- 15213		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272827		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621				
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 70H		RRCID -> 275922		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 279086		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ANCHORAGE, SOUTH		02568 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA	
HAILEY, E. M.		342800							
FOWLER, SAN J.		WELL #: 1		RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933							
SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633							
STUMBERG				WELL #: 2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627	- 4652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

STUMBERG				WELL #: 1	RRCID -> 091077	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 5105	PERF. 4710	- 4728		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

TARINA OIL COMPANY				836120			CNTY: EDWARDS				
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #: 9152	RRCID -> 092036	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4801	- 4812		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
EARWOOD "37"				WELL #: 1	RRCID -> 241872	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9210	- 9536		
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	18 1	326 2	N	-0-		-0-
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	17 1	284 2	N	-0-		-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36 1	627 2	N	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	N	-0-		-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	23 1	342 2	N	-0-		-0-

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

LA SALLE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 264706	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4374	- 4576		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE													
AMSYS ENERGY, LLC. //CONT.// 020508													
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267													
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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													
01	0	117	-0-	117	1811	14	1	103	3	Y	-0-	-0-	
02	2068 N	257	-0-	-1811	-0-	257	3			Y	-0-	-0-	
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	1	1	145	3	Y	-0-	-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	10	1	87	3	Y	-0-	-0-	

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490													
01	0	62	-0-	62	266	7	1	55	3	Y	-0-	-0-	
02	347 N	81	-0-	-266	-0-	81	3			Y	-0-	-0-	
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-	-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-	-0-	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-	-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	Y	-0-	-0-	

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284													
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	60	1	596	3	N	-0-	32	
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	N	1	33	
						1	9						
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	70	1	588	3	N	-0-	33	
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	3	N	-0-	33	
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	96	1	732	3	N	-0-	9	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	84	1	651	3	N	-0-	9	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
KILLAM 299		WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		0	4	-0-	4	4	3	4	3	Y	-0-			-0-
02		14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
05		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-

KRAUSE 299		WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

KILLAM 299		WELL #: 4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127						
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	831	3	Y	-0-		-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	3	Y	-0-		-0-
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	3	Y	-0-		-0-
04		870 N	736	-0-	-134	-0-	27	1	709	3	Y	-0-		-0-
05		775 N	727	-0-	-48	-0-	23	1	704	3	Y	-0-		-0-
06		870 N	764	-0-	-106	-0-	27	1	720	3	Y	15		15
							17	9						

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

KILLAM 299		WELL #: 7		RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204						
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KILLAM 299		WELL #: 5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252						
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	165	1	1730	3	Y	-0-		-0-
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	3	Y	-0-		-0-
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	149	1	1534	3	Y	-0-		-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	3	Y	-0-		-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1886	3	Y	-0-		-0-
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	3	Y	15		15
							17	9						

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098 - 7142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170			
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230			
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	875	3	Y	-0-			21
02	952 N	786	-0-	-166	-0-	-0-	60	1	726	3	Y	-0-			21
03	1054 N	844	-0-	-210	-0-	-0-	90	1	754	3	Y	-0-			21
04	930 N	830	-0-	-100	-0-	-0-	80	1	750	3	Y	-0-			21
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	-0-	97	1	738	3	Y	-0-	12	1	9
06	810 N	733	-0-	-77	-0-	-0-	84	1	649	3	Y	-0-			9

ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			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-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282			
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	-0-			21
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-			22
							1	9							
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	-0-			22
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	Y	-0-			22
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	499	3	Y	-0-	13	1	9
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	-0-	62	1	475	3	Y	-0-			9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

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
01		621 N	621	-0-	-0-	56	1	565	3	Y	-0-			19
02		541 N	541	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-			19
03		602 N	602	-0-	-0-	64	1	538	3	Y	-0-			19
04		553 N	553	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	-0-			19
05		545 N	545	-0-	-0-	63	1	482	3	Y	-0-	12	1	7
06		533 N	533	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-			7

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

01		551 N	551	-0-	-0-	50	1	501	3	Y	-0-			19
02		504 N	443	-0-	-61	34	1	409	3	Y	-0-			19
03		589 N	451	-0-	-138	48	1	403	3	Y	-0-			19
04		542 N	542	-0-	-0-	52	1	490	3	Y	-0-			19
05		552 N	552	-0-	-0-	64	1	488	3	Y	-0-	12	1	7
06		545 N	545	-0-	-0-	63	1	482	3	Y	-0-			7

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

01		189 N	189	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	52	-0-	-32	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
03		93 N	58	-0-	-35	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
04		150 N	83	-0-	-67	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	25	-0-	-35	1	1	24	3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

01		155 N	127	-0-	-28	11	1	116	3	N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-			18
						20	9							
05		155 N	121	-0-	-34	4	1	117	3	N	-0-			18
06		90 N	56	-0-	-34	2	1	54	3	N	-0-			18

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

01		0	623	-0-	623	1938	56	1	567	3	Y	-0-		20	
02		2530 N	592	-0-	-1938	-	46	1	546	3	Y	-0-		20	
03		674 N	674	-0-	-0-	-	72	1	602	3	Y	-0-		20	
04		600 N	564	-0-	-36	-	55	1	509	3	Y	-0-		20	
05		651 N	581	-0-	-70	-	67	1	514	3	Y	-0-	13	1	7
06		660 N	536	-0-	-124	-	61	1	475	3	Y	-0-		7	

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

01		619 N	619	-0-	-0-	56	1	563	3	Y	-0-			19
02		600 N	600	-0-	-0-	46	1	554	3	Y	-0-			19
03		664 N	664	-0-	-0-	71	1	593	3	Y	-0-			19
04		652 N	652	-0-	-0-	63	1	589	3	Y	-0-			19
05		679 N	679	-0-	-0-	79	1	600	3	Y	-0-	12	1	7
06		630 N	602	-0-	-28	69	1	533	3	Y	-0-			7

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7028 - 7043
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7094 - 7114
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7145 - 7196
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	250	1	548	2	Y	5
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	257	1	603	2	Y	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	203	1	624	2	Y	-0-
04	780 N	659	-0-	-121	-0-	141	1	518	2	Y	-0-
05	961 N	572	-0-	-389	-0-	93	1	479	2	Y	-0-
06	810 N	654	-0-	-156	-0-	45	1	609	2	Y	-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7188 - 7241
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	Y	6
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	25	1	60	2	Y	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	Y	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	19	1	70	2	Y	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	2	Y	-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7355 - 7374
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	106	1	232	2	Y	15
						1	9				
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	2	Y	-0-
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	8	1	24	2	Y	-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	29	1	108	2	Y	-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	20	1	104	2	Y	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7252 - 7268
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	195	1	430	2	Y	15
						1	9				
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	209	1	492	2	Y	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	123	1	376	2	Y	-0-
04	570 N	413	-0-	-157	-0-	89	1	324	2	Y	-0-
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	81	1	416	2	Y	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223
M	O	GAS 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	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
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	160	1	350	2	Y	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	150	1	353	2	Y	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	155	1	475	2	Y	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	2	Y	-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	80	1	413	2	Y	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	-0-

KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-

KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282			
M	O	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
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	59 1	592 3	Y	-0-		19
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	46 1	547 3	Y	-0-		19
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	86 1	717 3	Y	-0-		19
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	71 1	658 3	Y	-0-		19
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	86 1	659 3	Y	-0-	12 1	7
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	104 1	807 3	Y	-0-		7

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624			
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	75 1	279 3	N	-0-		-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	66 1	231 3	N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	87 1	301 3	N	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	70 1	264 3	N	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	71 1	306 3	N	-0-		-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	62 1	269 3	N	-0-		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828			
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	42 1	155 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	152	-0-	-100	-0-	34 1	118 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	35 1	120 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	36 1	133 3	Y	-0-		-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	34 1	149 3	Y	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	83 1	362 3	Y	-0-		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36 1	379 3	Y	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29 1	382 3	Y	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	390 3	Y	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15 1	388 3	Y	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11 1	343 3	Y	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	-0-		-0-

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

KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100			
01	0	31	-0-	31	145	3 1	28 3	Y	-0-		-0-
02	166 N	21	-0-	-145	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672			
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	121	1	449	3	Y	-0-	-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	147	1	519	3	Y	-0-	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	3	Y	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	134	1	502	3	Y	-0-	-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	3	Y	-0-	-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	109	1	478	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651			
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	107	1	398	3	Y	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	109	1	375	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	91	1	341	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	78	1	340	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	82	1	358	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660			
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	180	1	668	3	Y	-0-	-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	194	1	683	3	Y	-0-	-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	222	1	768	3	Y	-0-	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	187	1	698	3	Y	-0-	-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	230	1	995	3	Y	-0-	-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	234	1	1022	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 5		RRCID -> 240103		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	3	Y	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	Y	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	3	Y	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204	3	Y	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	34	1	148	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 6		RRCID -> 240108		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637			
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	26	1	89	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	16	1	62	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	9	1	41	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45	3	Y	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583			
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	117	1	435	3	N	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	393	3	N	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	89	1	306	3	N	-0-	-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	75	1	280	3	N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	3	N	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243055		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	96 1	359 3	N	-0-	-0-		
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	95 1	335 3	N	-0-	-0-		
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	110 1	381 3	N	-0-	-0-		
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	87 1	328 3	N	-0-	-0-		
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	94 1	406 3	N	-0-	-0-		
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	93 1	404 3	N	-0-	-0-		

VT COLEMAN HEIRS		WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706			
01	271 N	90	-0-	-181	-0-	19 1	71 3	N	-0-	33		
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	24 1	83 3	N	-0-	33		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	33 1	115 3	N	-0-	33		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	26 1	97 3	N	-0-	33		
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	12 1	54 3	N	-0-	33		
06	150 N	32	-0-	-118	-0-	6 1	26 3	N	-0-	33		

VT COLEMAN HEIRS A		WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669			
01	1708 N	342	-0-	-1366	-0-	72 1	270 3	N	-0-	22		
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	100 1	353 3	N	-0-	22		
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	114 1	395 3	N	-0-	22 1		
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	99 1	370 3	N	-0-	-0-		
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	78 1	338 3	N	-0-	-0-		
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	75 1	329 3	N	-0-	-0-		

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562			
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	127 1	475 3	N	-0-	-0-		
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	122 1	428 3	N	-0-	-0-		
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	123 1	425 3	N	-0-	-0-		
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	96 1	360 3	N	-0-	-0-		
05	620 N	523	-0-	-97	-0-	98 1	425 3	N	-0-	-0-		
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	88 1	386 3	N	-0-	-0-		

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528			
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	206 1	767 3	N	-0-	-0-		
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	158 1	556 3	N	-0-	-0-		
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	204 1	706 3	N	-0-	-0-		
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	195 1	730 3	N	-0-	-0-		
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	190 1	823 3	N	-0-	-0-		
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	175 1	762 3	N	-0-	-0-		

VT BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-	-0-		
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	6 1	19 3	Y	-0-	-0-		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	-0-	-0-		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	Y	-0-	-0-		
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	Y	-0-	-0-		
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 3	Y	-0-	-0-		

VT BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609			
01	0	475	-0-	475	1162	101 1	374 3	Y	-0-	-0-		
02	1560 N	398	-0-	-1162	-0-	88 1	310 3	Y	-0-	-0-		
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	83 1	287 3	Y	-0-	-0-		
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	74 1	276 3	Y	-0-	-0-		
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	84 1	366 3	Y	-0-	-0-		
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	81 1	355 3	Y	-0-	-0-		

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 -	7646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		224 N	224	-0-	-0-	47	1	177	3	Y	-0-		-0-
02		252 N	159	-0-	-93	35	1	124	3	Y	-0-		-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	127	1	439	3	Y	-0-		-0-
04		616 N	616	-0-	-0-	130	1	486	3	Y	-0-		-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	42	1	183	3	Y	-0-		-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	74	1	321	3	Y	-0-		-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 -	7549
01		1353 X	1353	-0-	-0-	161	1	1192	3	Y	-0-		26
02		1681 X	1681	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-		26
03		1625 X	1625	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-	20 1	6
04		1375 X	1375	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	12		18
						13	9						
05		1539 N	1539	-0-	-0-	81	1	1448	3	Y	9		27
						10	9						
06		1414 N	1414	-0-	-0-	144	1	1270	3	Y	-0-		27

VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 -	7662
01		49 N	49	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	12	1	40	3	Y	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60					Y	-0-		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 -	7658
01		307 N	307	-0-	-0-	65	1	242	3	Y	-0-		-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	49	1	173	3	Y	-0-		-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	-0-		-0-
04		300 N	166	-0-	-134	35	1	131	3	Y	-0-		-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	50	1	216	3	Y	-0-		-0-
06		270 N	191	-0-	-79	36	1	155	3	Y	-0-		-0-

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

STARR OPERATING COMPANY		WELL #:		815840	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 -	7604
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		36
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		36
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		36
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		36
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		36
06		P&A COND	NO RPT	-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 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
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
		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213								
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #:		3913	RRCID -> 102548	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 2898	PERF. 945	- 950	
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	1107	-0-	1107	1107	2	N	-0-		85
02	14B2 EXT	28	-0-	28	1135	2	N	-0-		85
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		85
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	19		N	NO RPT		85
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		85

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

01		876 N	527	-0-	-349	-0-	527 2		N	-0-		-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	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

01		973 N	585	-0-	-388	-0-	585 2		N	-0-		-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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

01		487 N	293	-0-	-194	-0-	293 2		N	-0-		-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NORTON, R. W. ,JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NORTON, R. W. ,JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NORTON, R. W. ,JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
01	973	N	585	-0-	-388	-0-	585	2			N	-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
01	1167	N	702	-0-	-465	-0-	702	2			N	-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 BONFIRE OPERATING LLC 082443
 DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	673	-0-	673	2725	673	3	N	-0-			-0-
02	2800 N		477	-0-	-2323	402	477	3	N	-0-			-0-
03	1005 N		603	-0-	-402	-0-	603	3	N	-0-			-0-
04	660 N		633	-0-	-27	-0-	633	3	N	-0-			-0-
05	642 N		642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
06	644 N		644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N		700	-0-	-757	-0-	700	2	N	-0-			-0-
02	1316 N		819	-0-	-497	-0-	819	2	N	-0-			-0-
03	1333 N		857	-0-	-476	-0-	857	2	N	-0-			-0-
04	718 N		718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
05	2002 N		2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
06	1905 N		1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			-0-
02	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	29 N		29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	5	-0-	5	19	5	2	N	-0-			-0-
02	25 N		6	-0-	-19	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	14 N		-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N		-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400 - 3410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	32	-0-	32	194	32 2		Y	-0-			-0-
02		217 N	23	-0-	-194	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-			-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417 - 3420
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039 - 3800
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-			-0-
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-			-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636 - 4342
01		0	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-			-0-
02		80 N	-0-	-0-	-80	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402 - 4345
01		0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-
02		49 N	-0-	-0-	-49	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596 - 4072
01		0	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900 - 3308
01		0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
02		49 N	-0-	-0-	-49	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE	
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824											
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983										TOTAL DEPTH 15420	PERF. 3710 - 4425
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH 10067	PERF. 9467 - 9950
01	0	44	-0-	44	-0-	44	2 1	42 2	N	-0-	-0-
02	44 N	-0-	-0-	-44	-0-	-44			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-30			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-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003										TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9694 - 9850
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	93 1	1677 2	2	N	-0-	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	76 1	1297 2	2	N	-0-	-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	112 1	1929 2	2	N	-0-	-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	122 1	2092 2	2	N	-0-	-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	132 1	2158 2	2	N	-0-	-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	130 1	1922 2	2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003										TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9694 - 9850
01	0	76	-0-	76	-0-	76	4 1	72 2	N	-0-	-0-
02	76 N	-0-	-0-	-76	-0-	-76			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-60			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-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	1037 2	N	-0-			-0-			
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-		50 1	854 2	N	-0-			-0-			
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		61 1	1053 2	N	-0-			-0-			
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	939 2	N	-0-			-0-			
05	806 N	666	-0-	-140	-0-	-0-		38 1	628 2	N	-0-			-0-			
06	780 N	465	-0-	-315	-0-	-0-		29 1	436 2	N	-0-			-0-			
NEWBY G.U.1										WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-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	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
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-			
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									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
HENKE, H. A.										WELL #: 2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
BENTON CITY (ANACACHO)		07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA									
ALRICH OIL & GAS, INC.		015630															
MURAIRA, GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88			
PLUGGED AND ABANDONED										07/17/2007							

BENTON CITY (ANACACHO)		//CONT.//	07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
KRUEGER, M. A., OPERATOR			478407						
DAVENPORT, FRED		WELL #:		RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH 1912	PERF. 1843	-	1853
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001									
BENTON CITY (OLMOS)			07210 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.			698761						
MEUTH, WILLIAM		WELL #:	3	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 1580	-	1624
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
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
01	0	1107	-0-	1107	1623	1107 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1379	-0-	-1421	202	1379 2	N	-0-	-0-
03	1431 N	1229	-0-	-202	-0-	1229 2	N	-0-	-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	1079 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142 2	N	-0-	-0-
BIG ALAMO (5550)			07743 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
4020 SWD, LLC			100604						
GREENBRANCH SWD		WELL #:	2VI	RRCID -> 293765	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5576	-	5868
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915						
STS A		WELL #:	2S	RRCID -> 283332	COMPL. DATE 01/23/2018	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 5704	-	5734
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
STS 'A'		WELL #:	1S	RRCID -> 286408	COMPL. DATE 03/22/2019	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 5756	-	6734
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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			
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
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		-0-
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-		-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A			
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	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020			
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5									
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	14	1	53	3	N	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	59	1	117	3	N	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	74	1	184	3	N	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	-0-
*05	186 N	104	-0-	-82	-0-	31	1	73	3	N	-0-
06	240 N	110	-0-	-130	-0-	26	1	84	3	N	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975			
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	14	1	53	3	N	-0-
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	20	1	39	3	N	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	3	N	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	3	N	-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	3	N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2892 - 2914			
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
01	0	254	-0-	254	930	52	1	202	3	N	-0-				-0-
02	1177 N	247	-0-	-930	-0-	83	1	164	3	N	-0-				-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	175	1	437	3	N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	96	1	227	3	N	-0-				-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	72	1	227	3	N	-0-				-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:		10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	3068 - 3088			
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	3	N	-0-				-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	16	1	31	3	N	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	98	3	N	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-				-0-
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	77	3	N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	N	-0-				-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #:		1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2953 - 2971			
01	0	158	-0-	158	644	33	1	125	3	N	-0-				-0-
02	779 N	135	-0-	-644	-0-	46	1	89	3	N	-0-				-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	115	1	282	3	N	-0-				-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	64	1	250	3	N	-0-				-0-
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	3	N	-0-				-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	81	1	253	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			
01	0	130	-0-	130	772	27	1	103	3	N	-0-				-0-
02	915 N	143	-0-	-772	-0-	48	1	95	3	N	-0-				-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	17	1	44	3	N	-0-				-0-
04	120 N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
*05	155 N	12	-0-	-143	-0-	3	1	9	3	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	000026	COMPL. DATE	12/18/1952	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2996 - 3029			
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	9	1	36	3	N	-0-				-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	17	1	35	3	N	-0-				-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	129	1	323	3	N	-0-				-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	91	1	365	3	N	-0-				-0-
*05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	136	1	322	3	N	-0-				-0-
06	420 N	129	-0-	-291	-0-	31	1	98	3	N	-0-				-0-

CURTIS, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	000027	COMPL. DATE	10/21/1957	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2919 - 2938			
01	0	-0-	-0-	-0-	209					N	-0-				-0-
02	216 N	7	-0-	-209	-0-	2	1	5	3	N	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	3	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

CURTIS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	000029	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2962 - 2980			
01	0	45	-0-	45	247	10	1	35	3	N	-0-				-0-
02	282 N	35	-0-	-247	-0-	12	1	23	3	N	-0-				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	3	N	-0-				-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-				-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	3	N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209															
01		0	92	-0-	92	471	19	1	73	3	N	-0-			-0-
02		752 N	281	-0-	-471	-0-	94	1	187	3	N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	13	1	51	3	N	-0-			-0-
*05		279 N	52	-0-	-227	-0-	15	1	37	3	N	-0-			-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	12	1	40	3	N	-0-			-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984															
01		248 N	137	-0-	-111	-0-	28	1	109	3	N	-0-			-0-
02		168 N	134	-0-	-34	-0-	45	1	89	3	N	-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	41	1	103	3	N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	3	N	-0-			-0-
*05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	89	1	210	3	N	-0-			-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	76	1	241	3	N	-0-			-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A															
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	24	1	92	3	N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	3	N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	52	1	131	3	N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	3	N	-0-			-0-
*05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	102	1	243	3	N	-0-			-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	77	1	243	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055															
01		0	91	-0-	91	202	19	1	72	3	N	-0-			-0-
02		300 N	98	-0-	-202	-0-	33	1	65	3	N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	3	N	-0-			-0-
04		90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
*05		124 N	8	-0-	-116	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048															
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		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															
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	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			
01	0	46	-0-	46	159	10	1	36	3	N	-0-				-0-
02	216 N	57	-0-	-159	-0-	19	1	38	3	N	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	-0-				-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	3	N	-0-				-0-
*05	62 N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	3	N	-0-				-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		2	RRCID ->	000055	COMPL. DATE	03/21/1957	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	3007 - 3042			
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	3	N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	3	N	-0-				-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	3	N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-				-0-
*05	62 N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2976 - 3008			
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	9	1	34	3	N	-0-				-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	3	N	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	N	-0-				-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	N	-0-				-0-
*05	124 N	63	-0-	-61	-0-	19	1	44	3	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		7	RRCID ->	000060	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2971 - 2993			
01	0	62	-0-	62	536	13	1	49	3	N	-0-				-0-
02	678 N	142	-0-	-536	-0-	48	1	94	3	N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	29	1	72	3	N	-0-				-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-				-0-
*05	155 N	144	-0-	-11	-0-	43	1	101	3	N	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3054 - 3074			
01	0	7	-0-	7	1093	1	1	6	3	N	-0-				-0-
02	1444 N	351	-0-	-1093	-0-	119	1	232	3	N	-0-				-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	250	3	N	-0-				-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	3	N	-0-				-0-
*05	403 N	167	-0-	-236	-0-	50	1	117	3	N	-0-				-0-
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	38	1	117	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3080 - 3110			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	99	-0-	-149	-0-	20	1	79	3	N	-0-			-0-
02		168 N	98	-0-	-70	-0-	33	1	65	3	N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	3	N	-0-			-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	126	1	507	3	N	-0-			-0-
*05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	86	1	205	3	N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946															
01		155 N	77	-0-	-78	-0-	16	1	61	3	N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	59	1	114	3	N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	49	1	193	3	N	-0-			-0-
*05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	63	1	148	3	N	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834															
01		0	13	-0-	13	364	3	1	10	3	N	-0-			-0-
02		401 N	37	-0-	-364	-0-	13	1	24	3	N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-			-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054															
01		62 N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
02		56 N	8	-0-	-48	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
*05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877															
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
03		6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690															
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		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															
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		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									
ECHENROTH, ED H.		WELL #:		4	RRCID ->	167001	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3166 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		341 N	91	-0-	-250	-0-	19 1	72 3	N	-0-			-0-
02		224 N	115	-0-	-109	-0-	39 1	76 3	N	-0-			-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	85 1	212 3	N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	48 1	193 3	N	-0-			-0-
*05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	67 1	158 3	N	-0-			-0-
06		300 N	185	-0-	-115	-0-	44 1	141 3	N	-0-			-0-

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

TATE, G. E.		WELL #:		8	RRCID ->	167332	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2990 - 3040	
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		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	
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	30 1	117 3	N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	59 1	118 3	N	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	100 1	253 3	N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	51 1	205 3	N	-0-			-0-
*05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	71 1	170 3	N	-0-			-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	56 1	178 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #:		3	RRCID ->	185996	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	3033 - 3053	
01		310 N	114	-0-	-196	-0-	23 1	91 3	N	-0-			-0-
02		280 N	234	-0-	-46	-0-	78 1	156 3	N	-0-			-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	74 1	185 3	N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	32 1	131 3	N	-0-			-0-
*05		248 N	154	-0-	-94	-0-	45 1	109 3	N	-0-			-0-
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	43 1	137 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		22	RRCID ->	198500	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	5246	PERF.	2894 - 2914	
01		0	1355	-0-	1355	2188	283 1	1072 3	N	-0-			-0-
02		2627 N	439	-0-	-2188	-0-	149 1	290 3	N	-0-			-0-
03		279 N	191	-0-	-88	-0-	55 1	136 3	N	-0-			-0-
04		330 N	166	-0-	-164	-0-	34 1	132 3	N	-0-			-0-
*05		341 N	156	-0-	-185	-0-	47 1	109 3	N	-0-			-0-
06		180 N	124	-0-	-56	-0-	30 1	94 3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		11	RRCID ->	199660	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2728 - 2738	
01		248 N	63	-0-	-185	-0-	13 1	50 3	N	-0-			-0-
02		224 N	187	-0-	-37	-0-	63 1	124 3	N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	58 1	145 3	N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	29 1	115 3	N	-0-			-0-
*05		217 N	136	-0-	-81	-0-	40 1	96 3	N	-0-			-0-
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	40 1	128 3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	7	1	26	3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	N	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	59	1	148	3	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	3	N	-0-		-0-
*05	310 N	227	-0-	-83	-0-	67	1	160	3	N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	97	1	309	3	N	-0-		-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	3162 #	2332	-0-	-830	-0-	2332	3		Y	-0-			1
02	2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			1
03	3162 #	2193	-0-	-969	-0-	2193	3		Y	-0-			1
04	3060 #	1201	-0-	-1859	-0-	1199	3	2	9	Y	2		3
05	3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3		Y	-0-			3
06	3125 R	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		Y	-0-			3

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5368 - 5387				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A				
01	1023 #	884	-0-	-139	-0-	884	3		Y	-0-					6
02	896 #	816	-0-	-80	-0-	816	3		Y	-0-					6
03	961 #	791	-0-	-170	-0-	791	3		Y	-0-					6
04	930 #	897	-0-	-33	-0-	897	3		Y	-0-					6
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	790	3		Y	-0-					6
06	870 #	847	-0-	-23	-0-	847	3		Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 5262 - 5280				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	T. A.	1511	-0-	1511	1511	1511	3		Y	-0-					1
04	T. A.	1851	-0-	1851	3362	1851	3		Y	-0-					1
05	T. A.	1899	-0-	1899	5261	1899	3		Y	-0-					1
06	6947 R	1686	-0-	-5261	-0-	1686	3		Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 5319 - 5359				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5277 - 5325				
01	1178 #	1019	-0-	-159	-0-	1019	3		Y	-0-					1
02	1036 #	905	-0-	-131	-0-	905	3		Y	-0-					1
03	1085 #	991	-0-	-94	-0-	991	3		Y	-0-					1
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	948	3		Y	-0-					1
05	1054 #	984	-0-	-70	-0-	984	3		Y	-0-					1
06	990 #	959	-0-	-31	-0-	959	3		Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 5390 - 5416				
01	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-					6
02	364 #	355	-0-	-9	-0-	355	3		Y	-0-					6
03	403 #	309	-0-	-94	-0-	308	3	1 9	Y	1					7
04	390 #	312	-0-	-78	-0-	312	2		Y	-0-					7
05	403 #	350	-0-	-53	-0-	350	2		Y	-0-					7
06	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	2		Y	-0-					7

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368
01	620 #	555	-0-	-65	-0-	555	3		Y	-0-		6
02	560 #	503	-0-	-57	-0-	503	3		Y	-0-		6
03	620 #	579	-0-	-41	-0-	577	3	2 9	Y	2		8
04	540 #	475	-0-	-65	-0-	475	2		Y	-0-		8
05	558 #	514	-0-	-44	-0-	514	2		Y	-0-		8
06	570 #	468	-0-	-102	-0-	468	2		Y	-0-		8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		6
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		6
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2 9	N	2		8
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1 9	N	1		9
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		9
*06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		9

BLAKEWAY (DIXON SAND) TEXOWA, LLC		TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		08713 499	ASSOCIATED	850822	49B	CNTY: DIMMIT				
				WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-

BLUDWORTH (CANYON) RIO-TEX, INC.		BLUDWORTH		WELL #:		09738 075	NON-ASSOCIATED	712930	ONE WELL	CNTY: EDWARDS				
				WELL #:		1	RRCID ->	186540	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	7827 - 7884
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	122	1	1920	2	N	-0-			-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	106	1	1662	2	N	-0-			-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	N	-0-			-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1771	2	N	-0-			-0-
*05	0 W	1904	-0-	1904	1904	114	1	1790	2	N	-0-			-0-
06	0 W	1819	-0-	1819	1819	109	1	1710	2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) COLUMBUS ENERGY, LLC		MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		10440 500	NON-ASSOCIATED	169313	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
				WELL #:		1 T	RRCID ->	128518	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11057 - 11216
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10470 - 10494

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
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	343	3	N	-0-					147
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	105	1	281	3	N	-0-					147
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					147
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10436 - 10446

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
01	1364 N	280	-0-	-1084	-0-	67	1	213	3	N	-0-					87
02	1176 N	274	-0-	-902	-0-	42	1	125	3	N	97					184
						107	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10538 - 10554

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10506 - 10557

M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10600)		//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214705	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10464 -	10479	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770)				10440 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 C	RRCID ->	127660	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730 -	11046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:	360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10730	-	11046	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
SCOTT FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11746	-	11766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

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

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY				891175												
BAKER EST.				WELL #:	1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9155	-	9168	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC 101300
 PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	65	65	0			6
						2	4	72	9							
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	Y	107	107	0			6
						3	4	118	9							
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	102	102	0			6
						5	4	112	9							
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	53	53	0			6
						4	4	58	9							
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	34	1	694	3	Y	43	44	0			5
						5	4	47	9							
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	29	1	648	3	Y	64	64	0			5
						4	4	70	9							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	72 1	1491 3	Y	105	106 0	9
						7 4	116 9				
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	63 1	1379 3	Y	93	94 0	8
						5 4	102 9				
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69 1	1488 3	Y	109	108 0	9
						9 4	120 9				
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	74 1	1408 3	Y	113	112 0	10
						10 4	124 9				
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68 1	1417 3	Y	107	105 0	12
						10 4	118 9				
06	1560 N	1332	-0-	-228	-0-	53 1	1183 3	Y	81	81 0	12
						7 4	89 9				
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076			
01	4681 X	4615	-0-	-66	-0-	209 1	4334 3	Y	43	43 0	10
						25 4	47 9				
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	187 1	4040 3	Y	37	38 0	9
						18 4	41 9				
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	204 1	4385 3	Y	79	79 0	9
						27 4	87 9				
04	4530 X	4526	-0-	-4	-0-	219 1	4199 3	Y	70	69 0	10
						31 4	77 9				
05	4681 X	4480	-0-	-201	-0-	200 1	4173 3	Y	67	66 0	11
						33 4	74 9				
06	4530 X	3870	-0-	-660	-0-	161 1	3607 3	Y	71	70 0	12
						24 4	78 9				
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	25	25	0			-0-
						2	4	28	9							
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	14	14	0			-0-
						1	4	15	9							
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	Y	32	32	0			9
						4	4	35	9							
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	25	26	0			8
						3	4	28	9							
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	786	3	Y	26	27	0			7
						4	4	29	9							
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	31	1	596	3	Y	17	17	0			7
						4	4	19	9							
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	32	1	668	3	Y	19	18	0			8
						4	4	21	9							
06	750 N	679	-0-	-71	-0-	27	1	629	3	Y	18	18	0			8
						3	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	33	32	0			7
						3	4	36	9							
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	31	31	0			7
						2	4	34	9							
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	29	29	0			7
						4	4	32	9							
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	Y	26	26	0			7
						4	4	29	9							
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	26	26	0			7
						4	4	29	9							
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	25	24	0			8
						3	4	28	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394		
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
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	124 1	2598 3	Y	211	211 0	25
						15 4	232 9				
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	116 1	2517 3	Y	202	202 0	25
						10 4	222 9				
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	142 1	3032 3	Y	141	142 0	24
						19 4	155 9				
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	162 1	3093 3	Y	119	120 0	23
						23 4	131 9				
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	148 1	3083 3	Y	111	110 0	24
						24 4	122 9				
06	2820 X	1984	-0-	-836	-0-	81 1	1819 3	Y	66	67 0	23
						11 4	73 9				

PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924		
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	524 3	Y	26	27 0	4
						3 4	29 9				
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	442 3	Y	19	20 0	3
						2 4	21 9				
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23 1	481 3	Y	29	30 0	2
						2 4	32 9				
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	24 1	428 3	Y	19	21 0	-0-
						3 4	21 9				
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	21 1	440 3	Y	43	42 0	1
						3 4	47 9				
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	12 1	287 3	Y	27	27 0	1
						2 4	30 9				

PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570		
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	Y	180	182 0	6
						3 4	198 9				
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	34 1	722 3	Y	209	209 0	6
						3 4	230 9				
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	27 1	575 3	Y	187	188 0	5
						4 4	206 9				
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31 1	612 3	Y	208	208 0	5
						5 4	229 9				
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	29 1	597 3	Y	247	245 0	7
						4 4	272 9				
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	33 1	725 3	Y	233	234 0	6
						4 4	256 9				

PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683		
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	398 3	Y	35	35 0	1
						2 4	39 9				
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18 1	387 3	Y	31	31 0	1
						2 4	34 9				
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	432 3	Y	31	31 0	1
						2 4	34 9				
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	396 3	Y	17	16 0	2
						3 4	19 9				
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	18 1	375 3	Y	17	16 0	3
						3 4	19 9				
06	420 N	297	-0-	-123	-0-	11 1	266 3	Y	16	15 0	4
						2 4	18 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922		
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
01	5780 X	1473	-0-	-4307	-0-	64 1	1330 3	Y	65	67 0	4
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-	7 4	72 9	Y	-0-	4 0	-0-
03	4278 X	1107	-0-	-3171	-0-	46 1	1005 3	Y	45	44 0	1
04	4110 X	3969	-0-	-141	-0-	6 4	50 9	Y	152	151 0	2
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	188 1	3587 3	Y	143	143 0	2
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	27 4	167 9	Y	88	89 0	1
						180 1	3761 3	Y			
						29 4	157 9	Y			
						131 1	2915 3	Y			
						19 4	97 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614		
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	92 1	1917 3	Y	136	136 0	5
02	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	10 4	150 9	Y	153	153 0	5
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	102 1	2199 3	Y	140	140 0	5
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	8 4	168 9	Y	132	134 0	3
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	103 1	2229 3	Y	189	187 0	5
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	13 4	154 9	Y	195	195 0	5
						108 1	2048 3	Y			
						14 4	145 9	Y			
						99 1	2068 3	Y			
						16 4	208 9	Y			
						82 1	1840 3	Y			
						11 4	215 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369		
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	68 1	1405 3	Y	23	23 0	9
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	7 4	25 9	Y	21	22 0	8
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	60 1	1317 3	Y	61	61 0	8
04	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	5 4	23 9	Y	92	91 0	9
05	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	62 1	1319 3	Y	102	100 0	11
06	1410 N	881	-0-	-529	-0-	8 4	67 9	Y	64	65 0	10
						64 1	1217 3	Y			
						9 4	101 9	Y			
						59 1	1224 3	Y			
						8 4	112 9	Y			
						35 1	771 3	Y			
						5 4	70 9	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO 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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38 1	812 3	45	Y	45	0		4
						4 4	50 9						
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	45 1	985 3	36	Y	36	0		4
						4 4	40 9						
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50 1	1059 3	38	Y	38	0		4
						6 4	42 9						
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	52 1	984 3	29	Y	30	0		3
						7 4	32 9						
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	940 3	41	Y	41	0		3
						7 4	45 9						
06	870 N	769	-0-	-101	-0-	33 1	700 3	29	Y	29	0		3
						4 4	32 9						

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	574 3	9	Y	9	0		20
						3 4	10 9						
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	25 1	540 3	9	Y	9	0		20
						2 4	10 9						
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	674 3	53	Y	51	0		22
						4 4	58 9						
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52 1	987 3	67	Y	67	0		22
						7 4	74 9						
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1	999 3	24	Y	25	0		21
						7 4	26 9						
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38 1	823 3	19	Y	19	0		21
						5 4	21 9						

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	45	Y	45	0		4
						3 4	50 9						
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29 1	616 3	42	Y	42	0		4
						3 4	46 9						
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30 1	658 3	43	Y	43	0		4
						4 4	47 9						
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34 1	636 3	38	Y	37	0		5
						5 4	42 9						
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	650 3	65	Y	63	0		7
						4 4	72 9						
06	690 N	648	-0-	-42	-0-	27 1	584 3	31	Y	31	0		7
						3 4	34 9						

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10882 - 15049

01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	22	Y	24	0		-0-
						2 4	24 9						
02	196 X	182	-0-	-14	-0-	7 1	160 3	14	Y	14	0		-0-
						15 9							
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	960 X	2	-0-	-958	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
05	992 X	387	-0-	-605	-0-	15 1	338 3	28	Y	27	0		1
						3 4	31 9						
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	30	Y	29	0		2
						2 4	33 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	52	51 0	3
						2	4	57	9				
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	75	75 0	3
						2	4	83	9				
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	80	79 0	4
						2	4	88	9				
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	120	120 0	4
						3	4	132	9				
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	114	113 0	5
						3	4	125	9				
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	92	92 0	5
						2	4	101	9				

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143				
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	3	Y	67	66 0	3
						6	4	74	9				
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	38	37 0	4
						3	4	42	9				
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	84	81 0	7
						8	4	92	9				
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	Y	88	86 0	9
						7	4	97	9				
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	Y	74	73 0	10
						6	4	81	9				
06	1110 N	290	-0-	-820	-0-	11	1	253	3	Y	22	24 0	8
						2	4	24	9				

PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984				
01	0	1000	-0-	1000	3026	38	1	828	3	Y	118	118 0	3
						4	4	130	9				
02	2800 N	962	-0-	-1838	1188	35	1	767	3	Y	143	143 0	3
						3	4	157	9				
03	2243 N	1055	-0-	-1188	-0-	40	1	869	3	Y	128	127 0	4
						5	4	141	9				
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	831	3	Y	144	145 0	3
						5	4	158	9				
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	904	3	Y	147	146 0	4
						7	4	162	9				
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	38	1	876	3	Y	144	145 0	3
						5	4	158	9				

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490				
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	85	1	1788	3	Y	88	87 0	14
						9	4	97	9				
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	3	Y	111	110 0	15
						7	4	122	9				
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	87	1	1880	3	Y	103	103 0	15
						11	4	113	9				
04	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	91	1	1721	3	Y	65	65 0	15
						12	4	72	9				
05	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	81	1	1709	3	Y	38	39 0	14
						12	4	42	9				
06	2010 N	1644	-0-	-366	-0-	68	1	1531	3	Y	33	33 0	14
						9	4	36	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	3	Y	32	30	0			3
						5	4	35	9							
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	969	3	Y	30	30	0			3
						4	4	33	9							
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	930	3	Y	28	28	0			3
						6	4	31	9							
04	1050 N	925	-0-	-125	-0-	44	1	846	3	Y	25	26	0			2
						7	4	28	9							
05	1147 N	952	-0-	-195	-0-	42	1	881	3	Y	20	19	0			3
						7	4	22	9							
06	990 N	903	-0-	-87	-0-	38	1	846	3	Y	13	13	0			3
						5	4	14	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	828	3	Y	47	47	0			4
						4	4	52	9							
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	797	3	Y	48	48	0			4
						3	4	53	9							
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	28	29	0			3
						5	4	31	9							
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	Y	1	2	0			2
						7	4	1	9							
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-	2	0			-0-
						5	4									
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	3	Y	31	29	0			2
						7	4	34	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300										
PILONCILLO			WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9710	- 14484			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	183 20	1 4	3784 64	3 9	Y	58	58	0		3
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	171 16	1 4	3716 65	3 9	Y	59	59	0		3
03	3844 X	3837	-0-	-7	-0-	165 22	1 4	3585 65	3 9	Y	59	59	0		3
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	204 29	1 4	3909 74	3 9	Y	67	67	0		3
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	181 29	1 4	3789 67	3 9	Y	61	60	0		4
06	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	147 21	1 4	3270 57	3 9	Y	52	53	0		3

PILONCILLO			WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8941	- 13594			
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	512 32	3 9	Y	29	30	0		14
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	521 26	3 9	Y	24	25	0		13
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	27 4	1 4	581 29	3 9	Y	26	26	0		13
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30 4	1 4	584 29	3 9	Y	26	26	0		13
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29 4	1 4	587 33	3 9	Y	30	31	0		12
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	25 3	1 4	529 31	3 9	Y	28	28	0		12

PILONCILLO			WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8658	- 13501			
01	2418 X	1790	-0-	-628	-0-	77 9	1 4	1591 113	3 9	Y	103	106	0		15
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	97 8	1 4	2122 147	3 9	Y	134	134	0		15
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	100 13	1 4	2172 158	3 9	Y	144	143	0		16
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	115 17	1 4	2214 180	3 9	Y	164	164	0		16
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	106 17	1 4	2193 154	3 9	Y	140	139	0		17
06	2340 N	2264	-0-	-76	-0-	90 14	1 4	2022 138	3 9	Y	125	126	0		16

PILONCILLO			WELL #: A 3H		RRCID -> 267191	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9044	- 13589			
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	497 72	3 9	Y	65	65	0		4
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21 2	1 4	456 63	3 9	Y	57	58	0		3
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26 4	1 4	563 77	3 9	Y	70	70	0		3
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20 3	1 4	381 65	3 9	Y	59	60	0		2
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20 3	1 4	398 50	3 9	Y	45	45	0		2
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	17 2	1 4	383 22	3 9	Y	20	20	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230	COMPL. DATE 11/05/2011	TOTAL DEPTH 8253	PERF. 8938	- 13902								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	90 1	1863 3	9 4	85 9	Y	77	76	0			12
02	2800 N	3371	-0-	571	571	140 1	3065 3	12 4	154 9	Y	140	139	0			13
03	3100 N	2978	-0-	-122	449	125 1	2703 3	17 4	133 9	Y	121	121	0			13
04	2710 N	2261	-0-	-449	-0-	104 1	1979 3	14 4	164 9	Y	149	149	0			13
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	94 1	1977 3	14 4	171 9	Y	155	154	0			14
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	75 1	1700 3	10 4	157 9	Y	143	143	0			14
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 8915	- 13676								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8858	- 13646								
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	115 1	2365 3	13 4	130 9	Y	118	119	0			23
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	95 1	2077 3	8 4	111 9	Y	101	102	0			22
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	98 1	2124 3	13 4	149 9	Y	135	134	0			23
04	2550 N	2400	-0-	-150	-0-	109 1	2101 3	15 4	175 9	Y	159	159	0			23
05	2542 N	2418	-0-	-124	-0-	103 1	2148 3	17 4	150 9	Y	136	135	0			24
06	2310 N	2041	-0-	-269	-0-	81 1	1835 3	11 4	114 9	Y	104	103	0			25
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH 8806	PERF. 9270	- 14036								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 9024	- 13550								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2905	-0-	-226	-0-	130 1	2708 3	Y	47	47 0	4
						15 4	52 9				
02	2828 X	2494	-0-	-334	-0-	107 1	2333 3	Y	40	40 0	4
						10 4	44 9				
03	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	123 1	2664 3	Y	56	55 0	5
						17 4	62 9				
04	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	130 1	2488 3	Y	41	41 0	5
						18 4	45 9				
05	3038 X	2447	-0-	-591	-0-	110 1	2285 3	Y	31	32 0	4
						18 4	34 9				
06	2820 X	1855	-0-	-965	-0-	79 1	1737 3	Y	25	24 0	5
						11 4	28 9				

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617			
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	78 1	1630 3	Y	106	108 0	7
						9 4	117 9				
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69 1	1504 3	Y	97	98 0	6
						6 4	107 9				
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	73 1	1564 3	Y	85	85 0	6
						9 4	94 9				
04	1650 N	1377	-0-	-273	-0-	65 1	1233 3	Y	64	65 0	5
						9 4	70 9				
05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	70 1	1457 3	Y	112	110 0	7
						11 4	123 9				
06	1650 N	1425	-0-	-225	-0-	56 1	1265 3	Y	88	88 0	7
						7 4	97 9				

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	73 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	68 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	1 1	42 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300									
PILONCILLO			WELL #:		D 10HB	RRCID ->	267823	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9070 - 13426	
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
01		2821 X	2811	-0-	-10	-0-	121 1	2481 3	Y	177	178	0	15	
							14 4	195 9						
02		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	110 1	2371 3	Y	146	147	0	14	
							10 4	161 9						
03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	129 1	2819 3	Y	169	168	0	15	
							18 4	186 9						
04		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	146 1	2762 3	Y	172	173	0	14	
							20 4	189 9						
05		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	130 1	2693 3	Y	157	156	0	15	
							21 4	173 9						
06		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	125 1	2790 3	Y	139	138	0	16	
							18 4	153 9						

PILONCILLO			WELL #:		D 11HC	RRCID ->	267824	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	9642 - 14527	
01		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	103 1	2130 3	Y	51	50	0	2	
							11 4	56 9						
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	85 1	1858 3	Y	51	51	0	2	
							8 4	56 9						
03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	90 1	1945 3	Y	42	42	0	2	
							12 4	46 9						
04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	121 1	2301 3	Y	65	65	0	2	
							18 4	72 9						
05		1953 N	1114	-0-	-839	-0-	49 1	1029 3	Y	26	27	0	1	
							7 4	29 9						
06		1890 N	471	-0-	-1419	-0-	20 1	441 3	Y	7	7	0	1	
							2 4	8 9						

PILONCILLO			WELL #:		D 10HL	RRCID ->	267825	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	9343 - 13093	
01		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	221 1	4589 3	Y	273	271	0	2	
							25 4	300 9						
02		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	201 1	4388 3	Y	277	276	0	3	
							20 4	305 9						
03		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	229 1	4947 3	Y	252	254	0	1	
							31 4	277 9						
04		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	241 1	4605 3	Y	366	364	0	3	
							35 4	403 9						
05		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	221 1	4603 3	Y	344	342	0	5	
							36 4	378 9						
06		4830 X	4459	-0-	-371	-0-	178 1	3977 3	Y	253	256	0	2	
							26 4	278 9						

PILONCILLO			WELL #:		E 3HD	RRCID ->	268353	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	10314 - 15235	
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	Y	1	1	0	-0-	
							3 4	1 9						
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	559 3	Y	1	1	0	-0-	
							2 4	1 9						
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	536 3	Y	1	1	0	-0-	
							4 4	1 9						
04		570 N	511	-0-	-59	-0-	24 1	483 3	Y	1	1	0	-0-	
							3 4	1 9						
05		651 N	522	-0-	-129	-0-	23 1	494 3	Y	1	1	0	-0-	
							4 4	1 9						
06		540 N	512	-0-	-28	-0-	21 1	487 3	Y	1	1	0	-0-	
							3 4	1 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180					
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	
01	2697 X	664	-0-	-2033	-0-	30	1	607	3	Y	22	25	0	1
						3	4	24	9					
02	2436 X	2409	-0-	-27	-0-	102	1	2208	3	Y	83	81	0	3
						8	4	91	9					
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	127	1	2746	3	Y	102	102	0	3
						17	4	112	9					
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	134	1	2575	3	Y	110	110	0	3
						20	4	121	9					
05	2697 X	2270	-0-	-427	-0-	101	1	2085	3	Y	62	62	0	3
						16	4	68	9					
06	2610 N	1886	-0-	-724	-0-	79	1	1752	3	Y	40	40	0	3
						11	4	44	9					
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216					
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	Y	37	37	0	7
						7	4	41	9					
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	31	31	0	7
						5	4	34	9					
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1253	3	Y	34	35	0	6
						8	4	37	9					
04	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	56	1	1081	3	Y	25	26	0	5
						7	4	28	9					
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	3	Y	2	6	0	1
						9	4	2	9					
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	3	Y	2	3	0	-0-
						7	4	2	9					
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916					
01	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	380	1	7881	3	Y	319	319	0	4
						44	4	351	9					
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	298	1	6498	3	Y	258	259	0	3
						28	4	284	9					
03	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	303	1	6566	3	Y	273	273	0	3
						41	4	300	9					
04	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	346	1	6611	3	Y	263	263	0	3
						50	4	289	9					
*05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	311	1	6514	3	Y	264	264	0	3
						50	4	290	9					
*06	6930 X	6760	-0-	-170	-0-	276	1	6159	3	Y	259	261	0	1
						40	4	285	9					
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295					
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	77	1	1601	3	Y	11	10	0	3
						9	4	12	9					
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	69	1	1505	3	Y	10	9	0	4
						6	4	11	9					
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1523	3	Y	10	10	0	4
						9	4	11	9					
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	77	1	1460	3	Y	9	9	0	4
						10	4	10	9					
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1671	3	Y	2	5	0	1
						12	4	2	9					
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1545	3	Y	2	3	0	-0-
						9	4	2	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011				
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
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	83 1	1724 3	95 9	Y	86	87 0		15
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	78 1	1708 3	94 9	Y	85	84 0		16
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	84 1	1818 3	75 9	Y	68	69 0		15
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	86 1	1666 3	61 9	Y	55	55 0		15
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	79 1	1662 3	50 9	Y	45	45 0		15
06	1710 N	1546	-0-	-164	-0-	62 1	1404 3	72 9	Y	65	65 0		15

PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880				
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	47 1	962 3	61 9	Y	55	54 0		3
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	44 1	976 3	65 9	Y	59	59 0		3
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	49 1	1054 3	36 9	Y	33	33 0		3
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	50 1	952 3	32 9	Y	29	30 0		2
05	1116 N	996	-0-	-120	-0-	44 1	919 3	26 9	Y	24	24 0		2
06	1080 N	838	-0-	-242	-0-	35 1	776 3	22 9	Y	20	20 0		2

PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305				
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	36 1	761 3	97 9	Y	88	89 0		13
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	33 1	717 3	76 9	Y	69	70 0		12
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	39 1	829 3	98 9	Y	89	87 0		14
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	40 1	755 3	108 9	Y	98	97 0		15
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	30 1	615 3	79 9	Y	72	71 0		16
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	29 1	668 3	76 9	Y	69	68 0		17

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	110 1	2276 3	91 9	Y	83	83 0		6
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	103 1	2250 3	92 9	Y	84	84 0		6
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	112 1	2428 3	108 9	Y	98	98 0		6
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	125 1	2389 3	108 9	Y	98	98 0		6
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	109 1	2271 3	66 9	Y	60	60 0		6
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	100 1	2252 3	62 9	Y	56	57 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

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
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		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-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9		Y	1	1 0		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3		Y	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-			-0-
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3			Y	-0-			-0-

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448

01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3		Y	30	30 0		2
							4 4	33 9						
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	35 1	733 3		Y	27	27 0		2
							3 4	30 9						
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	36 1	765 3		Y	28	28 0		2
							4 4	31 9						
04		840 N	768	-0-	-72	-0-	37 1	698 3		Y	25	25 0		2
							5 4	28 9						
05		899 N	860	-0-	-39	-0-	38 1	816 3		Y	1	3 0		-0-
							5 4	1 9						
06		810 N	696	-0-	-114	-0-	29 1	662 3		Y	1	1 0		-0-
							4 4	1 9						

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	43 1	870 3		Y	40	39 0		9
							5 4	44 9						
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	42 1	885 3		Y	39	39 0		9
							3 4	43 9						
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	41 1	891 3		Y	41	40 0		10
							6 4	45 9						
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	44 1	846 3		Y	51	50 0		11
							7 4	56 9						
05		961 N	944	-0-	-17	-0-	41 1	852 3		Y	41	42 0		10
							6 4	45 9						
06		930 N	805	-0-	-125	-0-	33 1	732 3		Y	33	33 0		10
							4 4	36 9						

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	41 1	853 3		Y	49	49 0		7
							4 4	54 9						
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	35 1	779 3		Y	44	44 0		7
							3 4	48 9						
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	36 1	749 3		Y	30	31 0		6
							4 4	33 9						
04		870 N	678	-0-	-192	-0-	32 1	618 3		Y	21	22 0		5
							5 4	23 9						
05		899 N	715	-0-	-184	-0-	30 1	656 3		Y	23	23 0		5
							4 4	25 9						
06		810 N	697	-0-	-113	-0-	27 1	635 3		Y	29	28 0		6
							3 4	32 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980			
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	189 1	3945 3	Y	296	297 0	10
						21 4	326 9				
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	175 1	3815 3	Y	258	258 0	10
						16 4	284 9				
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	186 1	4001 3	Y	266	267 0	9
						24 4	293 9				
04	4230 X	4201	-0-	-29	-0-	194 1	3705 3	Y	250	252 0	7
						27 4	275 9				
05	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	180 1	3769 3	Y	219	220 0	6
						29 4	241 9				
06	4230 X	2293	-0-	-1937	-0-	94 1	2089 3	Y	87	88 0	5
						14 4	96 9				

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086			
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	104 1	2171 3	Y	94	95 0	28
						11 4	103 9				
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	93 1	2036 3	Y	97	98 0	27
						8 4	107 9				
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	106 1	2297 3	Y	94	94 0	27
						14 4	103 9				
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	111 1	2136 3	Y	94	95 0	26
						15 4	103 9				
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	105 1	2176 3	Y	92	91 0	27
						17 4	101 9				
06	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	85 1	1871 3	Y	75	75 0	27
						12 4	83 9				

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053			
01	2821 X	2756	-0-	-65	-0-	118 1	2440 3	Y	168	169 0	20
						13 4	185 9				
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	116 1	2500 3	Y	116	116 0	20
						10 4	128 9				
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	128 1	2767 3	Y	126	124 0	22
						18 4	139 9				
04	2730 X	2703	-0-	-27	-0-	127 1	2434 3	Y	113	113 0	22
						18 4	124 9				
05	2821 X	2579	-0-	-242	-0-	112 1	2343 3	Y	96	95 0	23
						18 4	106 9				
06	2730 X	2345	-0-	-385	-0-	96 1	2154 3	Y	74	74 0	23
						14 4	81 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	648	-0-	648	4084	25 1	536 3	Y	76	75 0	2
02	2800 N	605	-0-	-2195	1889	3 4	84 9	Y	52	52 0	2
03	2501 N	612	-0-	-1889	-0-	24 1	522 3	Y	31	31 0	2
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	2 4	57 9	Y	29	30 0	1
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	548 3	Y	14	14 0	1
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	4 4	34 9	Y	9	9 0	1
						29 1	550 3	Y			
						4 4	32 9	Y			
						26 1	527 3	Y			
						4 4	15 9	Y			
						16 1	350 3	Y			
						2 4	10 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969		
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25 1	542 3	Y	47	47 0	6
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	3 4	52 9	Y	67	67 0	6
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	26 1	564 3	Y	68	68 0	6
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	2 4	74 9	Y	50	49 0	7
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	27 1	574 3	Y	31	32 0	6
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	4 4	75 9	Y	25	25 0	6
						27 1	523 3	Y			
						4 4	55 9	Y			
						22 1	459 3	Y			
						3 4	34 9	Y			
						18 1	400 3	Y			
						2 4	28 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659		
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	81 1	1678 3	Y	118	118 0	20
02	2800 N	2823	-0-	23	23	9 4	130 9	Y	173	171 0	22
03	1915 N	1892	-0-	-23	-0-	116 1	2507 3	Y	115	116 0	21
04	1740 N	1526	-0-	-214	-0-	10 4	190 9	Y	119	119 0	21
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	78 1	1677 3	Y	157	155 0	23
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	10 4	127 9	Y	141	143 0	21
						70 1	1316 3	Y			
						9 4	131 9	Y			
						89 1	1849 3	Y			
						14 4	173 9	Y			
						73 1	1653 3	Y			
						11 4	155 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134		
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 3	Y	39	39 0	3
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	5 4	43 9	Y	39	39 0	3
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	43 1	958 3	Y	25	26 0	2
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	3 4	43 9	Y	37	37 0	2
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-	52 1	1132 3	Y	27	27 0	2
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	6 4	28 9	Y	24	24 0	2
						75 1	1429 3	Y			
						10 4	41 9	Y			
						41 1	828 3	Y			
						6 4	30 9	Y			
						33 1	737 3	Y			
						4 4	26 9	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	61	60	0	4
						2	4	67	9					
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	61	61	0	4
						2	4	67	9					
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	72	71	0	5
						2	4	79	9					
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	69	69	0	5
						3	4	76	9					
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	55	55	0	5
						3	4	61	9					
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	11	1	271	3	Y	40	40	0	5
						2	4	44	9					

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	4	0	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	6	6	0	-0-
						2	4	7	9					
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
06	330 N	17	-0-	-313	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	Y	48	48	0	11
						3	4	53	9					
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	30	31	0	10
						3	4	33	9					
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	51	49	0	12
						4	4	56	9					
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	Y	47	46	0	13
						5	4	52	9					
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	29	1	584	3	Y	55	54	0	14
						4	4	61	9					
06	690 N	526	-0-	-164	-0-	21	1	455	3	Y	43	43	0	14
						3	4	47	9					

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	60	60	0	8
						4	4	66	9					
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	114	112	0	10
						3	4	125	9					
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	Y	107	107	0	10
						4	4	118	9					
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	757	3	Y	74	75	0	9
						5	4	81	9					
05	899 N	803	-0-	-96	-0-	34	1	711	3	Y	48	48	0	9
						5	4	53	9					
06	870 N	699	-0-	-171	-0-	27	1	590	3	Y	72	71	0	10
						3	4	79	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	80 1	1642 3	Y	205	204 0	19
						9 4	226 9				
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	72 1	1543 3	Y	192	191 0	20
						6 4	211 9				
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	82 1	1773 3	Y	191	192 0	19
						10 4	210 9				
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	89 1	1686 3	Y	158	159 0	18
						12 4	174 9				
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	81 1	1705 3	Y	112	112 0	18
						12 4	123 9				
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	73 1	1659 3	Y	108	107 0	19
						10 4	119 9				
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669		
01	0	1584	-0-	1584	2167	69 1	1447 3	Y	55	53 0	2
						7 4	61 9				
02	2800 N	1213	-0-	-1587	580	50 1	1086 3	Y	65	65 0	2
						5 4	72 9				
03	2263 N	1683	-0-	-580	-0-	70 1	1507 3	Y	88	87 0	3
						9 4	97 9				
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	77 1	1481 3	Y	88	87 0	4
						10 4	97 9				
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	64 1	1347 3	Y	76	75 0	5
						11 4	84 9				
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	28 1	657 3	Y	37	38 0	4
						4 4	41 9				
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387		
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60 1	1210 3	Y	48	47 0	9
						6 4	53 9				
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	53 1	1149 3	Y	49	49 0	9
						5 4	54 9				
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	58 1	1270 3	Y	59	60 0	8
						8 4	65 9				
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65 1	1234 3	Y	44	44 0	8
						9 4	48 9				
05	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	59 1	1237 3	Y	23	24 0	7
						8 4	25 9				
06	1320 N	1004	-0-	-316	-0-	42 1	938 3	Y	17	16 0	8
						5 4	19 9				
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868		
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	653 3	Y	52	52 0	6
						3 4	57 9				
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	35 1	761 3	Y	60	60 0	6
						3 4	66 9				
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	33 1	729 3	Y	115	113 0	8
						4 4	127 9				
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	41 1	772 3	Y	68	69 0	7
						5 4	75 9				
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	36 1	753 3	Y	52	52 0	7
						5 4	57 9				
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	29 1	662 3	Y	42	43 0	6
						4 4	46 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	82 1	1701 3	Y	159	159 0	16
						9 4	175 9				
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	72 1	1583 3	Y	144	145 0	15
						6 4	158 9				
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	80 1	1740 3	Y	145	144 0	16
						10 4	160 9				
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94 1	1782 3	Y	137	140 0	13
						12 4	151 9				
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	82 1	1716 3	Y	121	121 0	13
						12 4	133 9				
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	75 1	1699 3	Y	138	138 0	13
						10 4	152 9				
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872		
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36 1	732 3	Y	15	15 0	57
						4 4	17 9				
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	29 1	642 3	Y	13	12 0	58
						3 4	14 9				
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	27 1	539 3	Y	51	50 0	59
						4 4	56 9				
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	30 1	588 3	Y	54	52 0	61
						5 4	59 9				
05	775 N	313	-0-	-462	-0-	14 1	270 3	Y	25	26 0	60
						1 4	28 9				
06	600 N	113	-0-	-487	-0-	6 1	98 3	Y	8	9 0	59
						9 9					
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734		
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66 1	1367 3	Y	153	153 0	18
						7 4	168 9				
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	56 1	1247 3	Y	127	128 0	17
						5 4	140 9				
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	59 1	1292 3	Y	137	137 0	17
						8 4	151 9				
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67 1	1266 3	Y	129	130 0	16
						9 4	142 9				
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	58 1	1207 3	Y	102	102 0	16
						8 4	112 9				
06	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	48 1	1076 3	Y	89	88 0	17
						7 4	98 9				
PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930		
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47 1	978 3	Y	126	125 0	9
						5 4	139 9				
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	42 1	917 3	Y	104	104 0	9
						3 4	114 9				
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	45 1	990 3	Y	105	105 0	9
						6 4	116 9				
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	49 1	942 3	Y	90	89 0	10
						7 4	99 9				
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	49 1	998 3	Y	113	110 0	13
						7 4	124 9				
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	41 1	928 3	Y	99	99 0	13
						5 4	109 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID ->	269012	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	9232 - 15304			
M	O	GAS PROD	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID ->	269013	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8486 - 13677			
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	3	Y	167	168	0	5
						11	4	184	9					
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	95	1	2069	3	Y	153	153	0	5
						9	4	168	9					
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	114	1	2490	3	Y	149	148	0	6
						15	4	164	9					
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	132	1	2522	3	Y	162	162	0	6
						19	4	178	9					
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	127	1	2651	3	Y	149	149	0	6
						20	4	164	9					
06	2460 N	1818	-0-	-642	-0-	73	1	1629	3	Y	95	96	0	5
						11	4	105	9					
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID ->	269140	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	9834 - 16870			
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	862	3	Y	96	96	0	10
						4	4	106	9					
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	Y	55	56	0	9
						2	4	61	9					
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	68	67	0	10
						4	4	75	9					
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	881	3	Y	46	45	0	11
						7	4	51	9					
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	34	34	0	11
						5	4	37	9					
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	Y	31	31	0	11
						3	4	34	9					
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID ->	269171	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8817 - 13234			
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	3	Y	216	215	0	9
						7	4	238	9					
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	53	1	1152	3	Y	190	189	0	10
						5	4	209	9					
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	3	Y	197	198	0	9
						8	4	217	9					
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	3	Y	231	231	0	9
						8	4	254	9					
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	196	196	0	9
						9	4	216	9					
06	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	52	1	1124	3	Y	150	152	0	7
						7	4	165	9					
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID ->	269175	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	9330 - 16094			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	53	52	0			11
						3	4	58	9							
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	58	58	0			11
						2	4	64	9							
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	777	3	Y	57	59	0			9
						4	4	63	9							
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	Y	46	45	0			10
						5	4	51	9							
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	45	44	0			11
						5	4	50	9							
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	Y	39	38	0			12
						4	4	43	9							
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526							
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	Y	63	63	0			9
						3	4	69	9							
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	55	55	0			9
						2	4	61	9							
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	42	42	0			9
						2	4	46	9							
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	651 N	514	-0-	-137	-0-	21	1	444	3	Y	42	41	0			1
						3	4	46	9							
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	29	28	0			2
						3	4	32	9							
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970							
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	935	3	Y	37	37	0			18
						5	4	41	9							
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	885	3	Y	34	34	0			18
						3	4	37	9							
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	923	3	Y	36	36	0			18
						6	4	40	9							
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	Y	39	39	0			18
						7	4	43	9							
05	1054 N	975	-0-	-79	-0-	42	1	883	3	Y	39	39	0			18
						7	4	43	9							
06	990 N	792	-0-	-198	-0-	33	1	727	3	Y	25	25	0			18
						4	4	28	9							
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	130 1	2717 3	219 9	Y	199	199 0		4
							15 4	219 9						
02		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	119 1	2606 3	196 9	Y	178	179 0		3
							10 4	196 9						
03		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	129 1	2792 3	211 9	Y	192	192 0		3
							18 4	211 9						
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	145 1	2751 3	188 9	Y	171	172 0		2
							20 4	188 9						
05		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	136 1	2843 3	190 9	Y	173	173 0		2
							22 4	190 9						
06		2940 X	2877	-0-	-63	-0-	115 1	2584 3	161 9	Y	146	147 0		1
							17 4	161 9						

PILONCILLO			WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300			
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	592 3	29 9	Y	26	26 0		2
							3 4	29 9						
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	24 1	513 3	18 9	Y	16	16 0		2
							2 4	18 9						
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	27 1	575 3	19 9	Y	17	16 0		3
							4 4	19 9						
04		630 N	615	-0-	-15	-0-	30 1	560 3	21 9	Y	19	19 0		3
							4 4	21 9						
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	584 3	21 9	Y	19	18 0		4
							4 4	21 9						
06		600 N	530	-0-	-70	-0-	22 1	497 3	8 9	Y	7	7 0		4
							3 4	8 9						

PILONCILLO			WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978			
01		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	136 1	2793 3	373 9	Y	339	340 0		1
							15 4	373 9						
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	119 1	2600 3	343 9	Y	312	311 0		2
							10 4	343 9						
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	127 1	2738 3	348 9	Y	316	316 0		2
							17 4	348 9						
04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	148 1	2827 3	310 9	Y	282	282 0		2
							21 4	310 9						
05		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	131 1	2727 3	276 9	Y	251	251 0		2
							21 4	276 9						
06		2880 X	1352	-0-	-1528	-0-	52 1	1171 3	122 9	Y	111	113 0		-0-
							7 4	122 9						

PILONCILLO			WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425			
01		0	3781	-0-	3781	22461	162 1	3366 3	234 9	Y	213	213 0		3
							19 4	234 9						
02		25797 X	3336	-0-	-22461	-0-	137 1	2970 3	217 9	Y	197	196 0		4
							12 4	217 9						
03		4247 X	3697	-0-	-550	-0-	154 1	3327 3	196 9	Y	178	180 0		2
							20 4	196 9						
04		4080 X	3441	-0-	-639	-0-	162 1	3085 3	171 9	Y	155	156 0		1
							23 4	171 9						
05		3875 X	3056	-0-	-819	-0-	130 1	2704 3	201 9	Y	183	182 0		2
							21 4	201 9						
06		3660 X	2978	-0-	-682	-0-	120 1	2652 3	189 9	Y	172	172 0		2
							17 4	189 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	47 1	982 3	Y	118	118 0	7
						5 4	130 9				
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	43 1	933 3	Y	123	123 0	7
						3 4	135 9				
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	45 1	996 3	Y	129	128 0	8
						6 4	142 9				
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	51 1	980 3	Y	106	106 0	8
						7 4	117 9				
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	51 1	1062 3	Y	64	63 0	9
						8 4	70 9				
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46 1	1047 3	Y	58	59 0	8
						7 4	64 9				
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888		
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47 1	985 3	Y	104	106 0	18
						5 4	114 9				
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	36 1	788 3	Y	93	94 0	17
						3 4	102 9				
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	Y	50	50 0	17
						2 4	55 9				
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40 1	766 3	Y	85	83 0	19
						5 4	94 9				
05	744 N	549	-0-	-195	-0-	23 1	476 3	Y	43	44 0	18
						3 4	47 9				
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	16 1	355 3	Y	40	40 0	18
						2 4	44 9				
PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595		
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	123 1	2579 3	Y	219	219 0	10
						14 4	241 9				
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	110 1	2418 3	Y	216	216 0	10
						10 4	238 9				
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	126 1	2714 3	Y	219	221 0	8
						17 4	241 9				
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	141 1	2690 3	Y	210	211 0	7
						20 4	231 9				
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	136 1	2835 3	Y	208	208 0	7
						22 4	229 9				
06	2790 X	2763	-0-	-27	-0-	110 1	2453 3	Y	167	168 0	6
						16 4	184 9				
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426		
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	98 1	2017 3	Y	185	185 0	7
						11 4	204 9				
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	90 1	1953 3	Y	180	180 0	7
						8 4	198 9				
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	99 1	2141 3	Y	194	195 0	6
						13 4	213 9				
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	104 1	1999 3	Y	185	185 0	6
						14 4	204 9				
05	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	96 1	1997 3	Y	169	169 0	6
						14 4	186 9				
06	2220 N	2106	-0-	-114	-0-	83 1	1852 3	Y	145	146 0	5
						11 4	160 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9842 - 14017	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1 638	3 Y	82	82	0	12
						3	4 90	9				
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29	1 606	3 Y	76	76	0	12
						3	4 84	9				
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	31	1 673	3 Y	83	81	0	14
						4	4 91	9				
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33	1 627	3 Y	79	78	0	15
						5	4 87	9				
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	30	1 637	3 Y	36	37	0	14
						4	4 40	9				
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	35	1 774	3 Y	38	38	0	14
						5	4 42	9				

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8398 - 13775	
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1 869	3 Y	103	105	0	8
						5	4 113	9				
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	38	1 832	3 Y	97	98	0	7
						3	4 107	9				
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1 898	3 Y	102	103	0	6
						6	4 112	9				
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	44	1 837	3 Y	87	86	0	7
						5	4 96	9				
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	39	1 825	3 Y	53	53	0	7
						6	4 58	9				
06	960 N	819	-0-	-141	-0-	33	1 738	3 Y	40	41	0	6
						4	4 44	9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8036 - 13657	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1 949	3 Y	115	116	0	13
						5	4 127	9				
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1 755	3 Y	59	60	0	12
						3	4 65	9				
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	38	1 816	3 Y	115	113	0	14
						5	4 127	9				
04	1050 N	847	-0-	-203	-0-	29	1 546	3 Y	244	242	0	16
						4	4 268	9				
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	38	1 796	3 Y	133	134	0	15
						5	4 146	9				
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	41	1 916	3 Y	120	121	0	14
						5	4 132	9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8057 - 13357	
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1 1021	3 Y	101	101	0	17
						5	4 111	9				
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	43	1 940	3 Y	91	91	0	17
						3	4 100	9				
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1 874	3 Y	125	123	0	19
						5	4 138	9				
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1 894	3 Y	133	135	0	17
						7	4 146	9				
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	43	1 890	3 Y	114	113	0	18
						7	4 125	9				
06	1020 N	955	-0-	-65	-0-	35	1 805	3 Y	100	99	0	19
						5	4 110	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #:		D 24HB	RRCID ->	269772	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9292 - 14006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	129 1	2690 3	Y	155	155	0	14
							15 4	171 9					
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	118 1	2567 3	Y	145	145	0	14
							10 4	160 9					
03		2945 X	2533	-0-	-412	-0-	106 1	2273 3	Y	128	127	0	15
							13 4	141 9					
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	156 1	2971 3	Y	47	48	0	14
							22 4	52 9					
05		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	138 1	2876 3	Y	43	42	0	15
							22 4	47 9					
06		2850 X	2548	-0-	-302	-0-	107 1	2389 3	Y	33	33	0	15
							16 4	36 9					

PILONCILLO			WELL #:		C 1VH	RRCID ->	269774	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8724 - 14843
01		11687 X	11229	-0-	-458	-0-	683 1	10405 3	Y	77	78	0	7
							56 4	85 9					
02		10556 X	10417	-0-	-139	-0-	453 1	9850 3	Y	65	65	0	7
							42 4	72 9					
03		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	511 1	11066 3	Y	93	91	0	9
							68 4	102 9					
04		11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	559 1	10685 3	Y	87	86	0	10
							80 4	96 9					
05		11532 X	11360	-0-	-172	-0-	509 1	10624 3	Y	133	132	0	11
							81 4	146 9					
06		11310 X	9771	-0-	-1539	-0-	409 1	9156 3	Y	134	134	0	11
							59 4	147 9					

PILONCILLO			WELL #:		D 15HC	RRCID ->	269775	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8919 - 13919
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	56 1	1188 3	Y	132	133	0	11
							6 4	145 9					
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	48 1	1047 3	Y	110	111	0	10
							5 4	121 9					
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	48 1	1040 3	Y	108	107	0	11
							6 4	119 9					
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61 1	1169 3	Y	117	116	0	12
							8 4	129 9					
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	74 1	1549 3	Y	138	137	0	13
							11 4	152 9					
06		1140 N	821	-0-	-319	-0-	33 1	718 3	Y	60	63	0	10
							4 4	66 9					

PILONCILLO			WELL #:		D 21HB	RRCID ->	269776	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9528 - 14858
01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	98 1	1993 3	Y	189	189	0	18
							10 4	208 9					
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	97 1	2090 3	Y	180	180	0	18
							8 4	198 9					
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	98 1	2125 3	Y	162	162	0	18
							13 4	178 9					
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	109 1	2059 3	Y	256	255	0	19
							15 4	282 9					
05		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	96 1	2012 3	Y	248	247	0	20
							15 4	273 9					
06		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	103 1	2295 3	Y	260	260	0	20
							16 4	286 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016			
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
01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	137 1	2861 3	Y	237	237 0	3
							15 4	261 9				
02		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	123 1	2650 3	Y	209	211 0	1
							10 4	230 9				
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	133 1	2884 3	Y	187	187 0	1
							18 4	206 9				
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	148 1	2829 3	Y	202	201 0	2
							21 4	222 9				
05		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	138 1	2889 3	Y	219	218 0	3
							22 4	241 9				
06		3090 X	1561	-0-	-1529	-0-	62 1	1370 3	Y	110	112 0	1
							8 4	121 9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115			
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40 1	831 3	Y	142	142 0	17
							4 4	156 9				
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	41 1	878 3	Y	162	160 0	19
							3 4	178 9				
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	43 1	921 3	Y	145	146 0	18
							6 4	160 9				
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47 1	882 3	Y	165	165 0	18
							7 4	182 9				
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	41 1	857 3	Y	148	148 0	18
							6 4	163 9				
06		930 N	898	-0-	-32	-0-	33 1	714 3	Y	134	135 0	17
							4 4	147 9				

PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733			
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	66 1	1357 3	Y	147	148 0	15
							7 4	162 9				
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	60 1	1332 3	Y	138	138 0	15
							5 4	152 9				
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	67 1	1445 3	Y	163	162 0	16
							8 4	179 9				
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	75 1	1428 3	Y	148	149 0	15
							10 4	163 9				
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	70 1	1471 3	Y	118	119 0	14
							11 4	130 9				
06		1440 N	1289	-0-	-151	-0-	52 1	1154 3	Y	69	70 0	13
							7 4	76 9				

PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	36 1	746 3	Y	82	83 0	16
							4 4	90 9				
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	35 1	756 3	Y	75	75 0	16
							3 4	83 9				
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	35 1	737 3	Y	71	71 0	16
							4 4	78 9				
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	793 3	Y	78	77 0	17
							5 4	86 9				
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	38 1	792 3	Y	79	78 0	18
							5 4	87 9				
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	35 1	778 3	Y	73	73 0	18
							5 4	80 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21 1	433 3	Y	62	62	0	20
						2 4	68 9					
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	19 1	415 3	Y	58	58	0	20
						2 4	64 9					
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21 1	448 3	Y	61	61	0	20
						2 4	67 9					
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29 1	543 3	Y	90	89	0	21
						4 4	99 9					
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26 1	533 3	Y	83	82	0	22
						4 4	91 9					
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16 1	353 3	Y	148	149	0	21
						2 4	163 9					

PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	53 1	1094 3	Y	71	70	0	19
						5 4	78 9					
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	50 1	1118 3	Y	71	71	0	19
						5 4	78 9					
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52 1	1137 3	Y	71	71	0	19
						7 4	78 9					
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56 1	1086 3	Y	98	97	0	20
						8 4	108 9					
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	51 1	1057 3	Y	88	88	0	20
						7 4	97 9					
06	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	42 1	942 3	Y	70	70	0	20
						5 4	77 9					

PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937			
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	61 1	1269 3	Y	24	24	0	1
						7 4	26 9					
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	59 1	1273 3	Y	24	23	0	2
						5 4	26 9					
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	67 1	1438 3	Y	26	26	0	2
						8 4	29 9					
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	79 1	1520 3	Y	24	24	0	2
						11 4	26 9					
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	79 1	1623 3	Y	18	17	0	3
						11 4	20 9					
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	69 1	1568 3	Y	16	16	0	3
						9 4	18 9					

PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193			
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	106 1	2204 3	Y	235	235	0	6
						11 4	259 9					
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	98 1	2145 3	Y	268	267	0	7
						8 4	295 9					
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	97 1	2085 3	Y	333	332	0	8
						12 4	366 9					
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	105 1	2021 3	Y	243	246	0	5
						14 4	267 9					
05	2356 X	2320	-0-	-36	-0-	96 1	2015 3	Y	176	177	0	4
						15 4	194 9					
06	2280 N	1858	-0-	-422	-0-	73 1	1623 3	Y	139	140	0	3
						9 4	153 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9878 - 15342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	77 1	1614 3	9 4	Y	126	126	0	12
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	65 1	1424 3	5 4	Y	123	123	0	12
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	76 1	1637 3	10 4	Y	96	97	0	11
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	80 1	1543 3	11 4	Y	87	86	0	12
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	74 1	1523 3	11 4	Y	81	80	0	13
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	58 1	1288 3	7 4	Y	64	64	0	13

PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988		
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24 1	492 3	2 4	Y	29	30	0	12
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24 1	515 3	2 4	Y	32	32	0	12
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	543 3	4 4	Y	14	14	0	12
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	24 1	486 3	3 4	Y	14	13	0	13
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	583 3	4 4	Y	20	19	0	14
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	19 1	421 3	2 4	Y	13	13	0	14

PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578		
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	40 1	837 3	4 4	Y	155	153	0	22
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	42 1	907 3	3 4	Y	226	224	0	24
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	42 1	905 3	6 4	Y	201	202	0	23
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	5 4	Y	187	188	0	22
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41 1	837 3	6 4	Y	152	152	0	22
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	35 1	809 3	5 4	Y	150	151	0	21

PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190		
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	38 1	827 3	4 4	Y	119	119	0	2
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	37 1	808 3	3 4	Y	103	104	0	1
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	38 1	830 3	5 4	Y	92	91	0	2
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43 1	815 3	5 4	Y	83	82	0	3
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	36 1	763 3	5 4	Y	65	65	0	3
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	30 1	680 3	4 4	Y	57	57	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	159 1	2969 3	17 4	117 9	Y	106	106 0				30
*08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	202 1	3575 3	17 4	147 9	Y	134	133 0				31
*09	3330 X	3186	-0-	-144	-0-	155 1	2872 3	10 4	149 9	Y	135	136 0				30
*10	3441 X	2906	-0-	-535	-0-	114 1	2607 3	9 4	176 9	Y	160	159 0				31
*11	3330 X	646	-0-	-2684	-0-	29 1	569 3	1 4	47 9	Y	43	46 0				28
*12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	28 0				-0-
*01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	213 1	4398 3	25 4	190 9	Y	173	171 0				2
*02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	162 1	3525 3	16 4	190 9	Y	173	172 0				3
*03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	173 1	3737 3	23 4	294 9	Y	267	265 0				5
*04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	180 1	3441 3	25 4	256 9	Y	233	233 0				5
*05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	159 1	3313 3	25 4	165 9	Y	150	151 0				4
*06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	138 1	3093 3	19 4	143 9	Y	130	130 0				4

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

01	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	133 1	2765 3	15 4	123 9	Y	112	113 0				16
02	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	113 1	2459 3	10 4	107 9	Y	97	98 0				15
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	99 1	2145 3	13 4	92 9	Y	84	83 0				16
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	129 1	2480 3	18 4	177 9	Y	161	160 0				17
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	121 1	2509 3	20 4	175 9	Y	159	158 0				18
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	99 1	2216 3	14 4	166 9	Y	151	153 0				16

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30 1	621 3	3 4	53 9	Y	48	47 0				13
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27 1	595 3	2 4	36 9	Y	33	34 0				12
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31 1	693 3	4 4	22 9	Y	20	21 0				11
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	38 1	727 3	5 4	19 9	Y	17	16 0				12
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	35 1	736 3	5 4	14 9	Y	13	12 0				13
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	31 1	686 3	4 4	12 9	Y	11	11 0				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	49	48	0		10
						2	4	54	9						
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	22	24	0		8
						2	4	24	9						
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	10	10	0		8
						2	4	11	9						
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	18	1	352	3	Y	6	6	0		8
						2	4	7	9						
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	16	1	354	3	Y	3	4	0		7
						3	4	3	9						
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	11	1	271	3	Y	1	8	0		-0-
						2	4	1	9						

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	949	3	Y	212	213	0		23
						5	4	233	9						
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	42	1	893	3	Y	153	154	0		22
						3	4	168	9						
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	910	3	Y	156	155	0		23
						6	4	172	9						
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	44	1	847	3	Y	152	153	0		22
						7	4	167	9						
05	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	41	1	856	3	Y	142	141	0		23
						6	4	156	9						
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	38	1	868	3	Y	110	111	0		22
						5	4	121	9						

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

01	4929 X	4805	-0-	-124	-0-	204	1	4237	3	Y	309	311	0		5
						24	4	340	9						
02	4452 X	4288	-0-	-164	-0-	175	1	3797	3	Y	273	273	0		5
						16	4	300	9						
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	214	1	4644	3	Y	290	291	0		4
						29	4	319	9						
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	247	1	4730	3	Y	305	304	0		5
						36	4	336	9						
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	223	1	4643	3	Y	281	280	0		6
						36	4	309	9						
06	4770 X	3180	-0-	-1590	-0-	128	1	2858	3	Y	159	162	0		3
						19	4	175	9						

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	94	100	0		4
						2	4	103	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	3	Y	192	187	0		5
						7	4	211	9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	23 1	462 3	Y	72	73 0	6
						2 4	79 9				
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	25 1	526 3	Y	86	85 0	7
						2 4	95 9				
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	38 1	841 3	Y	74	74 0	7
						5 4	81 9				
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	50 1	957 3	Y	79	78 0	8
						7 4	87 9				
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	49 1	1006 3	Y	79	78 0	9
						7 4	87 9				
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	54 1	1231 3	Y	138	136 0	11
						7 4	152 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466		
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	41 1	846 3	Y	147	148 0	16
						4 4	162 9				
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	42 1	893 3	Y	143	143 0	16
						3 4	157 9				
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	46 1	1005 3	Y	282	279 0	19
						6 4	310 9				
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47 1	900 3	Y	182	185 0	16
						7 4	200 9				
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	41 1	834 3	Y	140	141 0	15
						6 4	154 9				
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35 1	778 3	Y	173	173 0	15
						5 4	190 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	82 1	1714 3	Y	90	90 0	6
						9 4	99 9				
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	69 1	1510 3	Y	78	78 0	6
						6 4	86 9				
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	85 1	1817 3	Y	100	99 0	7
						11 4	110 9				
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	99 1	1868 3	Y	113	112 0	8
						14 4	124 9				
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	82 1	1726 3	Y	95	95 0	8
						12 4	105 9				
06	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	56 1	1269 3	Y	49	51 0	6
						7 4	54 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079		
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	22 1	447 3	Y	175	174 0	16
						2 4	193 9				
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	Y	187	186 0	17
						2 4	206 9				
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3	Y	133	135 0	15
						2 4	146 9				
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	Y	93	95 0	13
						3 4	102 9				
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	493 3	Y	73	73 0	13
						4 4	80 9				
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	19 1	419 3	Y	63	63 0	13
						2 4	69 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300							
PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	9082 - 15609	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	130 1	2718 3	15 4	Y	108	109 0	5
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	116 1	2527 3	10 4	Y	100	100 0	5
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	124 1	2689 3	17 4	Y	95	96 0	4
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	146 1	2780 3	21 4	Y	100	100 0	4
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	127 1	2639 3	21 4	Y	88	88 0	4
06	2340 N	2262	-0-	-78	-0-	93 1	2083 3	14 4	Y	65	66 0	3

PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8403 - 13156	
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	857 3	5 4	Y	65	65 0	15
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	37 1	795 3	3 4	Y	60	60 0	15
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	44 1	918 3	5 4	Y	68	68 0	15
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	48 1	913 3	7 4	Y	44	45 0	14
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	43 1	890 3	7 4	Y	40	40 0	14
06	960 N	914	-0-	-46	-0-	38 1	830 3	5 4	Y	37	37 0	14

PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8621 - 15034	
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	85 1	1761 3	9 4	Y	150	150 0	11
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	75 1	1650 3	7 4	Y	148	149 0	10
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	80 1	1728 3	10 4	Y	138	138 0	10
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	91 1	1755 3	12 4	Y	153	153 0	10
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	82 1	1717 3	12 4	Y	144	145 0	9
06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	67 1	1480 3	9 4	Y	142	142 0	9

PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8950 - 14458	
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	80 1	1656 3	9 4	Y	182	182 0	16
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	77 1	1665 3	7 4	Y	179	180 0	15
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	83 1	1776 3	10 4	Y	182	183 0	14
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	89 1	1708 3	12 4	Y	111	112 0	13
05	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	78 1	1619 3	11 4	Y	84	85 0	12
06	1920 N	1562	-0-	-358	-0-	62 1	1408 3	8 4	Y	76	76 0	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	32 1	699 3	Y	170	169	0	22	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	4 4	187 9	Y	168	167	0	23	
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	30 1	652 3	Y	199	199	0	23	
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	3 4	185 9	Y	133	136	0	20	
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	33 1	732 3	Y	162	162	0	20	
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	4 4	219 9	Y	111	112	0	19	
						34 1	665 3	Y					
						5 4	146 9						
						34 1	713 3	Y					
						5 4	178 9						
						29 1	665 3	Y					
						4 4	122 9						

PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396				
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	129 1	2696 3	Y	142	143	0	14	
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	15 4	156 9	Y	124	124	0	14	
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	110 1	2395 3	Y	76	77	0	13	
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	10 4	136 9	Y	82	82	0	13	
05	2759 N	2603	-0-	-156	-0-	120 1	2582 3	Y	100	98	0	15	
06	2670 N	2242	-0-	-428	-0-	16 4	84 9	Y	136	136	0	15	
						129 1	2456 3	Y					
						18 4	90 9						
						113 1	2362 3	Y					
						18 4	110 9						
						89 1	1990 3	Y					
						13 4	150 9						

PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y	1	1	0	-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-				-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	Y	1	1	0	-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 3	2 9	Y	2	2	0	-0-	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 3	2 9	Y	2	2	0	-0-	
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	6 3	1 9	Y	1	1	0	-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562				
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	85 1	1772 3	Y	98	98	0	18	
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	9 4	108 9	Y	91	91	0	18	
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	78 1	1686 3	Y	83	83	0	18	
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	7 4	100 9	Y	63	64	0	17	
05	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	81 1	1755 3	Y	55	55	0	17	
06	1800 N	845	-0-	-955	-0-	10 4	91 9	Y	42	43	0	16	
						85 1	1645 3	Y					
						12 4	69 9						
						79 1	1655 3	Y					
						12 4	61 9						
						34 1	760 3	Y					
						5 4	46 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		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	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	2	2 0	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	Y	13	11 0	2	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 4	14 9					
						8 1	158 3	Y	9	9 0	2	
						1 4	10 9					
						6 1	134 3	Y	8	7 0	3	
						1 4	9 9					
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH	8920	PERF. 9314	- 15311
01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	119 1	2478 3	Y	80	80 0	4	
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	14 4	88 9					
03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	110 1	2380 3	Y	76	76 0	4	
04	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	10 4	84 9					
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	124 1	2686 3	Y	99	99 0	4	
06	2670 N	2297	-0-	-373	-0-	17 4	109 9					
						132 1	2516 3	Y	89	88 0	5	
						18 4	98 9					
						127 1	2642 3	Y	92	91 0	6	
						21 4	101 9					
						95 1	2104 3	Y	76	76 0	6	
						14 4	84 9					
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8850	- 13460
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	74 1	1527 3	Y	141	142 0	21	
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	7 4	155 9					
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	61 1	1337 3	Y	119	119 0	21	
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	5 4	131 9					
05	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	62 1	1369 3	Y	119	118 0	22	
06	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	8 4	131 9					
						65 1	1246 3	Y	141	142 0	21	
						9 4	155 9					
						57 1	1185 3	Y	104	104 0	21	
						8 4	114 9					
						47 1	1066 3	Y	93	92 0	22	
						7 4	102 9					
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH	8969	PERF. 9365	- 14323
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34 1	702 3	Y	73	73 0	13	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	4 4	80 9					
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30 1	657 3	Y	67	67 0	13	
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	3 4	74 9					
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	36 1	792 3	Y	79	79 0	13	
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	4 4	87 9					
						40 1	756 3	Y	58	59 0	12	
						5 4	64 9					
						35 1	735 3	Y	38	39 0	11	
						5 4	42 9					
						25 1	537 3	Y	21	20 0	12	
						3 4	23 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138				
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
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	66 1	1358 3	Y	93	92 0		2
						7 4	102 9					
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	60 1	1287 3	Y	87	86 0		3
						5 4	96 9					
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	66 1	1415 3	Y	104	103 0		4
						8 4	114 9					
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	68 1	1310 3	Y	106	106 0		4
						9 4	117 9					
05	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	67 1	1404 3	Y	79	78 0		5
						10 4	87 9					
06	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	58 1	1273 3	Y	91	90 0		6
						7 4	100 9					

PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120				
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	Y	35	35 0		-0-
						2 4	39 9					
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	289 3	Y	32	32 0		-0-
						1 4	35 9					
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	Y	31	31 0		-0-
						2 4	34 9					
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	14 1	262 3	Y	29	29 0		-0-
						2 4	32 9					
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19 1	384 3	Y	60	58 0		2
						3 4	66 9					
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16 1	374 3	Y	57	57 0		2
						2 4	63 9					

PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	411			Y	-0-	1 0		-0-
02	T. A.	91	-0-	91	502	5 1	83 3	Y	3	2 0		1
						3 9						
03	T. A.	1	-0-	1	503	1 3		Y	-0-	1 0		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	503			Y	-0-			-0-
05	546 X	43	-0-	-503	-0-	1 1	41 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
06	90 X	1	-0-	-89	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708				
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	87 1	1808 3	Y	170	171 0	4
						9 4	187 9				
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	79 1	1727 3	Y	162	162 0	4
						7 4	178 9				
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	76 1	1658 3	Y	145	145 0	4
						10 4	160 9				
04	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	82 1	1564 3	Y	148	149 0	3
						11 4	163 9				
05	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	87 1	1824 3	Y	152	150 0	5
						12 4	167 9				
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	73 1	1635 3	Y	139	141 0	3
						10 4	153 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513		
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	91 1	1900 3	Y	156	156 0	13
						9 4	172 9				
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	85 1	1824 3	Y	147	147 0	13
						7 4	162 9				
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	91 1	1964 3	Y	168	167 0	14
						12 4	185 9				
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	102 1	1954 3	Y	160	160 0	14
						14 4	176 9				
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	91 1	1908 3	Y	126	126 0	14
						14 4	139 9				
06	2070 N	1336	-0-	-734	-0-	53 1	1196 3	Y	73	74 0	13
						7 4	80 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631		
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	119 1	2464 3	Y	146	147 0	15
						14 4	161 9				
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	107 1	2316 3	Y	135	136 0	14
						10 4	149 9				
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	117 1	2518 3	Y	161	160 0	15
						16 4	177 9				
04	3000 N	3036	-0-	36	36	140 1	2668 3	Y	189	188 0	16
						20 4	208 9				
05	2996 N	2960	-0-	-36	-0-	125 1	2610 3	Y	185	185 0	16
						21 4	204 9				
06	2610 N	2488	-0-	-122	-0-	100 1	2239 3	Y	122	124 0	14
						15 4	134 9				
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683		
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55 1	1171 3	Y	136	138 0	6
						6 4	150 9				
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	47 1	1017 3	Y	134	134 0	6
						5 4	147 9				
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	50 1	1098 3	Y	128	127 0	7
						6 4	141 9				
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	55 1	1050 3	Y	119	120 0	6
						7 4	131 9				
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	49 1	1028 3	Y	107	105 0	8
						7 4	118 9				
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	47 1	1074 3	Y	104	103 0	9
						7 4	114 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2829	-0-	-85	-0-	128 1	2646 3	15 4	40 9	Y	36	35 0				9
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	126 1	2747 3	11 4	40 9	Y	36	36 0				9
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	129 1	2782 3	18 4	66 9	Y	60	61 0				8
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	141 1	2704 3	20 4	116 9	Y	105	104 0				9
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130 1	2689 3	21 4	90 9	Y	82	81 0				10
06	2820 X	1726	-0-	-1094	-0-	72 1	1602 3	11 4	41 9	Y	37	38 0				9
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244							
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	75 1	1552 3	7 4	186 9	Y	169	170 0				14
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	65 1	1424 3	5 4	155 9	Y	141	140 0				15
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	74 1	1595 3	10 4	171 9	Y	155	154 0				16
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	79 1	1506 3	10 4	164 9	Y	149	151 0				14
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	75 1	1574 3	11 4	156 9	Y	142	141 0				15
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64 1	1423 3	8 4	156 9	Y	142	142 0				15
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565							
01	0	142	-0-	142	1964	14 1	72 3	56 9		Y	51	52 0				14
02	2253 N	289	-0-	-1964	-0-	25 1	147 3	117 9		Y	106	105 0				15
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	64 3	50 9		Y	45	46 0				14
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	7 1	37 3	7 1		Y	27	28 0				13
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	30 9	25 3	6 1		Y	18	17 0				14
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	20 9	33 3	5 1		Y	24	24 0				14
						26 9										
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826							
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	31 1	661 3	3 4	69 9	Y	63	62 0				16
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	25 1	579 3	2 4	65 9	Y	59	60 0				15
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	682 3	4 4	75 9	Y	68	68 0				15
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	37 1	709 3	5 4	79 9	Y	72	71 0				16
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	36 1	755 3	5 4	65 9	Y	59	58 0				17
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	31 1	684 3	4 4	63 9	Y	57	57 0				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	42 1	864 3	Y	118	118 0		13
						4 4	130 9					
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	35 1	766 3	Y	98	99 0		12
						3 4	108 9					
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	42 1	895 3	Y	119	118 0		13
						6 4	131 9					
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44 1	852 3	Y	94	95 0		12
						7 4	103 9					
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	44 1	907 3	Y	89	88 0		13
						7 4	98 9					
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	46 1	1038 3	Y	103	101 0		15
						6 4	113 9					

PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845				
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40 1	220 3	Y	20	22 0		4
						1 4	22 9					
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	77 1	444 3	Y	18	18 0		4
						2 4	20 9					
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	65 1	352 3	Y	14	14 0		4
						2 4	15 9					
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56 1	258 3	Y	11	10 0		5
						2 4	12 9					
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	60 1	211 3	Y	12	12 0		5
						1 4	13 9					
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	23 1	146 3	Y	20	19 0		6
						2 4	22 9					

PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511				
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	76 1	1576 3	Y	141	143 0		10
						10 4	155 9					
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	73 1	1590 3	Y	138	137 0		11
						7 4	152 9					
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	69 1	1498 3	Y	137	137 0		11
						9 4	151 9					
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	96 1	1832 3	Y	208	208 0		11
						14 4	229 9					
05	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	70 1	1465 3	Y	135	135 0		11
						12 4	149 9					
06	1680 N	1189	-0-	-491	-0-	46 1	1033 3	Y	94	94 0		11
						7 4	103 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	Y	56	55	0		5
						3	4	62	9						
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	35	35	0		5
						2	4	39	9						
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	40	39	0		6
						4	4	44	9						
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	24	1	493	3	Y	26	26	0		6
						3	4	29	9						
05	682 N	513	-0-	-169	-0-	22	1	462	3	Y	24	24	0		6
						3	4	26	9						
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	20	1	427	3	Y	21	21	0		6
						3	4	23	9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908						
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	178	1	935	3	Y	131	130	0		16
						5	4	144	9						
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	156	1	906	3	Y	103	104	0		15
						3	4	113	9						
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	178	1	980	3	Y	110	110	0		15
						6	4	121	9						
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	201	1	930	3	Y	110	108	0		17
						7	4	121	9						
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	242	1	850	3	Y	107	105	0		19
						6	4	118	9						
06	1140 N	685	-0-	-455	-0-	85	1	524	3	Y	66	67	0		18
						3	4	73	9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580						
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	419	1	2196	3	Y	232	232	0		10
						11	4	255	9						
02	2800 N	3379	-0-	579	579	449	1	2621	3	Y	270	269	0		11
						12	4	297	9						
03	3100 N	4093	-0-	993	1572	574	1	3144	3	Y	323	324	0		10
						20	4	355	9						
04	3000 N	2144	-0-	-856	716	352	1	1617	3	Y	148	153	0		5
						12	4	163	9						
05	2743 X	2027	-0-	-716	-0-	413	1	1457	3	Y	133	133	0		5
						11	4	146	9						
06	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	142	1	894	3	Y	73	74	0		4
						5	4	80	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816						
01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	286	1	5922	3	Y	343	344	0		2
						32	4	377	9						
02	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	257	1	5602	3	Y	313	313	0		2
						25	4	344	9						
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	292	1	6292	3	Y	334	334	0		2
						39	4	367	9						
04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	322	1	6165	3	Y	323	324	0		1
						46	4	355	9						
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	293	1	6121	3	Y	307	305	0		3
						46	4	338	9						
06	6300 X	6253	-0-	-47	-0-	253	1	5655	3	Y	280	281	0		2
						37	4	308	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59 1	1210 3	6 4	89 9	Y	81	82 0			12
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	56 1	1205 3	5 4	68 9	Y	62	63 0			11
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	60 1	1299 3	8 4	73 9	Y	66	66 0			11
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	80 1	1525 3	11 4	94 9	Y	85	84 0			12
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	75 1	1586 3	13 4	87 9	Y	79	78 0			13
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	60 1	1354 3	8 4	58 9	Y	53	55 0			11

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	206 1	4275 3	24 4	229 9	Y	208	208 0			5
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	188 1	4090 3	18 4	215 9	Y	195	195 0			5
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	200 1	4347 3	27 4	223 9	Y	203	203 0			5
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	220 1	4203 3	31 4	228 9	Y	207	209 0			3
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	214 1	4454 3	34 4	232 9	Y	211	211 0			3
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	192 1	4280 3	27 4	216 9	Y	196	198 0			1

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	67 1	1385 3	7 4	183 9	Y	166	167 0			12
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	69 1	1508 3	6 4	194 9	Y	176	176 0			12
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	74 1	1597 3	10 4	202 9	Y	184	186 0			10
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	68 1	1295 3	9 4	95 9	Y	86	87 0			9
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60 1	1267 3	9 4	63 9	Y	57	56 0			10
06	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	45 1	1000 3	5 4	35 9	Y	32	31 0			11

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	197 1	4101 3	22 4	249 9	Y	226	226 0			5
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	182 1	3976 3	18 4	237 9	Y	215	216 0			4
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	194 1	4224 3	27 4	261 9	Y	237	237 0			4
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	217 1	4119 3	31 4	238 9	Y	216	217 0			3
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	206 1	4310 3	33 4	206 9	Y	187	187 0			3
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	166 1	3700 3	25 4	171 9	Y	155	156 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8455 - 13831	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	Y	79	79 0	9
						2 4	87 9				
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	27	29 0	7
						30 9					
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	21	22 0	6
						23 9					
04	420 N	14	-0-	-406	-0-	12 3	2 9	Y	2	2 0	6
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	2 1	53 3	Y	10	9 0	7
						11 9					
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	3 1	63 3	Y	10	9 0	8
						11 9					
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694		
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	223 1	4647 3	Y	244	245 0	3
						25 4	268 9				
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	206 1	4485 3	Y	231	231 0	3
						20 4	254 9				
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	227 1	4919 3	Y	230	231 0	2
						31 4	253 9				
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	261 1	4987 3	Y	220	220 0	2
						38 4	242 9				
05	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	245 1	5116 3	Y	204	204 0	2
						39 4	224 9				
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	221 1	4969 3	Y	191	191 0	2
						32 4	210 9				
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752		
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	Y	217	215 0	8
						4 4	239 9				
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	35 1	740 3	Y	189	189 0	8
						3 4	208 9				
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	38 1	845 3	Y	213	214 0	7
						5 4	234 9				
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	44 1	850 3	Y	218	218 0	7
						7 4	240 9				
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	35 1	720 3	Y	171	172 0	6
						5 4	188 9				
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	28 1	649 3	Y	153	154 0	5
						4 4	168 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620		
01	6479 X	6464	-0-	-15	-0-	279 1	5792 3	Y	328	329 0	3
						32 4	361 9				
02	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	266 1	5775 3	Y	322	321 0	4
						25 4	354 9				
03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	275 1	5928 3	Y	342	342 0	4
						37 4	376 9				
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	292 1	5590 3	Y	344	343 0	5
						43 4	378 9				
05	6479 X	6168	-0-	-311	-0-	266 1	5554 3	Y	278	278 0	5
						42 4	306 9				
06	6270 X	5764	-0-	-506	-0-	234 1	5220 3	Y	251	251 0	5
						34 4	276 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		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
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25 1	539 3	Y	64	64 0	6
						3 4	70 9				
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24 1	527 3	Y	61	61 0	6
						2 4	67 9				
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29 1	606 3	Y	66	66 0	6
						4 4	73 9				
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	Y	66	67 0	5
						5 4	73 9				
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	25 1	517 3	Y	115	113 0	7
						4 4	127 9				
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22 1	504 3	Y	112	111 0	8
						3 4	123 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925		
01	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	392 1	8128 3	Y	679	679 0	7
						44 4	747 9				
02	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	323 1	7039 3	Y	577	579 0	5
						30 4	635 9				
03	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	413 1	8956 3	Y	719	717 0	7
						55 4	791 9				
04	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	444 1	8500 3	Y	689	691 0	5
						64 4	758 9				
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	382 1	7991 3	Y	623	620 0	8
						61 4	685 9				
06	8490 X	8120	-0-	-370	-0-	319 1	7151 3	Y	549	550 0	7
						46 4	604 9				
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687		
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	229 1	4756 3	Y	276	274 0	4
						27 4	304 9				
02	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	341 1	7423 3	Y	419	417 0	6
						32 4	461 9				
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	318 1	6897 3	Y	358	361 0	3
						43 4	394 9				
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	333 1	6368 3	Y	342	341 0	4
						48 4	376 9				
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	317 1	6602 3	Y	468	462 0	10
						50 4	515 9				
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	277 1	6186 3	Y	321	325 0	6
						40 4	353 9				
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749		
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	180 1	3752 3	Y	246	247 0	19
						20 4	271 9				
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	146 1	3174 3	Y	168	169 0	18
						14 4	185 9				
03	3596 X	3592	-0-	-4	-0-	150 1	3224 3	Y	180	182 0	16
						20 4	198 9				
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	163 1	3108 3	Y	177	178 0	15
						23 4	195 9				
05	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	150 1	3108 3	Y	166	167 0	14
						24 4	183 9				
06	3480 X	2774	-0-	-706	-0-	112 1	2508 3	Y	125	126 0	13
						16 4	138 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	1697	-0-	-2302	-0-	73	1	1505	3	Y	102	102 0	-0-
						7	4	112	9				
02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	342	1	7469	3	Y	486	479 0	7
						32	4	535	9				
03	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	256	1	5545	3	Y	338	341 0	4
						35	4	372	9				
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	265	1	5048	3	Y	314	315 0	3
						38	4	345	9				
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	228	1	4740	3	Y	277	276 0	4
						37	4	305	9				
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	173	1	3849	3	Y	209	211 0	2
						25	4	230	9				

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

01	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	338	1	7048	3	Y	692	693 0	8
						38	4	761	9				
02	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	313	1	6820	3	Y	581	585 0	4
						30	4	639	9				
03	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	355	1	7685	3	Y	462	465 0	1
						49	4	508	9				
04	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	393	1	7484	3	Y	456	456 0	1
						57	4	502	9				
05	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	356	1	7433	3	Y	426	424 0	3
						58	4	469	9				
06	7770 X	6714	-0-	-1056	-0-	272	1	6052	3	Y	319	320 0	2
						39	4	351	9				

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

01	4991 X	4987	-0-	-4	-0-	209	1	4370	3	Y	348	350 0	1
						25	4	383	9				
02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	188	1	4092	3	Y	253	252 0	2
						18	4	278	9				
03	4991 X	4880	-0-	-111	-0-	205	1	4444	3	Y	184	185 0	1
						29	4	202	9				
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	231	1	4392	3	Y	186	186 0	1
						33	4	205	9				
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	225	1	4704	3	Y	187	187 0	1
						36	4	206	9				
06	4830 X	4679	-0-	-151	-0-	192	1	4280	3	Y	164	165 0	-0-
						27	4	180	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	140	1 2905	3 Y	149	150 0	12
						16	4 164	9			
02	2996 X	2955	-0-	-41	-0-	123	1 2667	3 Y	140	140 0	12
						11	4 154	9			
03	3317 X	3131	-0-	-186	-0-	130	1 2830	3 Y	139	140 0	11
						18	4 153	9			
04	3210 X	3078	-0-	-132	-0-	143	1 2744	3 Y	155	155 0	11
						20	4 171	9			
05	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	131	1 2749	3 Y	163	164 0	10
						21	4 179	9			
06	3180 X	2562	-0-	-618	-0-	105	1 2330	3 Y	101	101 0	10
						16	4 111	9			

PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158		
01	6758 X	6625	-0-	-133	-0-	284	1 5898	3 Y	374	375 0	3
						32	4 411	9			
02	6104 X	6084	-0-	-20	-0-	251	1 5443	3 Y	333	334 0	2
						24	4 366	9			
03	6758 X	6474	-0-	-284	-0-	268	1 5793	3 Y	343	344 0	1
						36	4 377	9			
04	6540 X	6285	-0-	-255	-0-	292	1 5565	3 Y	350	350 0	1
						43	4 385	9			
05	6758 X	6227	-0-	-531	-0-	266	1 5550	3 Y	335	332 0	4
						42	4 369	9			
06	6510 X	5445	-0-	-1065	-0-	220	1 4901	3 Y	265	266 0	3
						32	4 292	9			

PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024		
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	243	1 5034	3 Y	390	392 0	2
						28	4 429	9			
02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	231	1 5060	3 Y	419	419 0	2
						22	4 461	9			
03	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	264	1 5718	3 Y	546	543 0	5
						36	4 601	9			
04	5400 X	5312	-0-	-88	-0-	241	1 4586	3 Y	409	411 0	3
						35	4 450	9			
05	5580 X	5188	-0-	-392	-0-	217	1 4534	3 Y	365	364 0	4
						35	4 402	9			
06	5400 X	4965	-0-	-435	-0-	196	1 4388	3 Y	320	320 0	4
						29	4 352	9			

PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028		
01	4309 X	4208	-0-	-101	-0-	179	1 3724	3 Y	259	259 0	5
						20	4 285	9			
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	160	1 3494	3 Y	241	240 0	6
						16	4 265	9			
03	4309 X	4080	-0-	-229	-0-	168	1 3622	3 Y	244	244 0	6
						22	4 268	9			
04	4170 X	4050	-0-	-120	-0-	186	1 3566	3 Y	246	246 0	6
						27	4 271	9			
05	4309 X	4114	-0-	-195	-0-	175	1 3640	3 Y	246	245 0	7
						28	4 271	9			
06	4170 X	3480	-0-	-690	-0-	137	1 3063	3 Y	237	238 0	6
						19	4 261	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	Y	24	25 0	4
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 4	26 9	Y	5	6 0	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	Y	-0-	3 0	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	6 9		Y	-0-	-0-	-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	939 3	Y	42	42 0	-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	7 4	46 9	Y	26	26 0	-0-
						27 1	603 3	Y			
						3 4	29 9				

PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377			
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	Y	17	17 0	7
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 4	19 9	Y	3	4 0	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y	-0-	6 0	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	3 9		Y	-0-	-0-	-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3	Y	23	21 0	2
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	5 4	25 9	Y	21	20 0	3
						20 1	446 3	Y			
						3 4	23 9				

PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		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	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	Y	80	81 0		4	
						2 4	88 9						
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14 1	310 3	Y	77	77 0		4	
						1 4	85 9						
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	Y	105	105 0		4	
						2 4	116 9						
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14 1	241 3	Y	119	120 0		3	
						2 4	131 9						
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	Y	103	102 0		4	
						3 4	113 9						
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	10 1	223 3	Y	49	51 0		2	
						2 4	54 9						
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081			
01	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	197 1	4121 3	Y	100	101 0		20	
						23 4	110 9						
02	4172 X	3295	-0-	-877	-0-	140 1	3063 3	Y	73	73 0		20	
						12 4	80 9						
03	4619 X	3662	-0-	-957	-0-	157 1	3406 3	Y	71	71 0		20	
						21 4	78 9						
04	4470 X	3202	-0-	-1268	-0-	156 1	2981 3	Y	39	39 0		20	
						22 4	43 9						
05	4619 X	3446	-0-	-1173	-0-	152 1	3174 3	Y	87	86 0		21	
						24 4	96 9						
06	4320 X	1838	-0-	-2482	-0-	75 1	1696 3	Y	51	52 0		20	
						11 4	56 9						
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216			
01	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	197 1	4109 3	Y	271	272 0		4	
						22 4	298 9						
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	175 1	3790 3	Y	242	243 0		3	
						16 4	266 9						
03	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	191 1	4125 3	Y	251	253 0		1	
						27 4	276 9						
04	4500 X	4489	-0-	-11	-0-	209 1	3988 3	Y	238	239 0		-0-	
						30 4	262 9						
05	4650 X	4426	-0-	-224	-0-	190 1	3966 3	Y	218	218 0		-0-	
						30 4	240 9						
06	4500 X	3612	-0-	-888	-0-	145 1	3234 3	Y	193	193 0		-0-	
						21 4	212 9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967			
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	265 1	5523 3	Y	312	312 0		1	
						30 4	343 9						
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	238 1	5190 3	Y	288	289 0		-0-	
						23 4	317 9						
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	257 1	5577 3	Y	304	304 0		-0-	
						35 4	334 9						
04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	287 1	5480 3	Y	312	312 0		-0-	
						42 4	343 9						
05	6045 X	6018	-0-	-27	-0-	259 1	5424 3	Y	267	266 0		1	
						41 4	294 9						
06	5850 X	5277	-0-	-573	-0-	214 1	4786 3	Y	224	224 0		1	
						31 4	246 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	235 1	4891 3	Y	340	341 0	1
						27 4	374 9				
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	214 1	4650 3	Y	326	326 0	1
						20 4	359 9				
03	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	230 1	4956 3	Y	295	295 0	1
						31 4	325 9				
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	250 1	4776 3	Y	284	285 0	-0-
						36 4	312 9				
05	5363 X	5297	-0-	-66	-0-	228 1	4742 3	Y	264	263 0	1
						37 4	290 9				
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	232 1	5183 3	Y	256	256 0	1
						34 4	282 9				

PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507			
01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	263 1	5471 3	Y	407	408 0	1
						30 4	448 9				
02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	238 1	5172 3	Y	366	367 0	-0-
						23 4	403 9				
03	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	262 1	5680 3	Y	354	354 0	-0-
						35 4	389 9				
04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	285 1	5424 3	Y	351	351 0	-0-
						41 4	386 9				
05	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	261 1	5453 3	Y	334	332 0	2
						41 4	367 9				
06	5760 X	4194	-0-	-1566	-0-	169 1	3785 3	Y	195	197 0	-0-
						25 4	215 9				

PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609			
01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	259 1	5375 3	Y	320	321 0	6
						30 4	352 9				
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	231 1	5027 3	Y	309	309 0	6
						22 4	340 9				
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	248 1	5367 3	Y	314	314 0	6
						33 4	345 9				
04	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	287 1	5485 3	Y	328	328 0	6
						42 4	361 9				
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	268 1	5594 3	Y	320	319 0	7
						42 4	352 9				
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	226 1	5033 3	Y	280	281 0	6
						32 4	308 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	481 1	9990 3	Y	687	687 0	11	
							54 4	756 9					
02		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	426 1	9243 3	Y	618	620 0	9	
							39 4	680 9					
03		11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	487 1	10541 3	Y	662	662 0	9	
							65 4	728 9					
04		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	517 1	9866 3	Y	626	628 0	7	
							74 4	689 9					
05		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	471 1	9818 3	Y	587	585 0	9	
							74 4	646 9					
06		10620 X	5397	-0-	-5223	-0-	216 1	4828 3	Y	293	296 0	6	
							31 4	322 9					

PILONCILLO			WELL #:		D 17HX	RRCID ->	275112	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	9214 - 14780
01		4216 X	3986	-0-	-230	-0-	178 1	3679 3	Y	99	100 0	16	
							20 4	109 9					
02		3808 X	3719	-0-	-89	-0-	159 1	3454 3	Y	84	84 0	16	
							14 4	92 9					
03		4216 X	4006	-0-	-210	-0-	172 1	3726 3	Y	77	77 0	16	
							23 4	85 9					
04		4050 X	3639	-0-	-411	-0-	176 1	3360 3	Y	71	71 0	16	
							25 4	78 9					
05		4123 X	3840	-0-	-283	-0-	171 1	3565 3	Y	69	69 0	16	
							28 4	76 9					
06		3990 X	2897	-0-	-1093	-0-	121 1	2703 3	Y	50	51 0	15	
							18 4	55 9					

PILONCILLO			WELL #:		D 17HY	RRCID ->	275113	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	9073 - 14550
01		6045 X	5980	-0-	-65	-0-	256 1	5317 3	Y	344	345 0	3	
							29 4	378 9					
02		5460 X	5454	-0-	-6	-0-	225 1	4884 3	Y	294	294 0	3	
							22 4	323 9					
03		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	254 1	5495 3	Y	285	286 0	2	
							35 4	314 9					
04		5850 X	5781	-0-	-69	-0-	271 1	5157 3	Y	286	287 0	1	
							38 4	315 9					
05		6045 X	5791	-0-	-254	-0-	250 1	5196 3	Y	277	276 0	2	
							40 4	305 9					
06		5850 X	5659	-0-	-191	-0-	228 1	5107 3	Y	265	265 0	2	
							32 4	292 9					

PILONCILLO			WELL #:		D 17HD	RRCID ->	275114	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	9212 - 15428
01		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	304 1	6327 3	Y	265	265 0	11	
							34 4	292 9					
02		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	223 1	4849 3	Y	182	184 0	9	
							22 4	200 9					
03		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	249 1	5385 3	Y	193	194 0	8	
							34 4	212 9					
04		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	271 1	5177 3	Y	195	196 0	7	
							38 4	215 9					
05		5518 X	5072	-0-	-446	-0-	222 1	4630 3	Y	167	168 0	6	
							36 4	184 9					
06		5340 X	3925	-0-	-1415	-0-	160 1	3599 3	Y	129	131 0	4	
							24 4	142 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	411 1	8521 3	Y	509	511 0		1
							47 4	560 9					
02		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	363 1	7927 3	Y	472	473 0		-0-
							34 4	519 9					
03		9486 X	9283	-0-	-203	-0-	385 1	8342 3	Y	457	456 0		1
							53 4	503 9					
04		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	442 1	8444 3	Y	469	470 0		-0-
							64 4	516 9					
05		9486 X	9152	-0-	-334	-0-	394 1	8223 3	Y	429	428 0		1
							63 4	472 9					
06		9180 X	7665	-0-	-1515	-0-	309 1	6918 3	Y	357	357 0		1
							45 4	393 9					

PILONCILLO			WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117			COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460		
01		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	299 1	6174 3	Y	306	307 0		1
							34 4	337 9					
02		6020 X	6017	-0-	-3	-0-	251 1	5456 3	Y	260	260 0		1
							24 4	286 9					
03		6665 X	6267	-0-	-398	-0-	262 1	5684 3	Y	260	261 0		-0-
							35 4	286 9					
04		6450 X	6231	-0-	-219	-0-	295 1	5607 3	Y	260	259 0		1
							43 4	286 9					
05		6665 X	6232	-0-	-433	-0-	271 1	5652 3	Y	243	243 0		1
							42 4	267 9					
06		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	268 1	6005 3	Y	241	241 0		1
							39 4	265 9					

PILONCILLO			WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370		
01		6851 X	3619	-0-	-3232	-0-	155 1	3232 3	Y	195	195 0		-0-
							17 4	215 9					
02		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	255 1	5549 3	Y	345	341 0		4
							25 4	380 9					
03		6851 X	6628	-0-	-223	-0-	276 1	5973 3	Y	311	312 0		3
							37 4	342 9					
04		6630 X	6620	-0-	-10	-0-	311 1	5920 3	Y	313	313 0		3
							45 4	344 9					
05		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	304 1	6349 3	Y	313	311 0		5
							49 4	344 9					
06		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	297 1	6639 3	Y	304	303 0		6
							43 4	334 9					

PILONCILLO			WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986		
01		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	381 1	7931 3	Y	373	373 0		3
							44 4	410 9					
02		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	300 1	6540 3	Y	303	304 0		2
							28 4	333 9					
03		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	327 1	7073 3	Y	312	312 0		2
							44 4	343 9					
04		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	350 1	6656 3	Y	298	298 0		2
							51 4	328 9					
05		7471 X	7164	-0-	-307	-0-	311 1	6502 3	Y	274	272 0		4
							50 4	301 9					
06		7230 X	6246	-0-	-984	-0-	254 1	5687 3	Y	244	245 0		3
							37 4	268 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	239 1	4987 3	Y	316	316 0	4		
						27 4	348 9						
02	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	218 1	4752 3	Y	308	307 0	5		
						22 4	339 9						
03	5239 X	4960	-0-	-279	-0-	204 1	4412 3	Y	286	288 0	3		
						29 4	315 9						
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	238 1	4558 3	Y	302	302 0	3		
						35 4	332 9						
05	5239 X	4964	-0-	-275	-0-	212 1	4415 3	Y	275	275 0	3		
						34 4	303 9						
06	5070 X	3070	-0-	-2000	-0-	122 1	2750 3	Y	164	166 0	1		
						18 4	180 9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076			
01	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	159 1	3304 3	Y	193	193 0	15		
						18 4	212 9						
02	3864 X	3525	-0-	-339	-0-	145 1	3165 3	Y	183	184 0	14		
						14 4	201 9						
03	4278 X	3752	-0-	-526	-0-	156 1	3349 3	Y	206	207 0	13		
						20 4	227 9						
04	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	179 1	3397 3	Y	182	183 0	12		
						25 4	200 9						
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	169 1	3524 3	Y	172	173 0	11		
						27 4	189 9						
06	3780 X	3423	-0-	-357	-0-	139 1	3107 3	Y	143	145 0	9		
						20 4	157 9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015				TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073			
01	4061 X	3983	-0-	-78	-0-	167 1	3470 3	Y	297	296 0	10		
						19 4	327 9						
02	3668 X	3621	-0-	-47	-0-	145 1	3146 3	Y	287	287 0	10		
						14 4	316 9						
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	170 1	3680 3	Y	329	330 0	9		
						22 4	362 9						
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	204 1	3905 3	Y	356	355 0	10		
						30 4	392 9						
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	170 1	3539 3	Y	295	295 0	10		
						27 4	325 9						
06	3930 X	1724	-0-	-2206	-0-	68 1	1524 3	Y	112	117 0	5		
						9 4	123 9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016			
01	7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	269 1	5581 3	Y	422	423 0	2		
						31 4	464 9						
02	6636 X	5841	-0-	-795	-0-	238 1	5181 3	Y	363	364 0	1		
						23 4	399 9						
03	7347 X	6502	-0-	-845	-0-	261 1	5617 3	Y	535	530 0	6		
						35 4	589 9						
04	7110 X	6290	-0-	-820	-0-	280 1	5369 3	Y	546	546 0	6		
						40 4	601 9						
05	7006 X	5968	-0-	-1038	-0-	247 1	5146 3	Y	486	485 0	7		
						40 4	535 9						
06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	272 1	6071 3	Y	531	530 0	8		
						40 4	584 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	229 1	4762 3	Y	158	158 0	17
						27 4	174 9				
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	225 1	4895 3	Y	149	150 0	16
						22 4	164 9				
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	268 1	5794 3	Y	186	187 0	15
						36 4	205 9				
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	297 1	5676 3	Y	188	188 0	15
						43 4	207 9				
05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	277 1	5793 3	Y	180	180 0	15
						44 4	198 9				
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	203 1	4557 3	Y	138	139 0	14
						29 4	152 9				
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742		
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	215 1	4464 3	Y	457	457 0	2
						25 4	503 9				
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	197 1	4307 3	Y	432	433 0	1
						20 4	475 9				
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	213 1	4628 3	Y	442	442 0	1
						29 4	486 9				
04	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	237 1	4524 3	Y	432	433 0	-0-
						34 4	475 9				
05	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	216 1	4501 3	Y	396	395 0	1
						34 4	436 9				
06	4830 X	4079	-0-	-751	-0-	159 1	3538 3	Y	325	326 0	-0-
						24 4	358 9				
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080		
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	202 1	4199 3	Y	354	356 0	2
						23 4	389 9				
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	182 1	3966 3	Y	324	324 0	2
						18 4	356 9				
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	193 1	4173 3	Y	347	347 0	2
						27 4	382 9				
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	204 1	3901 3	Y	360	360 0	2
						30 4	396 9				
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	181 1	3792 3	Y	357	355 0	4
						29 4	393 9				
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	178 1	3976 3	Y	366	365 0	5
						26 4	403 9				
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142		
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	82 1	1718 3	Y	81	81 0	13
						9 4	89 9				
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	78 1	1695 3	Y	75	75 0	13
						7 4	83 9				
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	91 1	1957 3	Y	79	79 0	13
						12 4	87 9				
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	108 1	2051 3	Y	77	76 0	14
						14 4	85 9				
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	107 1	2235 3	Y	69	69 0	14
						18 4	76 9				
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	89 1	1993 3	Y	57	57 0	14
						13 4	63 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	185 1	3841 3	Y	343	343 0		3
							21 4	377 9					
02		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	166 1	3605 3	Y	307	307 0		3
							16 4	338 9					
03		4340 X	2988	-0-	-1352	-0-	120 1	2612 3	Y	218	220 0		1
							16 4	240 9					
04		4200 X	2788	-0-	-1412	-0-	126 1	2410 3	Y	213	214 0		-0-
							18 4	234 9					
05		4340 X	2608	-0-	-1732	-0-	110 1	2295 3	Y	168	168 0		-0-
							18 4	185 9					
06		4200 X	2556	-0-	-1644	-0-	102 1	2277 3	Y	147	147 0		-0-
							15 4	162 9					

PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871				
01		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	196 1	4071 3	Y	181	182 0		5
							22 4	199 9					
02		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	170 1	3707 3	Y	162	162 0		5
							16 4	178 9					
03		4340 X	4318	-0-	-22	-0-	182 1	3930 3	Y	165	164 0		6
							24 4	182 9					
04		4200 X	4142	-0-	-58	-0-	197 1	3759 3	Y	144	146 0		4
							28 4	158 9					
05		4340 X	4085	-0-	-255	-0-	180 1	3744 3	Y	121	120 0		5
							28 4	133 9					
06		4200 X	3234	-0-	-966	-0-	132 1	2977 3	Y	96	96 0		5
							19 4	106 9					

PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781				
01		5301 X	4751	-0-	-550	-0-	202 1	4198 3	Y	298	297 0		9
							23 4	328 9					
02		4788 X	4330	-0-	-458	-0-	176 1	3853 3	Y	259	260 0		8
							16 4	285 9					
03		5301 X	4650	-0-	-651	-0-	194 1	4214 3	Y	195	198 0		5
							27 4	215 9					
04		5130 X	4692	-0-	-438	-0-	222 1	4231 3	Y	188	188 0		5
							32 4	207 9					
05		5301 X	4393	-0-	-908	-0-	191 1	3985 3	Y	170	171 0		4
							30 4	187 9					
06		4650 X	3051	-0-	-1599	-0-	125 1	2786 3	Y	111	112 0		3
							18 4	122 9					

PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002				
01		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	295 1	6128 3	Y	348	348 0		8
							34 4	383 9					
02		6552 X	6197	-0-	-355	-0-	256 1	5584 3	Y	302	302 0		8
							25 4	332 9					
03		7254 X	6549	-0-	-705	-0-	274 1	5918 3	Y	291	292 0		7
							37 4	320 9					
04		6810 X	6343	-0-	-467	-0-	299 1	5721 3	Y	254	255 0		6
							44 4	279 9					
05		7037 X	6172	-0-	-865	-0-	270 1	5628 3	Y	211	212 0		5
							42 4	232 9					
06		6630 X	5110	-0-	-1520	-0-	210 1	4697 3	Y	157	160 0		2
							30 4	173 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8709 - 16697		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	452 1	9372 3	Y	593	597 0	3	
							51 4	652 9					
02		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	408 1	8868 3	Y	402	404 0	1	
							38 4	442 9					
03		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	446 1	9643 3	Y	511	508 0	4	
							60 4	562 9					
04		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	487 1	9306 3	Y	480	481 0	3	
							70 4	528 9					
05		10354 X	10304	-0-	-50	-0-	446 1	9320 3	Y	425	424 0	4	
							70 4	468 9					
06		10020 X	8390	-0-	-1630	-0-	342 1	7654 3	Y	313	315 0	2	
							50 4	344 9					

PILONCILLO			WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602 - 14552		
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	194 1	4015 3	Y	225	225 0	10	
							22 4	248 9					
02		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	175 1	3808 3	Y	171	172 0	9	
							16 4	188 9					
03		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	187 1	4051 3	Y	178	179 0	8	
							24 4	196 9					
04		4260 X	3454	-0-	-806	-0-	163 1	3114 3	Y	140	141 0	7	
							23 4	154 9					
05		4402 X	3385	-0-	-1017	-0-	149 1	3087 3	Y	114	115 0	6	
							24 4	125 9					
06		4260 X	2500	-0-	-1760	-0-	102 1	2284 3	Y	90	90 0	6	
							15 4	99 9					

PILONCILLO			WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788 - 16698		
01		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	423 1	8805 3	Y	445	446 0	3	
							48 4	490 9					
02		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	378 1	8228 3	Y	402	404 0	1	
							35 4	442 9					
03		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	416 1	9006 3	Y	408	408 0	1	
							57 4	449 9					
04		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	453 1	8648 3	Y	370	371 0	-0-	
							66 4	407 9					
05		9703 X	9550	-0-	-153	-0-	417 1	8675 3	Y	356	354 0	2	
							66 4	392 9					
06		9390 X	8899	-0-	-491	-0-	362 1	8136 3	Y	316	316 0	2	
							53 4	348 9					

PILONCILLO			WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8876 - 14835		
01		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	131 1	2727 3	Y	137	139 0	9	
							15 4	151 9					
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	118 1	2559 3	Y	105	106 0	8	
							10 4	116 9					
03		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	127 1	2757 3	Y	111	111 0	8	
							17 4	122 9					
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	136 1	2603 3	Y	86	86 0	8	
							20 4	95 9					
05		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	127 1	2659 3	Y	82	80 0	10	
							21 4	90 9					
06		2760 X	2321	-0-	-439	-0-	95 1	2133 3	Y	72	72 0	10	
							14 4	79 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	195 1	4050 3	Y	190	190 0	11
							22 4	209 9				
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	174 1	3785 3	Y	160	160 0	11
							16 4	176 9				
03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	198 1	4275 3	Y	173	175 0	9
							27 4	190 9				
04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	207 1	3940 3	Y	167	168 0	8
							30 4	184 9				
05		4433 X	4262	-0-	-171	-0-	186 1	3863 3	Y	167	167 0	8
							29 4	184 9				
06		4290 X	3666	-0-	-624	-0-	150 1	3358 3	Y	124	125 0	7
							22 4	136 9				

PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015	
01		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	198 1	4132 3	Y	157	158 0	8
							22 4	173 9				
02		4032 X	3847	-0-	-185	-0-	162 1	3530 3	Y	126	126 0	8
							16 4	139 9				
03		4464 X	4233	-0-	-231	-0-	179 1	3880 3	Y	136	136 0	8
							24 4	150 9				
04		4320 X	4104	-0-	-216	-0-	194 1	3705 3	Y	162	162 0	8
							27 4	178 9				
05		4464 X	4076	-0-	-388	-0-	176 1	3687 3	Y	168	168 0	8
							28 4	185 9				
06		4320 X	3473	-0-	-847	-0-	141 1	3138 3	Y	157	158 0	7
							21 4	173 9				

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831	
01		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	213 1	4431 3	Y	353	352 0	4
							25 4	388 9				
02		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	188 1	4083 3	Y	341	340 0	5
							18 4	375 9				
03		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	200 1	4363 3	Y	327	328 0	4
							27 4	360 9				
04		4710 X	4517	-0-	-193	-0-	208 1	3975 3	Y	276	278 0	2
							30 4	304 9				
05		4867 X	4223	-0-	-644	-0-	178 1	3706 3	Y	283	282 0	3
							28 4	311 9				
06		4710 X	3955	-0-	-755	-0-	156 1	3479 3	Y	270	270 0	3
							23 4	297 9				

PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657	
01		5332 X	5134	-0-	-198	-0-	215 1	4464 3	Y	391	392 0	2
							25 4	430 9				
02		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	214 1	4665 3	Y	420	419 0	3
							20 4	462 9				
03		5332 X	4013	-0-	-1319	-0-	160 1	3469 3	Y	329	331 0	1
							22 4	362 9				
04		5160 X	4068	-0-	-1092	-0-	184 1	3509 3	Y	317	317 0	1
							26 4	349 9				
05		5332 X	4764	-0-	-568	-0-	198 1	4126 3	Y	371	367 0	5
							32 4	408 9				
06		5160 X	4378	-0-	-782	-0-	169 1	3809 3	Y	341	342 0	4
							25 4	375 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
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	* CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	9138	-0-	-1774	-0-	402 1	8354 3	Y	305	306	0	1
						46 4	336 9					
02	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	478 1	10392 3	Y	376	374	0	3
						44 4	414 9					
03	10912 X	10087	-0-	-825	-0-	424 1	9163 3	Y	403	403	0	3
						57 4	443 9					
04	10530 X	10134	-0-	-396	-0-	479 1	9134 3	Y	411	412	0	2
						69 4	452 9					
05	10912 X	9895	-0-	-1017	-0-	431 1	8993 3	Y	365	363	0	4
						69 4	402 9					
06	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	463 1	10354 3	Y	374	374	0	4
						66 4	411 9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974			
01	8897 X	8469	-0-	-428	-0-	375 1	7786 3	Y	242	242	0	2
						42 4	266 9					
02	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	352 1	7647 3	Y	232	233	0	1
						33 4	255 9					
03	8897 X	8534	-0-	-363	-0-	360 1	7797 3	Y	298	298	0	1
						49 4	328 9					
04	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	436 1	8330 3	Y	331	330	0	2
						63 4	364 9					
05	8897 X	8314	-0-	-583	-0-	364 1	7576 3	Y	287	287	0	2
						58 4	316 9					
06	8610 X	6646	-0-	-1964	-0-	272 1	6075 3	Y	235	236	0	1
						40 4	259 9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510			
01	7006 X	6566	-0-	-440	-0-	289 1	5995 3	Y	227	227	0	4
						32 4	250 9					
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	277 1	6016 3	Y	238	237	0	5
						27 4	262 9					
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	312 1	6741 3	Y	258	259	0	4
						42 4	284 9					
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	336 1	6422 3	Y	247	248	0	3
						49 4	272 9					
05	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	311 1	6502 3	Y	215	215	0	3
						50 4	237 9					
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	283 1	6344 3	Y	198	200	0	1
						40 4	218 9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582			
01	11966 X	11878	-0-	-88	-0-	520 1	10786 3	Y	467	468	0	4
						58 4	514 9					
02	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	483 1	10516 3	Y	431	433	0	2
						46 4	474 9					
03	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	510 1	11050 3	Y	507	505	0	4
						68 4	558 9					
04	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	550 1	10475 3	Y	499	500	0	3
						78 4	549 9					
05	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	528 1	11015 3	Y	480	478	0	5
						83 4	528 9					
06	11580 X	10944	-0-	-636	-0-	447 1	9989 3	Y	404	405	0	4
						64 4	444 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8863 - 17563	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10106 X	9972	-0-	-134	-0-	436 1	9056 3	Y	392	393 0		1
							49 4	431 9					
02		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	408 1	8869 3	Y	370	369 0		2
							38 4	407 9					
03		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	448 1	9686 3	Y	352	352 0		2
							60 4	387 9					
04		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	491 1	9364 3	Y	360	360 0		2
							71 4	396 9					
05		10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	450 1	9372 3	Y	352	349 0		5
							71 4	387 9					
06		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	409 1	9162 3	Y	319	318 0		6
							59 4	351 9					

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736	
01		9424 X	9348	-0-	-76	-0-	413 1	8595 3	Y	266	266 0		2
							47 4	293 9					
02		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	394 1	8577 3	Y	261	262 0		1
							37 4	287 9					
03		9517 X	9450	-0-	-67	-0-	404 1	8706 3	Y	259	260 0		-0-
							55 4	285 9					
04		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	448 1	8550 3	Y	260	260 0		-0-
							64 4	286 9					
05		9517 X	9297	-0-	-220	-0-	410 1	8552 3	Y	245	243 0		2
							65 4	270 9					
06		9210 X	8501	-0-	-709	-0-	352 1	7860 3	Y	216	215 0		3
							51 4	238 9					

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735	
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	136 1	2827 3	Y	197	197 0		9
							15 4	217 9					
02		2492 X	2440	-0-	-52	-0-	99 1	2169 3	Y	149	151 0		7
							8 4	164 9					
03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	119 1	2547 3	Y	172	172 0		7
							16 4	189 9					
04		2670 X	2524	-0-	-146	-0-	117 1	2235 3	Y	141	143 0		5
							17 4	155 9					
05		2759 X	1861	-0-	-898	-0-	79 1	1665 3	Y	95	95 0		5
							12 4	105 9					
06		2670 X	1563	-0-	-1107	-0-	62 1	1406 3	Y	79	79 0		5
							8 4	87 9					

PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296 - 17047	
01		13733 X	13631	-0-	-102	-0-	599 1	12450 3	Y	468	470 0		2
							67 4	515 9					
02		12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	533 1	11574 3	Y	398	400 0		-0-
							50 4	438 9					
03		13733 X	12979	-0-	-754	-0-	548 1	11871 3	Y	442	442 0		-0-
							74 4	486 9					
04		13290 X	12903	-0-	-387	-0-	610 1	11647 3	Y	508	507 0		1
							87 4	559 9					
05		13733 X	13455	-0-	-278	-0-	583 1	12197 3	Y	530	527 0		4
							92 4	583 9					
06		13290 X	12872	-0-	-418	-0-	528 1	11815 3	Y	412	414 0		2
							76 4	453 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	205	1	4263	3	Y	283	283 0
						24	4	311	9			11
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	179	1	3884	3	Y	279	279 0
						17	4	307	9			11
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	201	1	4364	3	Y	294	295 0
						27	4	323	9			10
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	225	1	4294	3	Y	295	295 0
						33	4	325	9			10
05	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	213	1	4444	3	Y	232	233 0
						34	4	255	9			9
06	4620 X	4358	-0-	-262	-0-	177	1	3959	3	Y	178	179 0
						26	4	196	9			8

PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751	
01	5518 X	5304	-0-	-214	-0-	232	1	4812	3	Y	212	213 0
						27	4	233	9			5
02	4984 X	4806	-0-	-178	-0-	201	1	4394	3	Y	174	175 0
						20	4	191	9			4
03	5518 X	4520	-0-	-998	-0-	191	1	4131	3	Y	155	154 0
						27	4	171	9			5
04	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	255	1	4882	3	Y	181	181 0
						37	4	199	9			5
05	5518 X	5413	-0-	-105	-0-	237	1	4940	3	Y	180	180 0
						38	4	198	9			5
06	5160 X	5038	-0-	-122	-0-	206	1	4622	3	Y	164	164 0
						30	4	180	9			5

PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634	
01	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	151	1	3142	3	Y	173	175 0
						17	4	190	9			2
02	3696 X	3086	-0-	-610	-0-	128	1	2783	3	Y	149	149 0
						11	4	164	9			2
03	4092 X	3836	-0-	-256	-0-	159	1	3445	3	Y	191	192 0
						22	4	210	9			1
04	3960 X	3934	-0-	-26	-0-	184	1	3519	3	Y	186	186 0
						26	4	205	9			1
05	4092 X	4000	-0-	-92	-0-	174	1	3614	3	Y	167	167 0
						28	4	184	9			1
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	300	1	6711	3	Y	378	373 0
						44	4	416	9			6

PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640	
01	5890 X	5444	-0-	-446	-0-	235	1	4901	3	Y	255	257 0
						27	4	281	9			1
02	5320 X	4886	-0-	-434	-0-	204	1	4455	3	Y	188	189 0
						20	4	207	9			-0-
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	250	1	5419	3	Y	222	222 0
						34	4	244	9			-0-
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	322	1	6155	3	Y	285	283 0
						46	4	314	9			2
05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	268	1	5591	3	Y	270	270 0
						42	4	297	9			2
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	238	1	5325	3	Y	291	290 0
						34	4	320	9			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		5487 X	5297	-0-	-190	-0-	223 1	4630 3	Y	381	382 0		2
							25 4	419 9					
02		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	212 1	4606 3	Y	372	372 0		2
							20 4	409 9					
03		5487 X	5076	-0-	-411	-0-	204 1	4383 3	Y	420	419 0		3
							27 4	462 9					
04		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	271 1	5181 3	Y	315	317 0		1
							38 4	347 9					
05		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	243 1	5057 3	Y	300	299 0		2
							38 4	330 9					
06		5310 X	5271	-0-	-39	-0-	211 1	4722 3	Y	280	281 0		1
							30 4	308 9					

PILONCILLO			WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909		

01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	167 1	3486 3	Y	322	324 0		-0-
							19 4	354 9					
02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	147 1	3213 3	Y	291	290 0		1
							14 4	320 9					
03		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	157 1	3409 3	Y	296	296 0		1
							21 4	326 9					
04		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	171 1	3271 3	Y	279	279 0		1
							25 4	307 9					
05		3844 X	3840	-0-	-4	-0-	160 1	3340 3	Y	286	285 0		2
							25 4	315 9					
06		3720 X	3526	-0-	-194	-0-	140 1	3108 3	Y	234	236 0		-0-
							21 4	257 9					

PILONCILLO			WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601		

01		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	176 1	3648 3	Y	471	472 0		3
							20 4	518 9					
02		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	147 1	3231 3	Y	418	419 0		2
							14 4	460 9					
03		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	156 1	3359 3	Y	475	474 0		3
							21 4	523 9					
04		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	163 1	3108 3	Y	482	481 0		4
							23 4	530 9					
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	176 1	3683 3	Y	449	448 0		5
							28 4	494 9					
06		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	148 1	3298 3	Y	387	388 0		4
							21 4	426 9					

PILONCILLO			WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872		

01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	72 1	1484 3	Y	86	85 0		6
							7 4	95 9					
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	63 1	1387 3	Y	93	92 0		7
							5 4	102 9					
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	48 1	1050 3	Y	67	67 0		7
							6 4	74 9					
04		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	71 1	1354 3	Y	77	76 0		8
							10 4	85 9					
05		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	67 1	1378 3	Y	84	83 0		9
							10 4	92 9					
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	59 1	1329 3	Y	79	79 0		9
							8 4	87 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015				TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139					
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	CODE	M		CODE	CODE		
01	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	387 1	8025 3	44 4	272 9	Y	247	248	0		1
02	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	352 1	7665 3	33 4	290 9	Y	264	264	0		1
03	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	382 1	8272 3	51 4	339 9	Y	308	307	0		2
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	412 1	7897 3	61 4	332 9	Y	302	302	0		2
05	8680 X	8439	-0-	-241	-0-	371 1	7716 3	59 4	293 9	Y	266	266	0		2
06	8400 X	7680	-0-	-720	-0-	316 1	7067 3	45 4	252 9	Y	229	231	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015				TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720					
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	103 1	2117 3	11 4	400 9	Y	364	363	0		6
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	91 1	1993 3	8 4	348 9	Y	316	318	0		4
03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	107 1	2350 3	15 4	287 9	Y	261	263	0		2
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	115 1	2175 3	16 4	285 9	Y	259	259	0		2
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	101 1	2128 3	16 4	278 9	Y	253	253	0		2
06	2430 N	2416	-0-	-14	-0-	91 1	2050 3	14 4	261 9	Y	237	238	0		1

PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906					
01	7285 X	7276	-0-	-9	-0-	324 1	6712 3	36 4	204 9	Y	185	185	0		6
02	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	305 1	6654 3	28 4	228 9	Y	207	207	0		6
03	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	324 1	7019 3	44 4	270 9	Y	245	246	0		5
04	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	355 1	6760 3	50 4	256 9	Y	233	233	0		5
05	7285 X	7047	-0-	-238	-0-	311 1	6458 3	49 4	229 9	Y	208	210	0		3
06	7050 X	6264	-0-	-786	-0-	257 1	5770 3	37 4	200 9	Y	182	183	0		2

PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613					
01	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	282 1	5856 3	32 4	252 9	Y	229	230	0		2
02	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	250 1	5434 3	24 4	229 9	Y	208	209	0		1
03	6293 X	6240	-0-	-53	-0-	262 1	5670 3	35 4	273 9	Y	248	249	0		-0-
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	297 1	5666 3	43 4	289 9	Y	263	263	0		-0-
05	6293 X	6211	-0-	-82	-0-	271 1	5641 3	42 4	257 9	Y	234	234	0		-0-
06	6090 X	6089	-0-	-1	-0-	251 1	5623 3	37 4	178 9	Y	162	162	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	291 1	6048 3	N	278	277 0		3
						32 4	306 9					
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	266 1	5779 3	N	263	264 0		2
						25 4	289 9					
03	6665 X	6520	-0-	-145	-0-	274 1	5938 3	N	245	246 0		1
						38 4	270 9					
04	6450 X	6304	-0-	-146	-0-	302 1	5773 3	N	168	169 0		-0-
						44 4	185 9					
05	6665 X	6091	-0-	-574	-0-	271 1	5644 3	N	121	121 0		-0-
						43 4	133 9					
06	6450 X	5478	-0-	-972	-0-	229 1	5120 3	N	87	87 0		-0-
						33 4	96 9					

PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236			
01	5487 X	5469	-0-	-18	-0-	239 1	4975 3	Y	208	208 0		8
						26 4	229 9					
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	215 1	4688 3	Y	191	191 0		8
						19 4	210 9					
03	5487 X	5334	-0-	-153	-0-	224 1	4841 3	Y	217	218 0		7
						30 4	239 9					
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	265 1	5027 3	Y	233	233 0		7
						37 4	256 9					
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	239 1	4981 3	Y	217	217 0		7
						37 4	239 9					
06	5310 X	4506	-0-	-804	-0-	188 1	4207 3	Y	77	80 0		4
						26 4	85 9					

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518			
01	6355 X	6343	-0-	-12	-0-	274 1	5715 3	Y	293	293 0		2
						32 4	322 9					
02	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	246 1	5355 3	Y	270	269 0		3
						25 4	297 9					
03	6355 X	5877	-0-	-478	-0-	240 1	5201 3	Y	366	365 0		4
						33 4	403 9					
04	6150 X	5972	-0-	-178	-0-	275 1	5230 3	Y	388	389 0		3
						40 4	427 9					
05	6355 X	5658	-0-	-697	-0-	250 1	5196 3	Y	156	159 0		-0-
						40 4	172 9					
06	6150 X	4809	-0-	-1341	-0-	200 1	4489 3	Y	83	83 0		-0-
						29 4	91 9					

PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248			
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	209 1	4357 3	Y	220	219 0		9
						25 4	242 9					
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	195 1	4252 3	Y	202	202 0		9
						19 4	222 9					
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	205 1	4442 3	Y	218	219 0		8
						29 4	240 9					
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	231 1	4386 3	Y	201	202 0		7
						33 4	221 9					
05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	229 1	4783 3	Y	143	143 0		7
						37 4	157 9					
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	204 1	4569 3	Y	158	158 0		7
						29 4	174 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4681 X	4590	-0-	-91	-0-	197	1	4120	3	Y	228	228	0		10
						22	4	251	9						
02	4228 X	4122	-0-	-106	-0-	170	1	3706	3	Y	209	209	0		10
						16	4	230	9						
03	4681 X	4555	-0-	-126	-0-	189	1	4078	3	Y	238	237	0		11
						26	4	262	9						
04	4530 X	4034	-0-	-496	-0-	188	1	3585	3	Y	213	214	0		10
						27	4	234	9						
05	4681 X	4204	-0-	-477	-0-	180	1	3764	3	Y	210	211	0		9
						29	4	231	9						
06	4440 X	2442	-0-	-1998	-0-	98	1	2196	3	Y	122	124	0		7
						14	4	134	9						

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067															
01	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	197	1	4065	3	Y	262	262	0		4
						23	4	288	9						
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	208	1	4529	3	Y	258	258	0		4
						20	4	284	9						
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	232	1	5008	3	Y	264	265	0		3
						31	4	290	9						
04	5070 X	4850	-0-	-220	-0-	226	1	4310	3	Y	255	256	0		2
						33	4	281	9						
05	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	210	1	4412	3	Y	246	245	0		3
						34	4	271	9						
06	5070 X	4329	-0-	-741	-0-	174	1	3896	3	Y	212	213	0		2
						26	4	233	9						

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580															
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	245	1	5071	3	Y	301	301	0		4
						28	4	331	9						
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	219	1	4788	3	Y	279	279	0		4
						23	4	307	9						
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	239	1	5158	3	Y	262	263	0		3
						34	4	288	9						
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	259	1	4922	3	Y	285	285	0		3
						38	4	314	9						
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	242	1	5039	3	Y	275	275	0		3
						39	4	303	9						
06	5190 X	4965	-0-	-225	-0-	201	1	4511	3	Y	204	206	0		1
						29	4	224	9						

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826															
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	106	1	2222	3	Y	254	255	0		8
						11	4	279	9						
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	102	1	2205	3	Y	246	246	0		8
						8	4	271	9						
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	110	1	2357	3	Y	218	220	0		6
						15	4	240	9						
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	116	1	2234	3	Y	216	216	0		6
						17	4	238	9						
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2172	3	Y	212	212	0		6
						17	4	233	9						
06	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	90	1	2021	3	Y	172	173	0		5
						14	4	189	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560					
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025					
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	123 1	2575 3	Y	667	666 0			9
						13 4	734 9						
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	90 1	1985 3	Y	532	536 0			5
						8 4	585 9						
03	2449 X	742	-0-	-1707	-0-	24 1	527 3	Y	171	176 0			-0-
						3 4	188 9						
04	2370 X	87	-0-	-2283	-0-	4 1	58 3	Y	23	23 0			-0-
						25 9							
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-				-0-
06	2370 X	1796	-0-	-574	-0-	69 1	1558 3	Y	144	142 0			2
						11 4	158 9						

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253					
01	3844 X	3813	-0-	-31	-0-	169 1	3508 3	Y	106	107 0			7
						19 4	117 9						
02	3472 X	3446	-0-	-26	-0-	146 1	3184 3	Y	93	92 0			8
						14 4	102 9						
03	3844 X	3781	-0-	-63	-0-	163 1	3507 3	Y	81	81 0			8
						22 4	89 9						
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	180 1	3451 3	Y	81	80 0			9
						25 4	89 9						
05	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	170 1	3532 3	Y	75	74 0			10
						27 4	83 9						
06	3690 X	3223	-0-	-467	-0-	135 1	2995 3	Y	67	68 0			9
						19 4	74 9						

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152					
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	197 1	4074 3	Y	161	158 0			8
						22 4	177 9						
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	108 1	2349 3	Y	115	116 0			7
						10 4	127 9						
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	114 1	2467 3	Y	175	175 0			7
						16 4	193 9						
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	122 1	2309 3	Y	149	150 0			6
						18 4	164 9						
05	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	113 1	2358 3	Y	124	125 0			5
						18 4	136 9						
06	2490 X	1579	-0-	-911	-0-	63 1	1423 3	Y	77	78 0			4
						8 4	85 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	163 1	3392 3	Y	660	660 0		5	
						19 4	726 9						
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	156 1	3400 3	Y	653	653 0		5	
						14 4	718 9						
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	158 1	3469 3	Y	568	571 0		2	
						22 4	625 9						
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	185 1	3523 3	Y	564	564 0		2	
						26 4	620 9						
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	191 1	4001 3	Y	524	522 0		4	
						31 4	576 9						
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	161 1	3617 3	Y	523	523 0		4	
						23 4	575 9						

PILONCILLO			WELL #: A 23HA		RRCID ->	280195	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8570 - 14529	
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	86 1	1792 3	Y	217	216 0		11	
						9 4	239 9						
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	78 1	1706 3	Y	205	206 0		10	
						7 4	226 9						
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	80 1	1749 3	Y	195	196 0		9	
						10 4	215 9						
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	109 1	2097 3	Y	235	234 0		10	
						16 4	259 9						
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	89 1	1847 3	Y	178	178 0		10	
						13 4	196 9						
06	1920 N	1079	-0-	-841	-0-	41 1	936 3	Y	88	89 0		9	
						5 4	97 9						

PILONCILLO			WELL #: A 8HF		RRCID ->	280238	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	8314 - 14470	
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	178 1	3706 3	Y	315	315 0		4	
						20 4	347 9						
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	153 1	3327 3	Y	298	298 0		4	
						14 4	328 9						
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	172 1	3693 3	Y	316	316 0		4	
						22 4	348 9						
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	199 1	3771 3	Y	318	318 0		4	
						29 4	350 9						
05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	177 1	3692 3	Y	325	323 0		6	
						28 4	358 9						
06	3810 X	3702	-0-	-108	-0-	146 1	3237 3	Y	271	272 0		5	
						21 4	298 9						

PILONCILLO			WELL #: A 1HZ		RRCID ->	280256	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8726 - 14510	
01	T. A.	5710	-0-	5710	5710	233 1	4848 3	Y	547	545 0		3	
						27 4	602 9						
02	T. A.	5498	-0-	5498	11208	217 1	4711 3	Y	500	502 0		1	
						20 4	550 9						
03	T. A.	5738	-0-	5738	16946	226 1	4883 3	Y	544	542 0		3	
						31 4	598 9						
04	T. A.	5594	-0-	5594	22540	247 1	4721 3	Y	536	537 0		2	
						36 4	590 9						
05	28611 X	6071	-0-	-22540	-0-	245 1	5124 3	Y	603	598 0		7	
						39 4	663 9						
06	5850 X	5537	-0-	-313	-0-	205 1	4600 3	Y	638	638 0		7	
						30 4	702 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8990 X	8546	-0-	-444	-0-	360 1	7449 3	Y	633	634 0	8
						41 4	696 9				
02	8120 X	7138	-0-	-982	-0-	287 1	6251 3	Y	520	523 0	5
						28 4	572 9				
03	8990 X	7746	-0-	-1244	-0-	312 1	6750 3	Y	583	583 0	5
						43 4	641 9				
04	8700 X	8489	-0-	-211	-0-	383 1	7302 3	Y	680	679 0	6
						56 4	748 9				
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	387 1	8064 3	Y	791	785 0	12
						62 4	870 9				
06	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	347 1	7763 3	Y	740	740 0	12
						50 4	814 9				

PILONCILLO		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541		
01	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	109 1	2251 3	Y	516	516 0	5
						13 4	568 9				
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	129 1	2814 3	Y	760	755 0	10
						11 4	836 9				
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	106 1	2270 3	Y	594	599 0	5
						14 4	653 9				
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	204 1	3893 3	Y	622	623 0	4
						29 4	684 9				
05	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	207 1	4307 3	Y	569	567 0	6
						33 4	626 9				
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	186 1	4160 3	Y	519	520 0	5
						27 4	571 9				

PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320		
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	115 1	2414 3	Y	317	321 0	3
						12 4	349 9				
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	98 1	2148 3	Y	285	286 0	2
						8 4	314 9				
03	2697 X	892	-0-	-1805	-0-	35 1	733 3	Y	109	110 0	1
						4 4	120 9				
04	2610 X	487	-0-	-2123	-0-	16 1	296 3	Y	157	156 0	2
						2 4	173 9				
05	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	30 1	633 3	Y	1049	1025 0	26
						4 4	1154 9				
06	2610 X	280	-0-	-2330	-0-	11 1	267 3	Y	-0-	26 0	-0-
						2 4					

PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511		
01	8680 X	7743	-0-	-937	-0-	337 1	6977 3	Y	355	354 0	19
						38 4	391 9				
02	7840 X	7283	-0-	-557	-0-	302 1	6579 3	Y	340	340 0	19
						28 4	374 9				
03	8680 X	7746	-0-	-934	-0-	323 1	6991 3	Y	354	354 0	19
						43 4	389 9				
04	8400 X	7637	-0-	-763	-0-	359 1	6837 3	Y	354	354 0	19
						52 4	389 9				
05	8680 X	7711	-0-	-969	-0-	334 1	6971 3	Y	320	319 0	20
						54 4	352 9				
06	7800 X	5754	-0-	-2046	-0-	236 1	5285 3	Y	181	186 0	15
						34 4	199 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300													
PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		5456 X	5237	-0-	-219	-0-	225 1	4667 3	Y	291	292 0		12
							25 4	320 9					
02		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	218 1	4751 3	Y	289	289 0		12
							21 4	318 9					
03		5456 X	5328	-0-	-128	-0-	220 1	4765 3	Y	284	286 0		10
							31 4	312 9					
04		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	265 1	5037 3	Y	306	305 0		11
							38 4	337 9					
05		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	243 1	5056 3	Y	189	191 0		9
							38 4	208 9					
06		5280 X	4354	-0-	-926	-0-	178 1	3995 3	Y	140	143 0		6
							27 4	154 9					

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806													
01		10509 X	9655	-0-	-854	-0-	435 1	9003 3	Y	153	154 0		-0-
							49 4	168 9					
02		9492 X	8826	-0-	-666	-0-	380 1	8267 3	Y	131	131 0		-0-
							35 4	144 9					
03		10509 X	9583	-0-	-926	-0-	414 1	8961 3	Y	139	139 0		-0-
							55 4	153 9					
04		10140 X	9103	-0-	-1037	-0-	444 1	8459 3	Y	124	124 0		-0-
							64 4	136 9					
05		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	486 1	10126 3	Y	93	92 0		1
							77 4	102 9					
06		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	403 1	9033 3	Y	67	67 0		1
							58 4	74 9					

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258													
01		11160 X	10677	-0-	-483	-0-	477 1	9933 3	Y	193	193 0		10
							55 4	212 9					
02		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	432 1	9426 3	Y	187	187 0		10
							42 4	206 9					
03		11160 X	10529	-0-	-631	-0-	455 1	9830 3	Y	165	164 0		11
							62 4	182 9					
04		10740 X	9954	-0-	-786	-0-	484 1	9238 3	Y	147	148 0		10
							70 4	162 9					
05		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	502 1	10475 3	Y	129	129 0		10
							80 4	142 9					
06		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	472 1	10530 3	Y	114	114 0		10
							68 4	125 9					

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475													
01		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	466 1	9694 3	Y	285	286 0		7
							53 4	314 9					
02		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	448 1	9719 3	Y	257	258 0		6
							41 4	283 9					
03		10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	456 1	9865 3	Y	241	241 0		6
							61 4	265 9					
04		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	472 1	9001 3	Y	246	246 0		6
							68 4	271 9					
05		9672 X	9351	-0-	-321	-0-	412 1	8605 3	Y	244	243 0		7
							66 4	268 9					
06		9360 X	6835	-0-	-2525	-0-	283 1	6333 3	Y	163	166 0		4
							40 4	179 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	10137 X	10132	-0-	-5	-0-	444	1	9229	3	Y	371	371	0		7
						51	4	408	9						
02	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	432	1	9417	3	Y	377	376	0		8
						40	4	415	9						
03	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	448	1	9665	3	Y	378	378	0		8
						60	4	416	9						
04	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	520	1	9923	3	Y	159	165	0		2
						74	4	175	9						
05	10137 X	9645	-0-	-492	-0-	432	1	9008	3	Y	124	124	0		2
						69	4	136	9						
06	9810 X	6979	-0-	-2831	-0-	293	1	6550	3	Y	85	85	0		2
						42	4	94	9						

PILONCILLO			WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191				
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1515	3	Y	157	157	0		7
						7	4	173	9						
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	3	Y	154	155	0		6
						5	4	169	9						
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	80	1	1742	3	Y	190	190	0		6
						12	4	209	9						
04	1560 N	334	-0-	-1226	-0-	14	1	244	3	Y	67	68	0		5
						2	4	74	9						
05	1612 N	818	-0-	-794	-0-	30	1	651	3	Y	121	119	0		7
						4	4	133	9						
06	1560 N	879	-0-	-681	-0-	34	1	760	3	Y	74	75	0		6
						4	4	81	9						

PILONCILLO			WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370			COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070				
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	133	1	2762	3	Y	198	204	0		-0-
						16	4	218	9						
02	2688 X	1798	-0-	-890	-0-	75	1	1644	3	Y	65	65	0		-0-
						7	4	72	9						
03	2976 X	689	-0-	-2287	-0-	29	1	630	3	Y	24	24	0		-0-
						4	4	26	9						
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	180	1	3463	3	Y	128	126	0		2
						27	4	141	9						
05	2976 X	1969	-0-	-1007	-0-	86	1	1773	3	Y	86	86	0		2
						15	4	95	9						
06	2880 X	2163	-0-	-717	-0-	90	1	2014	3	Y	40	41	0		1
						15	4	44	9						

PILONCILLO			WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389			COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372				
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	208	1	4306	3	Y	507	508	0		5
						24	4	558	9						
02	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	196	1	4274	3	Y	486	487	0		4
						19	4	535	9						
03	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	218	1	4707	3	Y	501	500	0		5
						29	4	551	9						
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	236	1	4515	3	Y	545	544	0		6
						34	4	600	9						
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	222	1	4618	3	Y	613	609	0		10
						36	4	674	9						
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	191	1	4260	3	Y	585	584	0		11
						27	4	644	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	111	1	2297	3	Y	167	168	0			-0-
						13	4	184	9							
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	116	1	2513	3	Y	191	189	0			2
						10	4	210	9							
03	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	117	1	2537	3	Y	204	204	0			2
						16	4	224	9							
04	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	112	1	2150	3	Y	178	179	0			1
						16	4	196	9							
05	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	109	1	2278	3	Y	218	217	0			2
						18	4	240	9							
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	113	1	2511	3	Y	380	375	0			7
						16	4	418	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	3	Y	574	575	0			4
						15	4	631	9							
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	128	1	2804	3	Y	552	554	0			2
						13	4	607	9							
03	2914 X	1566	-0-	-1348	-0-	56	1	1215	3	Y	262	264	0			-0-
						7	4	288	9							
04	2820 X	1671	-0-	-1149	-0-	65	1	1241	3	Y	324	323	0			1
						9	4	356	9							
05	2914 X	1561	-0-	-1353	-0-	69	1	1435	3	Y	42	43	0			-0-
						11	4	46	9							
06	2820 X	1455	-0-	-1365	-0-	62	1	1356	3	Y	26	26	0			-0-
						8	4	29	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	147	1	3043	3	Y	374	373	0			3
						18	4	411	9							
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	132	1	2831	3	Y	345	345	0			3
						14	4	380	9							
03	3286 X	1115	-0-	-2171	-0-	44	1	937	3	Y	116	119	0			-0-
						6	4	128	9							
04	3180 X	369	-0-	-2811	-0-	16	1	320	3	Y	27	27	0			-0-
						3	4	30	9							
05	3286 X	1520	-0-	-1766	-0-	66	1	1381	3	Y	57	56	0			1
						10	4	63	9							
06	3180 X	1505	-0-	-1675	-0-	61	1	1352	3	Y	76	75	0			2
						8	4	84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		A 10HF	RRCID ->	280719	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8542 - 14109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5239 X	5057	-0-	-182	-0-	223 1	4630 3	Y	163	163 0		2
							25 4	179 9					
02		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	209 1	4531 3	Y	155	155 0		2
							20 4	171 9					
03		5239 X	5071	-0-	-168	-0-	214 1	4654 3	Y	158	156 0		4
							29 4	174 9					
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	244 1	4674 3	Y	152	153 0		3
							35 4	167 9					
05		5239 X	5061	-0-	-178	-0-	223 1	4644 3	Y	144	143 0		4
							36 4	158 9					
06		5070 X	4917	-0-	-153	-0-	204 1	4562 3	Y	111	111 0		4
							29 4	122 9					

PILONCILLO		WELL #:		A 8HG	RRCID ->	280755	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8410 - 14307	

01		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	235 1	4881 3	Y	427	427 0		4
							27 4	470 9					
02		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	188 1	4092 3	Y	367	368 0		3
							19 4	404 9					
03		5053 X	4434	-0-	-619	-0-	177 1	3811 3	Y	383	382 0		4
							25 4	421 9					
04		4890 X	4541	-0-	-349	-0-	200 1	3839 3	Y	431	432 0		3
							28 4	474 9					
05		5053 X	4518	-0-	-535	-0-	186 1	3881 3	Y	383	384 0		2
							30 4	421 9					
06		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	192 1	4271 3	Y	392	391 0		3
							27 4	431 9					

PILONCILLO		WELL #:		D 8HY	RRCID ->	280828	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8876 - 15059	

01		14477 X	13941	-0-	-536	-0-	608 1	12645 3	Y	563	564 0		4
							69 4	619 9					
02		13076 X	12831	-0-	-245	-0-	536 1	11663 3	Y	530	531 0		3
							49 4	583 9					
03		14477 X	13724	-0-	-753	-0-	580 1	12524 3	Y	493	494 0		2
							78 4	542 9					
04		14010 X	13717	-0-	-293	-0-	651 1	12428 3	Y	495	495 0		2
							93 4	545 9					
05		14477 X	14114	-0-	-363	-0-	618 1	12878 3	Y	472	470 0		4
							99 4	519 9					
06		13740 X	12019	-0-	-1721	-0-	494 1	11068 3	Y	351	353 0		2
							71 4	386 9					

PILONCILLO		WELL #:		E 7HD	RRCID ->	280829	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	9785 - 15985	

01		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	129 1	2709 3	Y	172	172 0		4
							14 4	189 9					
02		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	117 1	2554 3	Y	153	153 0		4
							10 4	168 9					
03		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	133 1	2866 3	Y	120	120 0		4
							17 4	132 9					
04		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	146 1	2793 3	Y	134	136 0		2
							19 4	147 9					
05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	131 1	2724 3	Y	132	131 0		3
							20 4	145 9					
06		2910 X	2774	-0-	-136	-0-	114 1	2532 3	Y	102	101 0		4
							16 4	112 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	354 1	7364 3	40 4	150 9	Y	136	137 0			6
02	7448 X	7226	-0-	-222	-0-	311 1	6739 3	29 4	147 9	Y	134	134 0			6
03	8246 X	7656	-0-	-590	-0-	329 1	7137 3	44 4	146 9	Y	133	133 0			6
04	7980 X	7367	-0-	-613	-0-	356 1	6821 3	51 4	139 9	Y	126	127 0			5
05	8246 X	7104	-0-	-1142	-0-	317 1	6610 3	50 4	127 9	Y	115	116 0			4
06	7740 X	6490	-0-	-1250	-0-	272 1	6062 3	40 4	116 9	Y	105	103 0			6

PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220					
01	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	406 1	8426 3	46 4	517 9	Y	470	472 0			8
02	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	339 1	7366 3	32 4	429 9	Y	390	392 0			6
03	8401 X	8363	-0-	-38	-0-	339 1	7341 3	46 4	637 9	Y	579	575 0			10
04	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	375 1	7149 3	55 4	604 9	Y	549	550 0			9
05	8401 X	7778	-0-	-623	-0-	330 1	6896 3	53 4	499 9	Y	454	454 0			9
06	8130 X	6401	-0-	-1729	-0-	255 1	5707 3	37 4	402 9	Y	365	367 0			7

PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870					
01	9145 X	8783	-0-	-362	-0-	392 1	8152 3	45 4	194 9	Y	176	177 0			7
02	8260 X	8180	-0-	-80	-0-	350 1	7631 3	33 4	166 9	Y	151	152 0			6
03	9145 X	9015	-0-	-130	-0-	386 1	8364 3	53 4	212 9	Y	193	193 0			6
04	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	422 1	8060 3	61 4	200 9	Y	182	183 0			5
05	9052 X	7551	-0-	-1501	-0-	336 1	6998 3	54 4	163 9	Y	148	148 0			5
06	8760 X	6187	-0-	-2573	-0-	257 1	5760 3	37 4	133 9	Y	121	122 0			4

PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973					
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	195 1	4059 3	22 4	259 9	Y	235	235 0			2
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	174 1	3778 3	15 4	235 9	Y	214	214 0			2
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	198 1	4287 3	26 4	257 9	Y	234	234 0			2
04	4230 X	3993	-0-	-237	-0-	186 1	3563 3	26 4	218 9	Y	198	199 0			1
05	4371 X	4323	-0-	-48	-0-	185 1	3856 3	29 4	253 9	Y	230	229 0			2
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	170 1	3787 3	24 4	260 9	Y	236	236 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300										
PILONCILLO			WELL #:		E 21HB	RRCID ->	280907	COMPL. DATE	02/28/2016	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9852 - 16088		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		

01		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	399 1	8294 3	46 4	Y	370	371	0		3
02		8428 X	8274	-0-	-154	-0-	346 1	7497 3	32 4	Y	363	363	0		3
03		9331 X	8276	-0-	-1055	-0-	348 1	7532 3	47 4	Y	317	318	0		2
04		9030 X	7994	-0-	-1036	-0-	377 1	7188 3	55 4	Y	340	339	0		3
05		9331 X	7905	-0-	-1426	-0-	342 1	7130 3	55 4	Y	344	342	0		5
06		8880 X	6284	-0-	-2596	-0-	255 1	5700 3	37 4	Y	265	267	0		3

PILONCILLO			WELL #:		E 21HA	RRCID ->	280908	COMPL. DATE	02/28/2016	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9850 - 16015		
01		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	477 1	9909 3	54 4	Y	467	468	0		4
02		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	438 1	9528 3	40 4	Y	408	410	0		2
03		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	504 1	10893 3	67 4	Y	395	397	0		-0-
04		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	528 1	10076 3	76 4	Y	303	303	0		-0-
05		10695 X	9769	-0-	-926	-0-	427 1	8918 3	68 4	Y	324	322	0		2
06		10350 X	10275	-0-	-75	-0-	421 1	9420 3	61 4	Y	339	338	0		3

PILONCILLO			WELL #:		E 21HC	RRCID ->	280909	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	9798 - 15939		
01		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	204 1	4233 3	23 4	Y	240	240	0		7
02		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	182 1	3965 3	18 4	Y	220	220	0		7
03		4681 X	3760	-0-	-921	-0-	156 1	3381 3	21 4	Y	184	186	0		5
04		4530 X	4206	-0-	-324	-0-	195 1	3742 3	27 4	Y	220	220	0		5
05		4681 X	4561	-0-	-120	-0-	197 1	4122 3	32 4	Y	191	191	0		5
06		4530 X	4446	-0-	-84	-0-	181 1	4039 3	27 4	Y	181	181	0		5

PILONCILLO			WELL #:		E 21HE	RRCID ->	280912	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9847 - 16155		
01		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	378 1	7854 3	44 4	Y	449	448	0		4
02		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	335 1	7286 3	32 4	Y	405	406	0		3
03		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	377 1	8171 3	51 4	Y	312	314	0		1
04		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	383 1	7330 3	56 4	Y	382	380	0		3
05		8277 X	7956	-0-	-321	-0-	345 1	7192 3	55 4	Y	331	329	0		5
06		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	345 1	7694 3	50 4	Y	341	341	0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #:		E 21HD	RRCID ->	280915	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9755 - 16198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	163 1	3372 3	Y	173	174 0		14
							19 4	190 9					
02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	147 1	3206 3	Y	161	161 0		14
							14 4	177 9					
03		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	164 1	3569 3	Y	176	177 0		13
							22 4	194 9					
04		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	171 1	3268 3	Y	180	181 0		12
							25 4	198 9					
05		3720 X	3655	-0-	-65	-0-	157 1	3275 3	Y	180	180 0		12
							25 4	198 9					
06		3600 X	1741	-0-	-1859	-0-	70 1	1573 3	Y	81	83 0		10
							9 4	89 9					

PILONCILLO			WELL #:		E 22HC	RRCID ->	280916	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9868 - 16097
01		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	104 1	2146 3	Y	125	125 0		10
							11 4	138 9					
02		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	99 1	2162 3	Y	104	105 0		9
							8 4	114 9					
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	100 1	2181 3	Y	74	75 0		8
							13 4	81 9					
04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	114 1	2158 3	Y	112	110 0		10
							16 4	123 9					
05		2387 N	2287	-0-	-100	-0-	99 1	2056 3	Y	105	104 0		11
							16 4	116 9					
06		2310 N	897	-0-	-1413	-0-	35 1	810 3	Y	43	44 0		10
							5 4	47 9					

PILONCILLO			WELL #:		D 8HZ	RRCID ->	280925	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8852 - 15681
01		13516 X	13305	-0-	-211	-0-	584 1	12117 3	Y	490	490 0		3
							65 4	539 9					
02		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	529 1	11520 3	Y	457	458 0		2
							49 4	503 9					
03		13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	572 1	12373 3	Y	470	470 0		2
							76 4	517 9					
04		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	634 1	12094 3	Y	493	493 0		2
							91 4	542 9					
05		13516 X	12991	-0-	-525	-0-	568 1	11847 3	Y	442	441 0		3
							90 4	486 9					
06		13080 X	11424	-0-	-1656	-0-	472 1	10537 3	Y	315	317 0		1
							68 4	347 9					

PILONCILLO			WELL #:		A 12HD	RRCID ->	280926	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8436 - 14552
01		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	269 1	5570 3	Y	384	385 0		2
							29 4	422 9					
02		5516 X	5499	-0-	-17	-0-	225 1	4873 3	Y	345	346 0		1
							21 4	380 9					
03		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	275 1	5942 3	Y	408	407 0		2
							36 4	449 9					
04		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	297 1	5665 3	Y	358	359 0		1
							41 4	394 9					
05		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	274 1	5733 3	Y	351	349 0		3
							43 4	386 9					
06		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	241 1	5381 3	Y	305	305 0		3
							35 4	336 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556 X	7679	-0-	-877	-0-	333 1	6947 3	Y	328	329 0		1
						38 4	361 9					
02	7728 X	7054	-0-	-674	-0-	295 1	6415 3	Y	288	289 0		-0-
						27 4	317 9					
03	8556 X	7990	-0-	-566	-0-	336 1	7257 3	Y	320	319 0		1
						45 4	352 9					
04	8280 X	7748	-0-	-532	-0-	365 1	6984 3	Y	314	314 0		1
						54 4	345 9					
05	7967 X	7580	-0-	-387	-0-	328 1	6849 3	Y	318	317 0		2
						53 4	350 9					
06	7740 X	7187	-0-	-553	-0-	294 1	6560 3	Y	264	265 0		1
						43 4	290 9					
PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737			
01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	435 1	9021 3	Y	542	544 0		5
						49 4	596 9					
02	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	375 1	8140 3	Y	473	476 0		2
						36 4	520 9					
03	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	424 1	9178 3	Y	524	522 0		4
						58 4	576 9					
04	9570 X	9489	-0-	-81	-0-	441 1	8433 3	Y	501	502 0		3
						64 4	551 9					
05	9889 X	9594	-0-	-295	-0-	412 1	8579 3	Y	489	487 0		5
						65 4	538 9					
06	9570 X	9210	-0-	-360	-0-	370 1	8293 3	Y	449	448 0		6
						53 4	494 9					
PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276			
01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	338 1	7019 3	Y	390	390 0		2
						39 4	429 9					
02	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	296 1	6416 3	Y	383	382 0		3
						28 4	421 9					
03	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	310 1	6712 3	Y	380	380 0		3
						42 4	418 9					
04	6900 X	6351	-0-	-549	-0-	297 1	5659 3	Y	321	321 0		3
						42 4	353 9					
05	7130 X	6807	-0-	-323	-0-	296 1	6160 3	Y	276	276 0		3
						47 4	304 9					
06	6900 X	6545	-0-	-355	-0-	267 1	5964 3	Y	250	250 0		3
						39 4	275 9					
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854			
01	9424 X	9296	-0-	-128	-0-	405 1	8402 3	Y	403	403 0		2
						46 4	443 9					
02	8512 X	8350	-0-	-162	-0-	347 1	7553 3	Y	380	380 0		2
						32 4	418 9					
03	9424 X	9243	-0-	-181	-0-	385 1	8353 3	Y	411	411 0		2
						53 4	452 9					
04	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	435 1	8278 3	Y	418	419 0		1
						62 4	460 9					
05	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	408 1	8503 3	Y	443	441 0		3
						65 4	487 9					
06	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	377 1	8436 3	Y	365	367 0		1
						54 4	402 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	277 1	5752 3	Y	283	285 0	2
							32 4	311 9				
02		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	282 1	6142 3	Y	285	285 0	2
							27 4	314 9				
03		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	288 1	6243 3	Y	300	300 0	2
							39 4	330 9				
04		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	320 1	6104 3	Y	291	291 0	2
							46 4	320 9				
05		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	296 1	6190 3	Y	254	254 0	2
							46 4	279 9				
06		6270 X	3893	-0-	-2377	-0-	159 1	3550 3	Y	145	147 0	-0-
							24 4	160 9				

PILONCILLO			WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182		
01		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	435 1	9009 3	Y	344	345 0	1
							49 4	378 9				
02		10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	423 1	9183 3	Y	352	351 0	2
							39 4	387 9				
03		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	448 1	9704 3	Y	385	384 0	3
							60 4	424 9				
04		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	484 1	9236 3	Y	378	379 0	2
							69 4	416 9				
05		10168 X	9804	-0-	-364	-0-	430 1	8951 3	Y	323	321 0	4
							68 4	355 9				
06		10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	441 1	9841 3	Y	348	347 0	5
							63 4	383 9				

PILONCILLO			WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043		
01		9734 X	9144	-0-	-590	-0-	1353 1	7098 3	Y	595	597 0	5
							38 4	655 9				
02		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	1222 1	7131 3	Y	579	581 0	3
							31 4	637 9				
03		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1412 1	7719 3	Y	599	599 0	3
							50 4	659 9				
04		9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	1621 1	7448 3	Y	607	607 0	3
							57 4	668 9				
05		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	1998 1	7052 3	Y	602	599 0	6
							54 4	662 9				
06		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1245 1	7822 3	Y	578	578 0	6
							50 4	636 9				

PILONCILLO			WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896		
01		8463 X	7727	-0-	-736	-0-	1155 1	6058 3	Y	436	438 0	6
							34 4	480 9				
02		8344 X	6965	-0-	-1379	-0-	954 1	5560 3	Y	387	387 0	6
							25 4	426 9				
03		9238 X	7886	-0-	-1352	-0-	1149 1	6277 3	Y	383	383 0	6
							39 4	421 9				
04		7860 X	7511	-0-	-349	-0-	1260 1	5790 3	Y	379	380 0	5
							44 4	417 9				
05		8122 X	7336	-0-	-786	-0-	1519 1	5362 3	Y	376	374 0	7
							41 4	414 9				
06		7620 X	6102	-0-	-1518	-0-	788 1	4960 3	Y	292	294 0	5
							33 4	321 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003			COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	460	1	2417	3	Y	147	148	0
							13	4	162	9				12
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	402	1	2356	3	Y	139	139	0
							10	4	153	9				12
03		2759 X	1881	-0-	-878	-0-	270	1	1481	3	Y	111	112	0
							8	4	122	9				11
04		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	652	1	3004	3	Y	220	218	0
							22	4	242	9				13
05		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	842	1	2974	3	Y	227	226	0
							22	4	250	9				14
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	416	1	2617	3	Y	169	172	0
							17	4	186	9				11

PILONCILLO			WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051			COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822			
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	3	Y	103	103	0
							9	4	113	9				15
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	81	1	1740	3	Y	105	105	0
							7	4	116	9				15
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	3	Y	97	98	0
							12	4	107	9				14
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	101	1	1910	3	Y	94	94	0
							14	4	103	9				14
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	3	Y	79	78	0
							12	4	87	9				15
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	66	67	0
							9	4	73	9				14

PILONCILLO			WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662			
01		6727 X	6697	-0-	-30	-0-	289	1	5987	3	Y	354	354	0
							32	4	389	9				5
02		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	253	1	5509	3	Y	309	310	0
							24	4	340	9				4
03		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	279	1	6041	3	Y	343	342	0
							38	4	377	9				5
04		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	311	1	5935	3	Y	378	378	0
							46	4	416	9				5
05		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	296	1	6139	3	Y	384	383	0
							46	4	422	9				6
06		6510 X	6132	-0-	-378	-0-	249	1	5586	3	Y	236	240	0
							37	4	260	9				2

PILONCILLO			WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089			COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701			
01		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	345	1	7180	3	Y	441	441	0
							39	4	485	9				2
02		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	310	1	6736	3	Y	400	402	0
							29	4	440	9				-0-
03		7874 X	7801	-0-	-73	-0-	324	1	7003	3	Y	392	392	0
							43	4	431	9				-0-
04		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	374	1	7134	3	Y	463	462	0
							54	4	509	9				1
05		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	340	1	7116	3	Y	435	434	0
							55	4	479	9				2
06		7620 X	6046	-0-	-1574	-0-	246	1	5483	3	Y	255	257	0
							36	4	281	9				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	521 1	2733 3	Y	226	227 0	10
						15 4	249 9				
02	3528 X	3184	-0-	-344	-0-	432 1	2518 3	Y	204	204 0	10
						10 4	224 9				
03	3906 X	2456	-0-	-1450	-0-	353 1	1930 3	Y	146	148 0	8
						12 4	161 9				
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	795 1	3655 3	Y	261	259 0	10
						27 4	287 9				
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1122 1	3964 3	Y	236	235 0	11
						30 4	260 9				
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	582 1	3664 3	Y	185	187 0	9
						23 4	204 9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335		
01	7502 X	7143	-0-	-359	-0-	1070 1	5613 3	Y	390	390 0	2
						31 4	429 9				
02	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	928 1	5425 3	Y	370	370 0	2
						24 4	407 9				
03	7502 X	7062	-0-	-440	-0-	1023 1	5590 3	Y	376	377 0	1
						35 4	414 9				
04	7260 X	7068	-0-	-192	-0-	1180 1	5427 3	Y	383	384 0	-0-
						40 4	421 9				
05	7502 X	7041	-0-	-461	-0-	1463 1	5165 3	Y	339	338 0	1
						40 4	373 9				
06	7260 X	6032	-0-	-1228	-0-	786 1	4939 3	Y	250	251 0	-0-
						32 4	275 9				
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633		
01	5332 X	5262	-0-	-70	-0-	232 1	4817 3	Y	169	171 0	9
						27 4	186 9				
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	208 1	4503 3	Y	156	156 0	9
						21 4	172 9				
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	234 1	5058 3	Y	161	160 0	10
						32 4	177 9				
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	255 1	4853 3	Y	169	170 0	9
						37 4	186 9				
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	248 1	5184 3	Y	144	145 0	8
						40 4	158 9				
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	228 1	5139 3	Y	135	136 0	7
						33 4	149 9				
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474		
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	148 1	3067 3	Y	567	566 0	5
						17 4	624 9				
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	142 1	3103 3	Y	562	563 0	4
						14 4	618 9				
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	156 1	3397 3	Y	742	739 0	7
						21 4	816 9				
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	180 1	3451 3	Y	722	723 0	6
						25 4	794 9				
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	165 1	3412 3	Y	603	602 0	7
						26 4	663 9				
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	135 1	3031 3	Y	537	538 0	6
						19 4	591 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	1076 1	3928 3	Y	346	346 0		2
							21 4	381 9					
02		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	1148 1	3586 3	Y	323	323 0		2
							15 4	355 9					
03		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1114 1	4049 3	Y	356	356 0		2
							26 4	392 9					
04		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1299 1	3846 3	Y	363	363 0		2
							28 4	399 9					
05		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	1608 1	3473 3	Y	340	339 0		3
							27 4	374 9					
06		5040 X	3644	-0-	-1396	-0-	722 1	2627 3	Y	253	255 0		1
							17 4	278 9					

PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022			TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973				
01		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	174 1	3598 3	Y	290	286 0		10
							19 4	319 9					
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	138 1	3026 3	Y	231	232 0		9
							12 4	254 9					
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	152 1	3294 3	Y	240	239 0		10
							19 4	264 9					
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	160 1	3066 3	Y	247	248 0		9
							22 4	272 9					
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	149 1	3110 3	Y	229	229 0		9
							23 4	252 9					
06		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	126 1	2819 3	Y	200	202 0		7
							18 4	220 9					

PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825				
01		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	201 1	4187 3	Y	366	367 0		1
							23 4	403 9					
02		4284 X	4011	-0-	-273	-0-	161 1	3503 3	Y	303	303 0		1
							14 4	333 9					
03		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	199 1	4317 3	Y	350	348 0		3
							28 4	385 9					
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	212 1	4034 3	Y	352	352 0		3
							30 4	387 9					
05		4743 X	4591	-0-	-152	-0-	191 1	4014 3	Y	324	324 0		3
							30 4	356 9					
06		4590 X	4139	-0-	-451	-0-	163 1	3636 3	Y	288	288 0		3
							23 4	317 9					

PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053				
01		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	214 1	4444 3	Y	188	188 0		14
							25 4	207 9					
02		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	191 1	4154 3	Y	167	168 0		13
							19 4	184 9					
03		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	209 1	4516 3	Y	176	177 0		12
							29 4	194 9					
04		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	227 1	4337 3	Y	157	157 0		12
							34 4	173 9					
05		4867 X	4793	-0-	-74	-0-	210 1	4365 3	Y	168	168 0		12
							33 4	185 9					
06		4710 X	4304	-0-	-406	-0-	175 1	3939 3	Y	150	152 0		10
							25 4	165 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #:		F 5HZ	RRCID ->	281473	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10239 - 17058
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	2902	-0-	-1004	-0-	128 1	2653 3	Y	97	97	0	10
							14 4	107 9					
02		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	188 1	4083 3	Y	146	145	0	11
							18 4	161 9					
03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	179 1	3867 3	Y	186	187	0	10
							24 4	205 9					
04		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	219 1	4185 3	Y	267	265	0	12
							31 4	294 9					
05		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	193 1	4014 3	Y	200	200	0	12
							32 4	220 9					
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	166 1	3708 3	Y	150	153	0	9
							25 4	165 9					

PILONCILLO			WELL #:		E 33HZ	RRCID ->	281474	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9703 - 16277
01		10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	2059 1	7517 3	Y	472	473	0	8
							41 4	519 9					
02		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	2140 1	6690 3	Y	424	425	0	7
							30 4	466 9					
03		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	2052 1	7450 3	Y	447	447	0	7
							47 4	492 9					
04		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	2288 1	6761 3	Y	409	410	0	6
							51 4	450 9					
05		9672 X	9349	-0-	-323	-0-	2821 1	6086 3	Y	360	358	0	8
							46 4	396 9					
06		9360 X	8817	-0-	-543	-0-	1812 1	6585 3	Y	344	344	0	8
							42 4	378 9					

PILONCILLO			WELL #:		E 33HB	RRCID ->	281504	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9751 - 15236
01		5301 X	5152	-0-	-149	-0-	1017 1	3711 3	Y	367	366	0	3
							20 4	404 9					
02		4788 X	1920	-0-	-2868	-0-	425 1	1334 3	Y	142	145	0	-0-
							5 4	156 9					
03		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	1288 1	4680 3	Y	474	467	0	7
							29 4	521 9					
04		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	1260 1	3729 3	Y	398	401	0	4
							27 4	438 9					
05		5146 X	4220	-0-	-926	-0-	1216 1	2622 3	Y	329	329	0	4
							20 4	362 9					
06		5130 X	2736	-0-	-2394	-0-	533 1	1937 3	Y	231	234	0	1
							12 4	254 9					

PILONCILLO			WELL #:		E 33HY	RRCID ->	281505	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9749 - 16368
01		6262 X	6213	-0-	-49	-0-	1246 1	4550 3	Y	356	356	0	3
							25 4	392 9					
02		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	1278 1	4001 3	Y	328	328	0	3
							18 4	361 9					
03		6262 X	6247	-0-	-15	-0-	1258 1	4572 3	Y	354	354	0	3
							28 4	389 9					
04		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	1445 1	4272 3	Y	342	341	0	4
							34 4	376 9					
05		6262 X	6127	-0-	-135	-0-	1822 1	3928 3	Y	315	314	0	5
							30 4	347 9					
06		6060 X	4960	-0-	-1100	-0-	998 1	3638 3	Y	273	274	0	4
							24 4	300 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7161 X	7015	-0-	-146	-0-	299 1	6210 3	Y	429	431 0	2
						34 4	472 9				
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	277 1	6030 3	Y	363	364 0	1
						27 4	399 9				
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	299 1	6472 3	Y	333	334 0	-0-
						40 4	366 9				
04	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	359 1	6838 3	Y	316	316 0	-0-
						51 4	348 9				
05	7161 X	5586	-0-	-1575	-0-	243 1	5063 3	Y	220	220 0	-0-
						38 4	242 9				
06	6930 X	6648	-0-	-282	-0-	272 1	6066 3	Y	245	245 0	-0-
						40 4	270 9				

PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621		
01	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	406 1	8433 3	Y	570	571 0	8
						46 4	627 9				
02	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	368 1	8002 3	Y	487	489 0	6
						34 4	536 9				
03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	398 1	8591 3	Y	448	449 0	5
						53 4	493 9				
04	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	427 1	8175 3	Y	423	425 0	3
						62 4	465 9				
05	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	402 1	8373 3	Y	427	425 0	5
						64 4	470 9				
06	8820 X	8553	-0-	-267	-0-	346 1	7715 3	Y	402	402 0	5
						50 4	442 9				

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900		
01	7130 X	6785	-0-	-345	-0-	295 1	6137 3	Y	290	291 0	4
						34 4	319 9				
02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	273 1	5953 3	Y	272	271 0	5
						25 4	299 9				
03	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	318 1	6885 3	Y	251	253 0	3
						42 4	276 9				
04	6900 X	4254	-0-	-2646	-0-	204 1	3875 3	Y	133	136 0	-0-
						29 4	146 9				
05	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	340 1	7083 3	Y	273	269 0	4
						55 4	300 9				
06	6900 X	6863	-0-	-37	-0-	280 1	6264 3	Y	254	254 0	4
						40 4	279 9				

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005		
01	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	270 1	5623 3	Y	416	417 0	2
						31 4	458 9				
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	244 1	5318 3	Y	415	416 0	1
						23 4	457 9				
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	269 1	5811 3	Y	424	423 0	2
						36 4	466 9				
04	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	296 1	5652 3	Y	460	461 0	1
						43 4	506 9				
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	266 1	5572 3	Y	444	443 0	2
						42 4	488 9				
06	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	232 1	5201 3	Y	330	332 0	-0-
						34 4	363 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893			COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4991 X	4878	-0-	-113	-0-	214	1	4449	3	Y	173	175	0		2
							25	4	190	9						
02		4508 X	3900	-0-	-608	-0-	166	1	3596	3	Y	111	111	0		2
							16	4	122	9						
03		4991 X	4775	-0-	-216	-0-	204	1	4398	3	Y	133	133	0		2
							27	4	146	9						
04		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	236	1	4505	3	Y	162	161	0		3
							34	4	178	9						
05		4991 X	4844	-0-	-147	-0-	213	1	4434	3	Y	148	148	0		3
							34	4	163	9						
06		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	211	1	4748	3	Y	153	154	0		2
							30	4	168	9						

PILONCILLO			WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833					
01		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	269	1	5569	3	N	451	450	0		6
							31	4	496	9						
02		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	244	1	5356	3	N	446	446	0		6
							23	4	491	9						
03		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	262	1	5640	3	N	431	431	0		6
							35	4	474	9						
04		6030 X	5934	-0-	-96	-0-	275	1	5264	3	N	322	324	0		4
							41	4	354	9						
05		6231 X	6225	-0-	-6	-0-	266	1	5512	3	N	368	365	0		7
							42	4	405	9						
06		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	271	1	6039	3	N	391	389	0		9
							40	4	430	9						

PILONCILLO			WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362					
01		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	308	1	6428	3	N	657	659	0		11
							34	4	723	9						
02		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	272	1	5915	3	N	556	557	0		10
							26	4	612	9						
03		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	304	1	6591	3	N	577	578	0		9
							42	4	635	9						
04		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	335	1	6375	3	N	544	544	0		9
							49	4	598	9						
05		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	307	1	6415	3	N	533	531	0		11
							49	4	586	9						
06		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	265	1	5921	3	N	476	478	0		9
							36	4	524	9						

PILONCILLO			WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669					
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	N	157	158	0		9
							5	4	173	9						
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	939	3	N	115	115	0		9
							4	4	127	9						
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	36	1	791	3	N	170	170	0		9
							5	4	187	9						
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	149	151	0		7
							6	4	164	9						
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	172	173	0		6
							6	4	189	9						
06		990 N	964	-0-	-26	-0-	35	1	761	3	N	148	151	0		3
							5	4	163	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*07	T. A.	237	-0-	237	237	12 1	222 3	Y	3	4 0	-0-
*08	T. A.	51	-0-	51	288	3 9	48 3	Y	1	1 0	-0-
*09	T. A.	51	-0-	51	339	2 1	47 3	Y	1	1 0	-0-
*10	T. A.	50	-0-	50	389	1 9	48 3	Y	1	1 0	-0-
*11	415 X	26	-0-	-389	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
*12	248 X	89	-0-	-159	-0-	26 3	84 3	Y	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	Y	1	1 0	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	1	1 0	-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	1	1 0	-0-
*04	30 N	11	-0-	-19	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	1	1 0	-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	1	1 0	-0-
						30 3		Y	1	1 0	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209		
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	262 1	5426 3	Y	256	258 0	7
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	30 4	282 9				
03	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	251 1	5458 3	Y	254	254 0	7
04	5820 X	5680	-0-	-140	-0-	24 4	279 9				
05	6014 X	5740	-0-	-274	-0-	248 1	5378 3	Y	188	189 0	6
06	5820 X	5134	-0-	-686	-0-	33 4	207 9				
						272 1	5202 3	Y	152	152 0	6
						39 4	167 9				
						254 1	5286 3	Y	145	145 0	6
						40 4	160 9				
						211 1	4736 3	Y	143	143 0	6
						30 4	157 9				
PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098		
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	262 1	5413 3	N	503	503 0	9
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	29 4	553 9				
03	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	233 1	5077 3	N	470	472 0	7
04	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	22 4	517 9				
05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	248 1	5340 3	N	489	488 0	8
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	32 4	538 9				
						266 1	5096 3	N	466	468 0	6
						37 4	513 9				
						244 1	5105 3	N	444	443 0	7
						37 4	488 9				
						267 1	6024 3	N	505	503 0	9
						38 4	556 9				
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166		
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	166 1	3453 3	N	403	404 0	1
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	19 4	443 9				
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	151 1	3248 3	N	387	386 0	2
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	13 4	426 9				
05	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	170 1	3711 3	N	334	336 0	-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	23 4	367 9				
						180 1	3422 3	N	331	331 0	-0-
						25 4	364 9				
						127 1	2619 3	N	223	223 0	-0-
						21 4	245 9				
								N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300							
PILONCILLO			WELL #:		A 25HX	RRCID ->	282089	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8580 - 14200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	176 1	3656 3	N	355	354 0	4
							20 4	391 9				
02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	162 1	3534 3	N	346	345 0	5
							16 4	381 9				
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	168 1	3651 3	N	337	338 0	4
							22 4	371 9				
04		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	180 1	3431 3	N	290	291 0	3
							25 4	319 9				
05		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	170 1	3534 3	N	291	289 0	5
							27 4	320 9				
06		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	182 1	4059 3	N	326	325 0	6
							27 4	359 9				

PILONCILLO			WELL #:		A 25HX	RRCID ->	282102	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8915 - 14243
01		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	227 1	4703 3	N	631	631 0	6
							27 4	694 9				
02		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	205 1	4466 3	N	595	596 0	5
							20 4	655 9				
03		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	226 1	4914 3	N	643	642 0	6
							31 4	707 9				
04		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	247 1	4715 3	N	636	637 0	5
							35 4	700 9				
05		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	221 1	4586 3	N	582	580 0	7
							36 4	640 9				
06		5220 X	4616	-0-	-604	-0-	175 1	3908 3	N	462	463 0	6
							25 4	508 9				

PILONCILLO			WELL #:		B 1HB	RRCID ->	282184	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 9180 - 15556
01		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	257 1	5340 3	Y	734	737 0	7
							30 4	807 9				
02		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	248 1	5362 3	Y	724	725 0	6
							24 4	796 9				
03		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	279 1	6053 3	Y	800	798 0	8
							39 4	880 9				
04		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	315 1	5981 3	Y	759	761 0	6
							46 4	835 9				
05		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	315 1	6563 3	Y	766	763 0	9
							49 4	843 9				
06		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	293 1	6538 3	Y	759	756 0	12
							42 4	835 9				

PILONCILLO			WELL #:		A 18HU	RRCID ->	282203	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8512 - 14447
01		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	236 1	4903 3	Y	359	360 0	1
							27 4	395 9				
02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	207 1	4490 3	Y	309	310 0	-0-
							20 4	340 9				
03		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	222 1	4801 3	Y	346	345 0	1
							31 4	381 9				
04		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	241 1	4570 3	Y	331	330 0	2
							35 4	364 9				
05		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	222 1	4622 3	Y	259	259 0	2
							36 4	285 9				
06		4860 X	4677	-0-	-183	-0-	188 1	4217 3	Y	223	224 0	1
							27 4	245 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	5766 X	5163	-0-	-603	-0-	221 1	4608 3	Y	281	283 0	3
						25 4	309 9				
02	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	208 1	4512 3	Y	287	287 0	3
						20 4	316 9				
03	5766 X	5219	-0-	-547	-0-	218 1	4691 3	Y	255	257 0	1
						29 4	281 9				
04	5580 X	5444	-0-	-136	-0-	255 1	4857 3	Y	269	268 0	2
						36 4	296 9				
05	5766 X	5441	-0-	-325	-0-	235 1	4901 3	Y	244	243 0	3
						37 4	268 9				
06	5430 X	5092	-0-	-338	-0-	206 1	4621 3	Y	214	215 0	2
						30 4	235 9				

PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465		
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	231 1	4786 3	Y	305	305 0	10
						27 4	336 9				
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	208 1	4534 3	Y	293	293 0	10
						20 4	322 9				
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	220 1	4769 3	Y	303	303 0	10
						31 4	333 9				
04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	234 1	4456 3	Y	276	278 0	8
						33 4	304 9				
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	222 1	4636 3	Y	219	220 0	7
						36 4	241 9				
06	4890 X	4602	-0-	-288	-0-	187 1	4162 3	Y	205	206 0	6
						27 4	226 9				

PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674		
01	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	167 1	3463 3	Y	620	623 0	6
						20 4	682 9				
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	154 1	3355 3	Y	590	590 0	6
						15 4	649 9				
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	173 1	3742 3	Y	620	620 0	6
						24 4	682 9				
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	193 1	3684 3	Y	645	647 0	4
						28 4	710 9				
05	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	172 1	3592 3	Y	634	631 0	7
						28 4	697 9				
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	166 1	3714 3	Y	655	653 0	9
						24 4	721 9				

PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186		
01	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	101 1	2112 3	Y	351	350 0	3
						11 4	386 9				
02	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	86 1	1881 3	Y	322	323 0	2
						8 4	354 9				
03	2790 X	2211	-0-	-579	-0-	83 1	1781 3	Y	306	307 0	1
						10 4	337 9				
04	2700 X	2157	-0-	-543	-0-	89 1	1685 3	Y	337	335 0	3
						12 4	371 9				
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	195 1	4072 3	Y	692	681 0	14
						31 4	761 9				
06	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	200 1	4474 3	Y	474	480 0	8
						29 4	521 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300									
PILONCILLO			WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	9090	- 14872		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3131 X	3080	-0-	-51	-0-	117 1	2426 3	Y	476	477	0		2
							13 4	524 9						
02		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	111 1	2426 3	Y	478	479	0		1
							10 4	526 9						
03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	119 1	2577 3	Y	486	486	0		1
							16 4	535 9						
04		3030 X	2642	-0-	-388	-0-	110 1	2136 3	Y	345	346	0		-0-
							16 4	380 9						
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	125 1	2592 3	Y	370	368	0		2
							20 4	407 9						
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	121 1	2707 3	Y	417	416	0		3
							17 4	459 9						

PILONCILLO			WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8674	- 14442		
01		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	179 1	3720 3	N	416	418	0		2
							20 4	458 9						
02		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	166 1	3602 3	N	381	382	0		1
							16 4	419 9						
03		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	179 1	3883 3	N	415	415	0		1
							24 4	457 9						
04		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	186 1	3528 3	N	399	400	0		-0-
							26 4	439 9						
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	170 1	3536 3	N	397	396	0		1
							27 4	437 9						
06		3870 X	2385	-0-	-1485	-0-	91 1	2051 3	N	208	209	0		-0-
							14 4	229 9						

PILONCILLO			WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8526	- 14608		
01		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	371 1	7710 3	Y	332	332	0		3
							42 4	365 9						
02		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	335 1	7320 3	Y	334	333	0		4
							32 4	367 9						
03		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	368 1	7978 3	Y	349	348	0		5
							50 4	384 9						
04		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	409 1	7800 3	Y	279	281	0		3
							59 4	307 9						
05		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	387 1	8073 3	Y	311	309	0		5
							62 4	342 9						
06		8160 X	7270	-0-	-890	-0-	297 1	6648 3	Y	256	259	0		2
							43 4	282 9						

PILONCILLO			WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8514	- 14545		
01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	69 1	1457 3	Y	111	112	0		13
							7 4	122 9						
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	76 1	1653 3	Y	127	126	0		14
							7 4	140 9						
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	85 1	1849 3	Y	123	123	0		14
							11 4	135 9						
04		1590 N	1572	-0-	-18	-0-	72 1	1389 3	Y	92	93	0		13
							10 4	101 9						
05		1705 N	1459	-0-	-246	-0-	62 1	1282 3	Y	96	95	0		14
							9 4	106 9						
06		1650 N	1370	-0-	-280	-0-	56 1	1242 3	Y	59	61	0		12
							7 4	65 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	460 1	9584 3	Y	970	972 0	8
						52 4	1067 9				
02	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	406 1	8843 3	Y	879	881 0	6
						38 4	967 9				
03	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	428 1	9253 3	Y	899	899 0	6
						57 4	989 9				
04	10080 X	9571	-0-	-509	-0-	427 1	8161 3	Y	837	839 0	4
						62 4	921 9				
05	10416 X	9211	-0-	-1205	-0-	381 1	7957 3	Y	738	736 0	6
						61 4	812 9				
06	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	398 1	8887 3	Y	774	772 0	8
						57 4	851 9				

PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086		
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	244 1	5073 3	Y	216	215 0	12
						28 4	238 9				
02	4704 X	4483	-0-	-221	-0-	188 1	4087 3	Y	173	174 0	11
						18 4	190 9				
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	240 1	5187 3	Y	215	216 0	10
						33 4	237 9				
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	261 1	4983 3	Y	211	212 0	9
						38 4	232 9				
05	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	239 1	4990 3	Y	194	193 0	10
						38 4	213 9				
06	5040 X	5023	-0-	-17	-0-	205 1	4591 3	Y	179	179 0	10
						30 4	197 9				

PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218		
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	65 1	1345 3	Y	67	67 0	3
						7 4	74 9				
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	77 1	1662 3	Y	166	163 0	6
						7 4	183 9				
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	62 1	1318 3	Y	182	184 0	4
						8 4	200 9				
04	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	61 1	1159 3	Y	165	166 0	3
						8 4	182 9				
05	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	64 1	1333 3	Y	203	203 0	3
						9 4	223 9				
06	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	47 1	1067 3	Y	190	191 0	2
						7 4	209 9				

PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015		
01	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	385 1	7996 3	Y	345	345 0	4
						44 4	380 9				
02	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	349 1	7603 3	Y	376	375 0	5
						33 4	414 9				
03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	377 1	8173 3	Y	393	392 0	6
						51 4	432 9				
04	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	432 1	8249 3	Y	404	405 0	5
						63 4	444 9				
05	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	386 1	8030 3	Y	368	367 0	6
						62 4	405 9				
06	7950 X	4192	-0-	-3758	-0-	173 1	3852 3	Y	129	133 0	2
						25 4	142 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID ->	282622	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9721 - 14893						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID ->	282623	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9828 - 15016	
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	73 1	1506 3	Y	83	83 0	9
						7 4	91 9				
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	65 1	1420 3	Y	95	95 0	9
						5 4	105 9				
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	71 1	1550 3	Y	131	129 0	11
						9 4	144 9				
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	78 1	1492 3	Y	103	103 0	11
						10 4	113 9				
05	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	71 1	1480 3	Y	68	69 0	10
						11 4	75 9				
06	1590 N	870	-0-	-720	-0-	35 1	787 3	Y	39	40 0	9
						5 4	43 9				

PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID ->	282645	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9850 - 15248	
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	406 1	8461 3	Y	411	412 0	3
						46 4	452 9				
02	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	382 1	8300 3	Y	394	395 0	2
						35 4	433 9				
03	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	434 1	9365 3	Y	437	436 0	3
						59 4	481 9				
04	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	444 1	8473 3	Y	369	370 0	2
						64 4	406 9				
05	9641 X	9258	-0-	-383	-0-	404 1	8441 3	Y	316	315 0	3
						65 4	348 9				
06	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	428 1	9568 3	Y	379	377 0	5
						61 4	417 9				

PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID ->	282853	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9785 - 14530	
01	7440 X	7313	-0-	-127	-0-	319 1	6615 3	Y	312	312 0	5
						36 4	343 9				
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	286 1	6237 3	Y	289	289 0	5
						27 4	318 9				
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	316 1	6840 3	Y	310	310 0	5
						42 4	341 9				
04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	351 1	6712 3	Y	311	311 0	5
						51 4	342 9				
05	7440 X	7282	-0-	-158	-0-	317 1	6603 3	Y	284	283 0	6
						50 4	312 9				
06	7200 X	6853	-0-	-347	-0-	279 1	6255 3	Y	254	256 0	4
						40 4	279 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	285 1 32 4	5913 3 744 9	Y	676	675 0	10
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	279 1 27 4	6076 3 751 9	Y	683	683 0	10
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	279 1 38 4	6049 3 733 9	Y	666	668 0	8
04	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	335 1 48 4	6383 3 596 9	Y	542	545 0	5
05	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	314 1 50 4	6539 3 411 9	Y	374	375 0	4
06	6090 X	4163	-0-	-1927	-0-	168 1 25 4	3748 3 222 9	Y	202	205 0	1

PILONCILLO		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660			
01	12927 X	11851	-0-	-1076	-0-	526 1 59 4	10903 3 363 9	Y	330	331 0	-0-
02	11676 X	10924	-0-	-752	-0-	466 1 44 4	10133 3 281 9	Y	255	255 0	-0-
03	12927 X	12119	-0-	-808	-0-	518 1 69 4	11227 3 305 9	Y	277	277 0	-0-
04	12510 X	10681	-0-	-1829	-0-	511 1 73 4	9737 3 360 9	Y	327	326 0	1
05	12090 X	11139	-0-	-951	-0-	488 1 77 4	10186 3 388 9	Y	353	351 0	3
06	11730 X	9599	-0-	-2131	-0-	395 1 56 4	8823 3 325 9	Y	295	296 0	2

PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978			
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	46 1 5 4	953 3 207 9	Y	188	188 0	5
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	44 1 4 4	980 3 208 9	Y	189	189 0	5
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	48 1 6 4	1033 3 217 9	Y	197	197 0	5
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	54 1 7 4	1017 3 168 9	Y	153	155 0	3
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	48 1 7 4	978 3 105 9	Y	95	95 0	3
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	41 1 5 4	903 3 81 9	Y	74	74 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4805 X	4701	-0-	-104	-0-	200 1	4147 3	Y	301	303 0	-0-
						23 4	331 9				
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	198 1	4314 3	Y	308	306 0	2
						20 4	339 9				
03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	207 1	4442 3	Y	320	321 0	1
						29 4	352 9				
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	220 1	4200 3	Y	345	344 0	2
						33 4	380 9				
05	4805 X	4130	-0-	-675	-0-	175 1	3661 3	Y	242	243 0	1
						28 4	266 9				
06	4650 X	3622	-0-	-1028	-0-	143 1	3210 3	Y	225	224 0	2
						21 4	248 9				

PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056		
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	91 1	1875 3	Y	141	143 0	14
						10 4	155 9				
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	88 1	1900 3	Y	141	141 0	14
						8 4	155 9				
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	106 1	2319 3	Y	186	186 0	14
						15 4	205 9				
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	105 1	2000 3	Y	158	159 0	13
						14 4	174 9				
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	108 1	2265 3	Y	144	144 0	13
						18 4	158 9				
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	85 1	1870 3	Y	150	151 0	12
						13 4	165 9				

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708		
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	189 1	3931 3	Y	369	371 0	-0-
						22 4	406 9				
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	184 1	4017 3	Y	362	360 0	2
						18 4	398 9				
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	218 1	4710 3	Y	382	382 0	2
						30 4	420 9				
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	247 1	4726 3	Y	377	377 0	2
						36 4	415 9				
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	214 1	4448 3	Y	347	346 0	3
						34 4	382 9				
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	175 1	3927 3	Y	318	318 0	3
						25 4	350 9				

PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801		
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	93 1	1935 3	Y	184	183 0	7
						10 4	202 9				
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	78 1	1701 3	Y	156	156 0	7
						7 4	172 9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
04	2160 N	73	-0-	-2087	-0-	3 1	63 3	Y	6	5 0	1
						7 9					
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	8	7 0	1
						1 4	9 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	195 1	4045 3	Y	490	490 0	3
						22 4	539 9				
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	182 1	3958 3	Y	471	474 0	-0-
						18 4	518 9				
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	205 1	4438 3	Y	472	472 0	-0-
						29 4	519 9				
04	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	302 1	5755 3	Y	535	535 0	-0-
						44 4	589 9				
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	202 1	4218 3	Y	350	350 0	-0-
						33 4	385 9				
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	174 1	3882 3	Y	379	379 0	-0-
						25 4	417 9				
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960		
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84 1	1744 3	Y	118	119 0	12
						9 4	130 9				
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	72 1	1562 3	Y	103	104 0	11
						7 4	113 9				
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	55 1	1182 3	Y	76	77 0	10
						7 4	84 9				
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	76 1	1445 3	Y	86	85 0	11
						10 4	95 9				
05	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	57 1	1196 3	Y	87	86 0	12
						8 4	96 9				
06	1290 N	582	-0-	-708	-0-	25 1	534 3	Y	18	20 0	10
						3 4	20 9				
PILONCILLO		WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605		
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	183 1	3810 3	Y	256	258 0	-0-
						22 4	282 9				
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	172 1	3743 3	Y	259	259 0	-0-
						17 4	285 9				
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	198 1	4282 3	Y	324	324 0	-0-
						27 4	356 9				
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	217 1	4105 3	Y	351	351 0	-0-
						31 4	386 9				
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	201 1	4176 3	Y	411	408 0	3
						33 4	452 9				
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	161 1	3609 3	Y	332	334 0	1
						24 4	365 9				
PILONCILLO		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541		
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	239 1	4957 3	Y	529	532 0	3
						27 4	582 9				
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	202 1	4400 3	Y	449	450 0	2
						20 4	494 9				
03	5518 X	4548	-0-	-970	-0-	178 1	3848 3	Y	453	453 0	2
						24 4	498 9				
04	5340 X	1341	-0-	-3999	-0-	56 1	1079 3	Y	181	183 0	-0-
						7 4	199 9				
05	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	238 1	4967 3	Y	644	631 0	13
						38 4	708 9				
06	5340 X	5129	-0-	-211	-0-	194 1	4353 3	Y	503	507 0	9
						29 4	553 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053		COMPL. DATE 05/20/2017			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	201 1	4151 3	Y	461	461 0	3
						22 4	507 9				
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	146 1	3199 3	Y	353	354 0	2
						14 4	388 9				
03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	161 1	3480 3	Y	305	306 0	1
						22 4	336 9				
04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	227 1	4345 3	Y	350	349 0	2
						33 4	385 9				
05	3999 X	3756	-0-	-243	-0-	154 1	3205 3	Y	338	337 0	3
						25 4	372 9				
06	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	138 1	3064 3	Y	358	357 0	4
						19 4	394 9				

PILONCILLO		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769		
01	3100 N	2970	-0-	-130	539	124 1	2598 3	Y	213	214 0	8
						14 4	234 9				
02	2800 N	2430	-0-	-370	169	98 1	2135 3	Y	172	174 0	6
						8 4	189 9				
03	2126 N	1957	-0-	-169	-0-	80 1	1755 3	Y	102	102 0	6
						10 4	112 9				
04	2580 X	1601	-0-	-979	-0-	74 1	1404 3	Y	103	103 0	6
						10 4	113 9				
05	2666 X	1780	-0-	-886	-0-	78 1	1621 3	Y	64	63 0	7
						11 4	70 9				
06	2580 X	1259	-0-	-1321	-0-	52 1	1153 3	Y	43	43 0	7
						7 4	47 9				

PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784		
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	144 1	2982 3	Y	214	214 0	1
						17 4	235 9				
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	136 1	2956 3	Y	211	211 0	1
						12 4	232 9				
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	170 1	3691 3	Y	255	255 0	1
						22 4	281 9				
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	184 1	3504 3	Y	320	319 0	2
						25 4	352 9				
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	168 1	3504 3	Y	313	312 0	3
						26 4	344 9				
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	183 1	4089 3	Y	388	386 0	5
						27 4	427 9				

PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250		
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	241 1	3602 3	Y	330	331 0	5
						18 4	363 9				
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	233 1	3546 3	Y	310	310 0	5
						15 4	341 9				
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	241 1	3770 3	Y	286	288 0	3
						24 4	315 9				
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	251 1	3524 3	Y	265	265 0	3
						27 4	292 9				
05	4123 X	3978	-0-	-145	-0-	231 1	3450 3	Y	246	245 0	4
						26 4	271 9				
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	245 1	3676 3	Y	259	259 0	4
						23 4	285 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	271	1	4057	3	Y	341	345	0	2
							22	4	375	9					
02		4032 X	2357	-0-	-1675	-0-	134	1	2051	3	Y	149	151	0	-0-
							8	4	164	9					
03		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	302	1	4742	3	Y	385	380	0	5
							29	4	424	9					
04		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	320	1	4507	3	Y	292	293	0	4
							34	4	321	9					
05		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	318	1	4744	3	Y	289	287	0	6
							37	4	318	9					
06		4320 X	3594	-0-	-726	-0-	210	1	3164	3	Y	182	186	0	2
							20	4	200	9					

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012															
01		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	262	1	3934	3	Y	211	212	0	3
							21	4	232	9					
02		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	267	1	4036	3	Y	214	214	0	3
							17	4	235	9					
03		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	222	1	3468	3	Y	151	152	0	2
							21	4	166	9					
04		3720 X	3559	-0-	-161	-0-	223	1	3147	3	Y	152	152	0	2
							22	4	167	9					
05		3844 X	2470	-0-	-1374	-0-	148	1	2197	3	Y	99	98	0	3
							16	4	109	9					
06		3720 X	1592	-0-	-2128	-0-	95	1	1423	3	Y	59	60	0	2
							9	4	65	9					

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097															
01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	340	1	5081	3	Y	398	399	0	6
							28	4	438	9					
02		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	311	1	4724	3	Y	338	339	0	5
							21	4	372	9					
03		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	330	1	5139	3	Y	328	330	0	3
							33	4	361	9					
04		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	346	1	4880	3	Y	322	322	0	3
							38	4	354	9					
05		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	329	1	4922	3	Y	334	332	0	5
							38	4	367	9					
06		5460 X	5286	-0-	-174	-0-	305	1	4600	3	Y	319	318	0	6
							30	4	351	9					

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899															
01		10633 X	6855	-0-	-3778	-0-	294	1	6097	3	Y	391	391	0	2
							34	4	430	9					
02		9604 X	6471	-0-	-3133	-0-	267	1	5816	3	Y	330	330	0	2
							25	4	363	9					
03		10633 X	6974	-0-	-3659	-0-	289	1	6262	3	Y	349	348	0	3
							39	4	384	9					
04		9780 X	1370	-0-	-8410	-0-	65	1	1232	3	Y	58	61	0	-0-
							9	4	64	9					
05		7161 X	2806	-0-	-4355	-0-	122	1	2554	3	Y	100	98	0	2
							20	4	110	9					
06		6930 X	1417	-0-	-5513	-0-	58	1	1294	3	Y	53	54	0	1
							7	4	58	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	307 1	4573 3	Y	445	446 0		3
						25 4	490 9					
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	286 1	4347 3	Y	416	417 0		2
						19 4	458 9					
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	318 1	4942 3	Y	443	442 0		3
						31 4	487 9					
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	334 1	4717 3	Y	426	427 0		2
						36 4	469 9					
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	310 1	4629 3	Y	392	391 0		3
						34 4	431 9					
06	4980 X	4475	-0-	-505	-0-	256 1	3839 3	Y	323	324 0		2
						25 4	355 9					
PILONCILLO		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	73 1	1600 3	Y	131	127 0		4
						7 4	144 9					
03	3100 N	3135	-0-	35	35	127 1	2752 3	Y	217	217 0		4
						17 4	239 9					
04	3000 N	3719	-0-	719	754	165 1	3150 3	Y	346	342 0		8
						23 4	381 9					
05	3100 N	4276	-0-	1176	1930	175 1	3645 3	Y	389	387 0		10
						28 4	428 9					
06	5554 X	3624	-0-	-1930	-0-	138 1	3107 3	Y	326	328 0		8
						20 4	359 9					
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778				
01	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	291 1	4364 3	Y	341	342 0		-0-
						25 4	375 9					
02	5040 X	5027	-0-	-13	-0-	288 1	4379 3	Y	309	309 0		-0-
						20 4	340 9					
03	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	325 1	5066 3	Y	513	509 0		4
						31 4	564 9					
04	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	299 1	4216 3	Y	404	407 0		1
						31 4	444 9					
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	353 1	5260 3	Y	461	457 0		5
						40 4	507 9					
06	5400 X	4089	-0-	-1311	-0-	234 1	3511 3	Y	292	295 0		2
						23 4	321 9					
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948				
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	281 1	4209 3	Y	385	387 0		2
						23 4	424 9					
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	269 1	4085 3	Y	260	261 0		1
						17 4	286 9					
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	269 1	4229 3	Y	252	253 0		-0-
						26 4	277 9					
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	295 1	4150 3	Y	246	246 0		-0-
						30 4	271 9					
05	4743 X	4659	-0-	-84	-0-	274 1	4102 3	Y	229	228 0		1
						31 4	252 9					
06	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	302 1	4552 3	Y	250	249 0		2
						29 4	275 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 11/22/2022			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0	7790	-0-	7790	20483	340 1	7072 3	Y	309	308 0	6
02	27688 X	7205	-0-	-20483	-0-	38 4	340 9				
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	302 1	6543 3	Y	302	301 0	7
04	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	28 4	332 9				
05	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	333 1	7229 3	Y	321	322 0	6
06	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	44 4	353 9				
						521 1	9941 3	Y	415	413 0	8
						75 4	457 9				
						517 1	10802 3	Y	412	409 0	11
						82 4	453 9				
						432 1	9651 3	Y	350	351 0	10
						62 4	385 9				

PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025		
01	6913 X	6348	-0-	-565	-0-	275 1	5711 3	Y	300	301 0	1
02	6244 X	6163	-0-	-81	-0-	32 4	330 9				
03	6913 X	6476	-0-	-437	-0-	256 1	5567 3	Y	286	287 0	-0-
04	6690 X	6571	-0-	-119	-0-	25 4	315 9				
05	6820 X	6655	-0-	-165	-0-	268 1	5799 3	Y	339	338 0	1
06	6600 X	2717	-0-	-3883	-0-	36 4	373 9				
						308 1	5858 3	Y	328	328 0	1
						44 4	361 9				
						287 1	5987 3	Y	305	304 0	2
						45 4	336 9				
						109 1	2451 3	Y	128	130 0	-0-
						16 4	141 9				

PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448		
01	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	388 1	5047 3	Y	988	988 0	4
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	28 4	1087 9				
03	6107 X	5814	-0-	-293	-0-	356 1	4606 3	Y	890	892 0	2
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	21 4	979 9				
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	348 1	4548 3	Y	809	811 0	-0-
06	5910 X	5705	-0-	-205	-0-	28 4	890 9				
						408 1	5020 3	Y	921	919 0	2
						39 4	1013 9				
						391 1	5002 3	Y	877	874 0	5
						38 4	965 9				
						350 1	4514 3	Y	737	738 0	4
						30 4	811 9				

PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952		
01	4371 X	4355	-0-	-16	-0-	182 1	3776 3	Y	342	343 0	-0-
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	21 4	376 9				
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	187 1	4050 3	Y	327	326 0	1
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	17 4	360 9				
05	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	182 1	3930 3	Y	262	263 0	-0-
06	4230 X	3921	-0-	-309	-0-	24 4	288 9				
						195 1	3759 3	Y	311	310 0	1
						28 4	342 9				
						175 1	3668 3	Y	365	361 0	5
						28 4	402 9				
						153 1	3448 3	Y	270	272 0	3
						23 4	297 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300													
PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	351 1	7275 3	Y	878	883 0		12
							39 4	966 9					
02		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	323 1	7020 3	Y	758	760 0		10
							31 4	834 9					
03		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	336 1	7298 3	Y	699	701 0		8
							46 4	769 9					
04		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	370 1	7015 3	Y	772	771 0		9
							53 4	849 9					
05		8401 X	8137	-0-	-264	-0-	330 1	6864 3	Y	811	805 0		15
							51 4	892 9					
06		8130 X	3983	-0-	-4147	-0-	151 1	3361 3	Y	408	419 0		4
							22 4	449 9					

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766													

01		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	134 1	2803 3	Y	294	295 0		2
							15 4	323 9					
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	132 1	2863 3	Y	271	271 0		2
							12 4	298 9					
03		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	135 1	2912 3	Y	212	214 0		-0-
							18 4	233 9					
04		3030 X	2903	-0-	-127	-0-	132 1	2513 3	Y	217	217 0		-0-
							19 4	239 9					
05		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	131 1	2738 3	Y	233	232 0		1
							21 4	256 9					
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	121 1	2701 3	Y	218	218 0		1
							18 4	240 9					

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764													

01		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	217 1	4519 3	Y	683	684 0		9
							25 4	751 9					
02		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	191 1	4173 3	Y	601	603 0		7
							19 4	661 9					
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	203 1	4385 3	Y	515	516 0		6
							28 4	567 9					
04		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	217 1	4148 3	Y	505	505 0		6
							31 4	556 9					
05		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	201 1	4192 3	Y	623	618 0		11
							33 4	685 9					
06		4770 X	2077	-0-	-2693	-0-	76 1	1695 3	Y	269	274 0		6
							10 4	296 9					

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393													

01		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	341 1	4409 3	Y	611	613 0		3
							24 4	672 9					
02		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	319 1	4137 3	Y	558	560 0		1
							18 4	614 9					
03		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	332 1	4360 3	Y	504	504 0		1
							26 4	554 9					
04		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	334 1	4111 3	Y	588	585 0		4
							30 4	647 9					
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	329 1	4233 3	Y	570	568 0		6
							32 4	627 9					
06		4860 X	4577	-0-	-283	-0-	287 1	3718 3	Y	498	499 0		5
							24 4	548 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 41HY		RRCID ->	284358	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8214 - 16307		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	432 1	5619 3	Y	1122	1121	0		12
						31 4	1234 9						
02	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	349 1	4534 3	Y	901	906	0		7
						20 4	991 9						
03	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	379 1	4942 3	Y	772	776	0		3
						32 4	849 9						
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	395 1	4839 3	Y	834	833	0		4
						37 4	917 9						
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	375 1	4788 3	Y	763	760	0		7
						37 4	839 9						
06	5760 X	5381	-0-	-379	-0-	333 1	4296 3	Y	659	661	0		5
						27 4	725 9						

PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID ->	284371	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8155 - 16437		
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	324 1	4209 3	Y	876	878	0		9
						22 4	964 9						
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	312 1	4039 3	Y	855	856	0		8
						16 4	941 9						
03	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	350 1	4574 3	Y	900	899	0		9
						29 4	990 9						
04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	379 1	4664 3	Y	906	908	0		7
						34 4	997 9						
05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	353 1	4522 3	Y	786	784	0		9
						33 4	865 9						
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	309 1	4004 3	Y	666	668	0		7
						26 4	733 9						

PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID ->	284401	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID ->	284410	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID ->	284420	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	9538 - 16067		
01	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	371 1	7709 3	Y	425	425	0		5
						42 4	468 9						
02	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	339 1	7349 3	Y	398	399	0		4
						32 4	438 9						
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	354 1	7654 3	Y	388	388	0		4
						48 4	427 9						
04	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	377 1	7211 3	Y	372	373	0		3
						55 4	409 9						
05	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	360 1	7526 3	Y	365	362	0		6
						58 4	402 9						
06	8040 X	7311	-0-	-729	-0-	297 1	6628 3	Y	312	312	0		6
						43 4	343 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	187	1	3885	3	Y	193	193	0		14
						21	4	212	9						
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	172	1	3733	3	Y	179	180	0		13
						16	4	197	9						
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	194	1	4199	3	Y	168	167	0		14
						27	4	185	9						
04	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	214	1	4081	3	Y	172	173	0		13
						31	4	189	9						
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	195	1	4061	3	Y	161	163	0		11
						32	4	177	9						
06	4320 X	1290	-0-	-3030	-0-	53	1	1180	3	Y	45	49	0		7
						7	4	50	9						

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	279	1	5806	3	Y	850	860	0		10
						32	4	935	9						
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	255	1	5541	3	Y	688	693	0		5
						24	4	757	9						
03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	276	1	5978	3	Y	728	728	0		5
						37	4	801	9						
04	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	306	1	5847	3	Y	696	698	0		3
						44	4	766	9						
05	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	286	1	5939	3	Y	634	631	0		6
						45	4	697	9						
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	242	1	5414	3	Y	626	626	0		6
						35	4	689	9						

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	473	1	9815	3	Y	750	752	0		5
						53	4	825	9						
02	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	419	1	9119	3	Y	690	692	0		3
						38	4	759	9						
03	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	465	1	10049	3	Y	742	742	0		3
						62	4	816	9						
04	10800 X	9602	-0-	-1198	-0-	443	1	8459	3	Y	578	581	0		-0-
						64	4	636	9						
05	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	476	1	9902	3	Y	709	703	0		6
						74	4	780	9						
06	10800 X	8977	-0-	-1823	-0-	355	1	7951	3	Y	564	568	0		2
						51	4	620	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 9851	- 18205			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	545 1	11311 3	Y	1218	1221 0	6
							61 4	1340 9				
02		12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	496 1	10796 3	Y	1155	1155 0	6
							46 4	1271 9				
03		13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	539 1	11649 3	Y	1264	1262 0	8
							72 4	1390 9				
04		13020 X	12892	-0-	-128	-0-	572 1	10917 3	Y	1202	1204 0	6
							81 4	1322 9				
05		13454 X	12720	-0-	-734	-0-	523 1	10902 3	Y	1102	1099 0	9
							83 4	1212 9				
06		13020 X	11460	-0-	-1560	-0-	441 1	9880 3	Y	978	980 0	7
							63 4	1076 9				

PILONCILLO			WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8701	- 19393			
01		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	294 1	6124 3	Y	655	657 0	6
							34 4	721 9				
02		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	266 1	5767 3	Y	619	621 0	4
							25 4	681 9				
03		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	276 1	5967 3	Y	650	650 0	4
							37 4	715 9				
04		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	295 1	5639 3	Y	650	652 0	2
							43 4	715 9				
05		6634 X	6454	-0-	-180	-0-	265 1	5517 3	Y	573	572 0	3
							42 4	630 9				
06		6420 X	5766	-0-	-654	-0-	226 1	5025 3	Y	439	440 0	2
							32 4	483 9				

PILONCILLO			WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 9865	- 18205			
01		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	404 1	8377 3	Y	873	873 0	10
							46 4	960 9				
02		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	354 1	7722 3	Y	846	848 0	8
							33 4	931 9				
03		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	384 1	8301 3	Y	893	893 0	8
							52 4	982 9				
04		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	431 1	8231 3	Y	774	776 0	6
							62 4	851 9				
05		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	386 1	8063 3	Y	701	699 0	8
							62 4	771 9				
06		8820 X	8496	-0-	-324	-0-	335 1	7506 3	Y	552	554 0	6
							48 4	607 9				

PILONCILLO			WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8801	- 19083			
01		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	357 1	7407 3	Y	1070	1074 0	17
							41 4	1177 9				
02		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	308 1	6716 3	Y	1077	1077 0	17
							29 4	1185 9				
03		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	341 1	7363 3	Y	1078	1079 0	16
							47 4	1186 9				
04		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	364 1	6953 3	Y	1031	1032 0	15
							54 4	1134 9				
05		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	326 1	6818 3	Y	962	959 0	18
							52 4	1058 9				
06		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	289 1	6471 3	Y	937	937 0	18
							42 4	1031 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8817 - 19102				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	223 1 25 4	4632 3 568 9	Y	516	519 0	1
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	210 1 20 4	4570 3 546 9	Y	496	494 0	3
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	218 1 29 4	4708 3 591 9	Y	537	535 0	5
04	4860 X	4784	-0-	-76	-0-	210 1 31 4	4002 3 541 9	Y	492	493 0	4
05	5022 X	4894	-0-	-128	-0-	198 1 32 4	4127 3 537 9	Y	488	487 0	5
06	4860 X	4770	-0-	-90	-0-	182 1 27 4	4065 3 496 9	Y	451	451 0	5

PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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-

PILONCILLO		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997	COMPL. DATE 03/20/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8781 - 19085				
01	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	373 1 42 4	7737 3 1342 9	Y	1220	1222 0	18
02	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	333 1 31 4	7224 3 1230 9	Y	1118	1121 0	15
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	366 1 49 4	7911 3 1245 9	Y	1132	1132 0	15
04	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	389 1 57 4	7441 3 1213 9	Y	1103	1104 0	14
05	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	366 1 59 4	7645 3 1173 9	Y	1066	1062 0	18
06	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	335 1 48 4	7500 3 1040 9	Y	945	947 0	16

PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 8711 - 19013				
01	5270 X	5094	-0-	-176	-0-	213 1 25 4	4393 3 463 9	Y	421	422 0	2
02	4760 X	4495	-0-	-265	-0-	179 1 17 4	3880 3 419 9	Y	381	381 0	2
03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	218 1 29 4	4715 3 551 9	Y	501	497 0	6
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	279 1 41 4	5321 3 581 9	Y	528	528 0	6
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	237 1 38 4	4936 3 532 9	Y	484	483 0	7
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	200 1 29 4	4494 3 497 9	Y	452	452 0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044			COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	260 1	5392 3	Y	536	537 0	7	
							30 4	590 9					
02		5404 X	5059	-0-	-345	-0-	201 1	4372 3	Y	424	428 0	3	
							20 4	466 9					
03		5983 X	4882	-0-	-1101	-0-	186 1	4006 3	Y	605	603 0	5	
							24 4	666 9					
04		5790 X	4772	-0-	-1018	-0-	210 1	4003 3	Y	480	483 0	2	
							31 4	528 9					
05		5983 X	4091	-0-	-1892	-0-	169 1	3518 3	Y	343	343 0	2	
							27 4	377 9					
06		5790 X	2740	-0-	-3050	-0-	105 1	2332 3	Y	261	262 0	1	
							16 4	287 9					

PILONCILLO			WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340			COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327		
01		4991 X	4433	-0-	-558	-0-	178 1	3701 3	N	485	487 0	4	
							20 4	534 9					
02		4508 X	4115	-0-	-393	-0-	159 1	3452 3	N	445	447 0	2	
							14 4	490 9					
03		4991 X	4364	-0-	-627	-0-	169 1	3666 3	N	461	460 0	3	
							22 4	507 9					
04		4830 X	4792	-0-	-38	-0-	207 1	3930 3	N	568	565 0	6	
							30 4	625 9					
05		4867 X	4845	-0-	-22	-0-	195 1	4077 3	N	492	491 0	7	
							32 4	541 9					
06		4410 X	4097	-0-	-313	-0-	155 1	3469 3	N	409	410 0	6	
							23 4	450 9					

PILONCILLO			WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480		
01		6479 X	6300	-0-	-179	-0-	271 1	5634 3	Y	331	331 0	6	
							31 4	364 9					
02		5852 X	5699	-0-	-153	-0-	236 1	5121 3	Y	291	292 0	5	
							22 4	320 9					
03		6479 X	6301	-0-	-178	-0-	262 1	5657 3	Y	315	314 0	6	
							35 4	347 9					
04		6270 X	6007	-0-	-263	-0-	278 1	5297 3	Y	356	356 0	6	
							40 4	392 9					
05		6355 X	6116	-0-	-239	-0-	263 1	5475 3	Y	306	305 0	7	
							41 4	337 9					
06		6120 X	5927	-0-	-193	-0-	239 1	5349 3	Y	277	277 0	7	
							34 4	305 9					

PILONCILLO			WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446			COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004		
01		6231 X	6042	-0-	-189	-0-	262 1	5434 3	Y	287	288 0	2	
							30 4	316 9					
02		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	253 1	5492 3	Y	285	285 0	2	
							24 4	314 9					
03		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	269 1	5808 3	Y	293	294 0	1	
							36 4	322 9					
04		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	290 1	5533 3	Y	290	291 0	-0-	
							42 4	319 9					
05		6231 X	6091	-0-	-140	-0-	263 1	5487 3	Y	273	271 0	2	
							41 4	300 9					
06		6030 X	4284	-0-	-1746	-0-	174 1	3889 3	Y	178	180 0	-0-	
							25 4	196 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	406 1	8432 3	Y	527	527 0	3
						46 4	580 9				
02	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	371 1	8101 3	Y	535	536 0	2
						35 4	589 9				
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	401 1	8684 3	Y	563	563 0	2
						55 4	619 9				
04	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	436 1	8335 3	Y	552	552 0	2
						63 4	607 9				
05	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	405 1	8455 3	Y	529	527 0	4
						65 4	582 9				
06	8820 X	8201	-0-	-619	-0-	331 1	7403 3	Y	381	383 0	2
						48 4	419 9				

PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387		
01	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	328 1	6807 3	Y	440	443 0	3
						37 4	484 9				
02	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	291 1	6331 3	Y	418	419 0	2
						27 4	460 9				
03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	292 1	6342 3	Y	413	413 0	2
						39 4	454 9				
04	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	340 1	6487 3	Y	405	406 0	1
						49 4	446 9				
05	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	315 1	6570 3	Y	326	324 0	3
						50 4	359 9				
06	6330 X	5529	-0-	-801	-0-	223 1	4993 3	Y	255	257 0	1
						32 4	281 9				

PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358		
01	7409 X	7317	-0-	-92	-0-	317 1	6591 3	Y	339	341 0	1
						36 4	373 9				
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	309 1	6726 3	Y	339	338 0	2
						29 4	373 9				
03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	340 1	7342 3	Y	358	359 0	1
						46 4	394 9				
04	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	345 1	6574 3	Y	301	301 0	1
						50 4	331 9				
05	7409 X	6967	-0-	-442	-0-	303 1	6329 3	Y	260	260 0	1
						49 4	286 9				
06	7170 X	6216	-0-	-954	-0-	252 1	5646 3	Y	255	256 0	-0-
						37 4	281 9				

PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051		
01	8153 X	7627	-0-	-526	-0-	332 1	6917 3	Y	309	309 0	1
						38 4	340 9				
02	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	314 1	6823 3	Y	297	298 0	-0-
						30 4	327 9				
03	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	347 1	7525 3	Y	321	321 0	-0-
						47 4	353 9				
04	7890 X	7800	-0-	-90	-0-	370 1	7037 3	Y	308	307 0	1
						54 4	339 9				
05	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	330 1	6848 3	Y	267	267 0	1
						53 4	294 9				
06	7890 X	6347	-0-	-1543	-0-	261 1	5808 3	Y	218	219 0	-0-
						38 4	240 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	10819	X	10771	-0-	-48	-0-	468	1	9716	3	485	4
							53	4	534	9	485	0
02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	420	1	9151	3	448	2
							38	4	493	9	448	0
03	10819	X	10386	-0-	-433	-0-	434	1	9397	3	451	3
							59	4	496	9	451	0
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	502	1	9565	3	384	-0-
							72	4	422	9	384	0
05	10819	X	10489	-0-	-330	-0-	460	1	9572	3	349	1
							73	4	384	9	349	0
06	10470	X	8647	-0-	-1823	-0-	352	1	7850	3	358	1
							51	4	394	9	358	0

PILONCILLO			WELL #: E 32HX		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014		
01	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	469	1	9743	3	569	4
							53	4	626	9	569	0
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	421	1	9171	3	535	3
							38	4	589	9	535	0
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	438	1	9464	3	539	3
							59	4	593	9	539	0
04	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	496	1	9447	3	579	4
							71	4	637	9	579	0
05	10447	X	9641	-0-	-806	-0-	415	1	8656	3	458	4
							66	4	504	9	458	0
06	10110	X	9660	-0-	-450	-0-	393	1	8746	3	423	3
							56	4	465	9	423	0

PILONCILLO			WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461		
01	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	332	1	6915	3	674	6
							37	4	741	9	674	0
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	304	1	6586	3	693	5
							28	4	762	9	693	0
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	338	1	7334	3	702	4
							46	4	772	9	702	0
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	362	1	6891	3	653	1
							52	4	718	9	653	0
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	330	1	6853	3	637	5
							53	4	701	9	637	0
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	284	1	6362	3	549	4
							41	4	604	9	549	0

PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193		
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	213	1	4395	3	463	4
							25	4	509	9	463	0
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	196	1	4272	3	463	4
							19	4	509	9	463	0
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	222	1	4809	3	468	5
							31	4	515	9	468	0
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	226	1	4304	3	450	4
							33	4	495	9	450	0
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	205	1	4264	3	454	7
							33	4	499	9	454	0
06	4800	X	4580	-0-	-220	-0-	176	1	3932	3	406	5
							25	4	447	9	406	0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300							
PILONCILLO			WELL #:		B 09HZ	RRCID ->	285793	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 8800 - 20303
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	409 1	8487 3	Y	1621	1622 0	14
							47 4	1783 9				
02		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	346 1	7494 3	Y	1408	1413 0	9
							32 4	1549 9				
03		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	381 1	8220 3	Y	1474	1474 0	9
							51 4	1621 9				
04		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	401 1	7642 3	Y	1525	1525 0	9
							59 4	1678 9				
05		9517 X	8604	-0-	-913	-0-	330 1	6898 3	Y	1203	1205 0	7
							53 4	1323 9				
06		9210 X	8299	-0-	-911	-0-	297 1	6636 3	Y	1203	1202 0	8
							43 4	1323 9				

PILONCILLO			WELL #:		B 03HC	RRCID ->	285962	COMPL. DATE	06/25/2018	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 8751 - 15556
01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	153 1	3173 3	Y	489	490 0	4
							17 4	538 9				
02		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	151 1	3286 3	Y	506	508 0	2
							14 4	557 9				
03		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	151 1	3294 3	Y	546	545 0	3
							20 4	601 9				
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	167 1	3198 3	Y	527	527 0	3
							24 4	580 9				
05		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	150 1	3125 3	Y	475	474 0	4
							24 4	523 9				
06		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	131 1	2922 3	Y	428	429 0	3
							19 4	471 9				

PILONCILLO			WELL #:		B 04HA	RRCID ->	286088	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8499 - 15298
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	136 1	2826 3	Y	353	353 0	2
							15 4	388 9				
02		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	119 1	2586 3	Y	317	318 0	1
							10 4	349 9				
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	130 1	2833 3	Y	337	338 0	-0-
							18 4	371 9				
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	146 1	2792 3	Y	412	412 0	-0-
							21 4	453 9				
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	135 1	2804 3	Y	331	330 0	1
							22 4	364 9				
06		3150 X	3062	-0-	-88	-0-	115 1	2600 3	Y	300	300 0	1
							17 4	330 9				

PILONCILLO			WELL #:		B 04HB	RRCID ->	286089	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8552 - 15221
01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	167 1	3476 3	Y	658	661 0	6
							19 4	724 9				
02		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	138 1	2997 3	Y	556	559 0	3
							12 4	612 9				
03		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	150 1	3282 3	Y	591	591 0	3
							20 4	650 9				
04		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	163 1	3107 3	Y	623	622 0	4
							23 4	685 9				
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	146 1	3047 3	Y	453	453 0	4
							24 4	498 9				
06		3450 X	3272	-0-	-178	-0-	120 1	2676 3	Y	417	417 0	4
							17 4	459 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	201 1 23 4	4164 3 798 9	Y	725	728 0	9
02	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	317 1 30 4	6915 3 726 9	Y	660	663 0	6
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	209 1 29 4	4520 3 809 9	Y	735	734 0	7
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	223 1 33 4	4243 3 835 9	Y	759	759 0	7
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	199 1 32 4	4135 3 783 9	Y	712	711 0	8
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	179 1 27 4	4014 3 688 9	Y	625	628 0	5

PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629		
01	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	161 1 19 4	3357 3 595 9	Y	541	544 0	2
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	145 1 14 4	3149 3 541 9	Y	492	492 0	2
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	155 1 20 4	3342 3 583 9	Y	530	529 0	3
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	176 1 25 4	3369 3 594 9	Y	540	541 0	2
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	157 1 25 4	3293 3 517 9	Y	470	468 0	4
06	3660 X	3513	-0-	-147	-0-	131 1 19 4	2914 3 449 9	Y	408	408 0	4

PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321		
01	3906 X	3860	-0-	-46	-0-	147 1 17 4	3048 3 648 9	Y	589	592 0	4
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	140 1 12 4	3059 3 656 9	Y	596	597 0	3
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	164 1 22 4	3542 3 699 9	Y	635	635 0	3
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	187 1 27 4	3573 3 702 9	Y	638	638 0	3
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	191 1 30 4	3988 3 669 9	Y	608	606 0	5
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	142 1 21 4	3203 3 512 9	Y	465	468 0	2

PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689		
01	11284 X	11078	-0-	-206	-0-	480 1 54 4	9954 3 590 9	Y	536	537 0	3
02	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	430 1 40 4	9350 3 501 9	Y	455	457 0	1
03	11284 X	11248	-0-	-36	-0-	465 1 62 4	10054 3 667 9	Y	606	604 0	3
04	10920 X	10849	-0-	-71	-0-	502 1 72 4	9589 3 686 9	Y	624	625 0	2
05	11284 X	10663	-0-	-621	-0-	461 1 73 4	9638 3 491 9	Y	446	446 0	2
06	10920 X	10351	-0-	-569	-0-	422 1 61 4	9453 3 415 9	Y	377	377 0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	7967 X	7453	-0-	-514	-0-	324 1	6749 3	36 4	344 9	Y	313	313	0		2
02	7196 X	6761	-0-	-435	-0-	279 1	6071 3	27 4	384 9	Y	349	347	0		4
03	7967 X	7662	-0-	-305	-0-	319 1	6906 3	43 4	394 9	Y	358	358	0		4
04	7710 X	7336	-0-	-374	-0-	345 1	6577 3	50 4	364 9	Y	331	330	0		5
05	7750 X	7486	-0-	-264	-0-	325 1	6760 3	52 4	349 9	Y	317	315	0		7
06	7410 X	6278	-0-	-1132	-0-	256 1	5722 3	37 4	263 9	Y	239	241	0		5

PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502						
01	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	496 1	10288 3	56 4	1305 9	Y	1186	1191	0		3
02	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	457 1	9931 3	43 4	1227 9	Y	1115	1116	0		2
03	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	512 1	11076 3	68 4	912 9	Y	829	831	0		-0-
04	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	543 1	10351 3	78 4	1177 9	Y	1070	1065	0		5
05	12431 X	12218	-0-	-213	-0-	502 1	10492 3	78 4	1146 9	Y	1042	1038	0		9
06	12030 X	9126	-0-	-2904	-0-	352 1	7876 3	51 4	847 9	Y	770	774	0		5

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018						
01	10323 X	6116	-0-	-4207	-0-	245 1	5092 3	28 4	751 9	Y	683	691	0		2
02	9324 X	5464	-0-	-3860	-0-	210 1	4570 3	20 4	664 9	Y	604	606	0		-0-
03	10323 X	5699	-0-	-4624	-0-	212 1	4602 3	29 4	856 9	Y	778	775	0		3
04	9990 X	5159	-0-	-4831	-0-	212 1	4052 3	31 4	864 9	Y	785	786	0		2
05	10323 X	5114	-0-	-5209	-0-	196 1	4107 3	32 4	779 9	Y	708	707	0		3
06	5910 X	4418	-0-	-1492	-0-	159 1	3568 3	24 4	667 9	Y	606	609	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103						
01	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	619 1	12881 3	70 4	2251 9	Y	2046	2039	0		28
02	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	571 1	12401 3	54 4	2091 9	Y	1901	1903	0		26
03	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	633 1	13723 3	87 4	2034 9	Y	1849	1851	0		24
04	15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	690 1	13155 3	99 4	2000 9	Y	1818	1820	0		22
05	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	642 1	13419 3	103 4	1954 9	Y	1776	1768	0		30
06	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	573 1	12800 3	83 4	1668 9	Y	1516	1521	0		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #:		E 28HC	RRCID ->	286432	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9216 - 19529
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	124 1	2597 3	Y	320	321 0		-0-
							15 4	352 9					
02		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	113 1	2446 3	Y	293	292 0		1
							10 4	322 9					
03		2976 X	2858	-0-	-118	-0-	119 1	2578 3	Y	132	133 0		-0-
							16 4	145 9					
04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	146 1	2778 3	Y	118	118 0		-0-
							20 4	130 9					
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	142 1	2953 3	Y	215	213 0		2
							22 4	237 9					
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	114 1	2562 3	Y	196	197 0		1
							17 4	216 9					

PILONCILLO			WELL #:		E 10HY	RRCID ->	286461	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	9437 - 15360
01		7192 X	6957	-0-	-235	-0-	303 1	6288 3	Y	302	303 0		2
							34 4	332 9					
02		6496 X	5836	-0-	-660	-0-	241 1	5236 3	Y	305	303 0		4
							23 4	336 9					
03		7192 X	6382	-0-	-810	-0-	270 1	5830 3	Y	223	226 0		1
							37 4	245 9					
04		6960 X	6777	-0-	-183	-0-	321 1	6116 3	Y	267	265 0		3
							46 4	294 9					
05		7192 X	6770	-0-	-422	-0-	293 1	6125 3	Y	278	277 0		4
							46 4	306 9					
06		6720 X	6340	-0-	-380	-0-	258 1	5774 3	Y	245	245 0		4
							38 4	270 9					

PILONCILLO			WELL #:		A 14HX	RRCID ->	286462	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8334 - 19103
01		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	441 1	9156 3	Y	1499	1503 0		21
							50 4	1649 9					
02		10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	401 1	8734 3	Y	1408	1411 0		18
							37 4	1549 9					
03		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	429 1	9297 3	Y	1388	1389 0		17
							57 4	1527 9					
04		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	487 1	9292 3	Y	1411	1412 0		16
							70 4	1552 9					
05		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	433 1	9034 3	Y	1288	1285 0		19
							69 4	1417 9					
06		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	395 1	8839 3	Y	1155	1158 0		16
							56 4	1271 9					

PILONCILLO			WELL #:		E 28HD	RRCID ->	286552	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9307 - 19792
01		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	313 1	6493 3	Y	659	662 0		3
							36 4	725 9					
02		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	294 1	6408 3	Y	595	597 0		1
							28 4	655 9					
03		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	306 1	6662 3	Y	603	604 0		-0-
							41 4	663 9					
04		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	339 1	6452 3	Y	464	464 0		-0-
							49 4	510 9					
05		7564 X	7358	-0-	-206	-0-	310 1	6445 3	Y	504	500 0		4
							49 4	554 9					
06		7320 X	6303	-0-	-1017	-0-	246 1	5496 3	Y	477	478 0		3
							36 4	525 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	330 1	6833 3	Y	290	291 0	3
						37 4	319 9				
02	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	306 1	6660 3	Y	227	228 0	2
						29 4	250 9				
03	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	342 1	7400 3	Y	371	369 0	4
						47 4	408 9				
04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	363 1	6924 3	Y	366	367 0	3
						54 4	403 9				
05	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	336 1	6989 3	Y	307	306 0	4
						54 4	338 9				
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	299 1	6675 3	Y	259	261 0	2
						44 4	285 9				

PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739		
01	9796 X	9275	-0-	-521	-0-	401 1	8346 3	Y	438	439 0	3
						46 4	482 9				
02	8848 X	8658	-0-	-190	-0-	357 1	7799 3	Y	426	426 0	3
						33 4	469 9				
03	9796 X	9418	-0-	-378	-0-	392 1	8500 3	Y	430	430 0	3
						53 4	473 9				
04	9480 X	9027	-0-	-453	-0-	424 1	8078 3	Y	422	422 0	3
						61 4	464 9				
05	9672 X	9082	-0-	-590	-0-	393 1	8190 3	Y	397	396 0	4
						62 4	437 9				
06	9270 X	8688	-0-	-582	-0-	352 1	7869 3	Y	378	378 0	4
						51 4	416 9				

PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908		
01	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	469 1	9748 3	Y	704	707 0	2
						53 4	774 9				
02	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	414 1	9016 3	Y	551	553 0	-0-
						38 4	606 9				
03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	461 1	9986 3	Y	495	495 0	-0-
						62 4	545 9				
04	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	526 1	10015 3	Y	630	628 0	2
						75 4	693 9				
05	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	581 1	12096 3	Y	660	658 0	4
						92 4	726 9				
06	9900 X	7170	-0-	-2730	-0-	289 1	6496 3	Y	312	316 0	-0-
						42 4	343 9				

PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651		
01	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	416 1	8653 3	Y	1052	1054 0	2
						47 4	1157 9				
02	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	371 1	8091 3	Y	975	974 0	3
						35 4	1073 9				
03	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	391 1	8467 3	Y	986	987 0	2
						53 4	1085 9				
04	9450 X	8759	-0-	-691	-0-	382 1	7305 3	Y	924	926 0	-0-
						56 4	1016 9				
05	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	415 1	8628 3	Y	1035	1027 0	8
						66 4	1139 9				
06	9450 X	7175	-0-	-2275	-0-	273 1	6130 3	Y	665	671 0	2
						40 4	732 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	6665 X	6456	-0-	-209	-0-	274 1	5683 3	Y	425	424 0	4		
						31 4	468 9						
02	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	248 1	5386 3	Y	414	415 0	3		
						24 4	455 9						
03	6665 X	6601	-0-	-64	-0-	269 1	5815 3	Y	437	437 0	3		
						36 4	481 9						
04	6450 X	6428	-0-	-22	-0-	297 1	5663 3	Y	386	389 0	-0-		
						43 4	425 9						
05	6665 X	6288	-0-	-377	-0-	272 1	5663 3	Y	283	282 0	1		
						42 4	311 9						
06	6450 X	4077	-0-	-2373	-0-	165 1	3660 3	Y	207	208 0	-0-		
						24 4	228 9						
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357			
01	7626 X	7471	-0-	-155	-0-	324 1	6724 3	Y	352	352 0	4		
						36 4	387 9						
02	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	291 1	6314 3	Y	329	329 0	4		
						27 4	362 9						
03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	331 1	7159 3	Y	369	369 0	4		
						44 4	406 9						
04	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	358 1	6830 3	Y	407	408 0	3		
						52 4	448 9						
05	7626 X	7434	-0-	-192	-0-	319 1	6665 3	Y	363	361 0	5		
						51 4	399 9						
06	7380 X	6985	-0-	-395	-0-	283 1	6335 3	Y	297	298 0	4		
						40 4	327 9						
PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950			
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	209 1	4351 3	Y	602	604 0	6		
						25 4	662 9						
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	196 1	4275 3	Y	574	574 0	6		
						19 4	631 9						
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	225 1	4856 3	Y	642	641 0	7		
						31 4	706 9						
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	231 1	4405 3	Y	587	587 0	7		
						33 4	646 9						
05	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	211 1	4409 3	Y	542	541 0	8		
						34 4	596 9						
06	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	172 1	3837 3	Y	437	439 0	6		
						25 4	481 9						
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877			
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	245 1	5097 3	Y	452	452 0	3		
						28 4	497 9						
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	226 1	4938 3	Y	496	496 0	3		
						22 4	546 9						
03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	251 1	5448 3	Y	419	420 0	2		
						34 4	461 9						
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	271 1	5192 3	Y	499	498 0	3		
						38 4	549 9						
05	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	250 1	5202 3	Y	562	559 0	6		
						40 4	618 9						
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	220 1	4918 3	Y	478	479 0	5		
						32 4	526 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

01	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	315	1	6542	3	Y	479	479	0		3
						36	4	527	9						
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	285	1	6183	3	Y	450	450	0		3
						27	4	495	9						
03	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	305	1	6578	3	Y	469	469	0		3
						41	4	516	9						
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	332	1	6315	3	Y	490	491	0		2
						48	4	539	9						
05	7347 X	7302	-0-	-45	-0-	307	1	6371	3	Y	523	520	0		5
						49	4	575	9						
06	7110 X	6132	-0-	-978	-0-	239	1	5354	3	Y	459	459	0		5
						34	4	505	9						

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	217	1	4514	3	Y	1100	1101	0		9
						25	4	1210	9						
02	4368 X	4056	-0-	-312	-0-	141	1	3090	3	Y	738	747	0		-0-
						13	4	812	9						
03	4836 X	509	-0-	-4327	-0-	17	1	389	3	Y	92	92	0		-0-
						2	4	101	9						
04	4680 X	2010	-0-	-2670	-0-	79	1	1521	3	Y	363	358	0		5
						11	4	399	9						
05	4836 X	1	-0-	-4835	-0-	1	3			Y	-0-	5	0		-0-
06	4680 X	387	-0-	-4293	-0-	12	1	290	3	Y	75	73	0		2
						2	4	83	9						

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	209 1	4346 3	Y	1108	1110 0		8
						25 4	1219 9					
02	5096 X	4592	-0-	-504	-0-	158 1	3445 3	Y	886	891 0		3
						14 4	975 9					
03	5642 X	198	-0-	-5444	-0-	7 1	149 3	Y	38	41 0		-0-
						42 9						
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			Y	-0-			-0-
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	266 1	5558 3	Y	1306	1274 0		32
						42 4	1437 9					
06	5460 X	5233	-0-	-227	-0-	184 1	4123 3	Y	817	828 0		21
						27 4	899 9					

PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352				
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	334 1	6946 3	Y	1069	1070 0		10
						38 4	1176 9					
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	244 1	5292 3	Y	816	823 0		3
						23 4	898 9					
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y	-0-			-0-
05	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	445 1	9271 3	Y	1176	1144 0		32
						70 4	1294 9					
06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	306 1	6817 3	Y	725	735 0		22
						44 4	798 9					

PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300															
PILONCILLO		WELL #: A 42HA		RRCID -> 287312		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	272 1	5658 3	Y	1378	1377	0		11				
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	31 4	1516 9	Y	1127	1132	0		6				
03	6076 X	78	-0-	-5998	-0-	217 1	4706 3	Y	14	20	0		-0-				
04	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	20 4	1240 9	Y	1413	1385	0		28				
05	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	972	976	0		24				
06	5880 X	3897	-0-	-1983	-0-	15 9			603	612	0		15				
						316 1	6046 3	Y									
						46 4	1554 9										
						228 1	4757 3	Y									
						37 4	1069 9										
						138 1	3077 3	Y									
						19 4	663 9										
PILONCILLO										WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
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-				
PILONCILLO										WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111	
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	435 1	9005 3	Y	647	647	0		8				
02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	49 4	712 9	Y	604	606	0		6				
03	10168 X	9903	-0-	-265	-0-	392 1	8543 3	Y	576	578	0		4				
04	9840 X	9389	-0-	-451	-0-	36 4	664 9	Y	549	550	0		3				
05	10168 X	9457	-0-	-711	-0-	406 1	8808 3	Y	531	529	0		5				
06	9840 X	9096	-0-	-744	-0-	55 4	634 9	Y	497	497	0		5				
						435 1	8287 3	Y									
						63 4	604 9										
						403 1	8405 3	Y									
						65 4	584 9										
						362 1	8135 3	Y									
						52 4	547 9										
PILONCILLO										WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938	
01	9486 X	9445	-0-	-41	-0-	390 1	8106 3	Y	823	824	0		11				
02	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	44 4	905 9	Y	832	832	0		11				
03	9486 X	9417	-0-	-69	-0-	383 1	8319 3	Y	638	643	0		6				
04	9180 X	8776	-0-	-404	-0-	35 4	915 9	Y	533	535	0		4				
05	9486 X	8925	-0-	-561	-0-	382 1	8282 3	Y	704	697	0		11				
06	9180 X	3935	-0-	-5245	-0-	51 4	702 9	Y	338	347	0		2				
						405 1	7726 3	Y									
						59 4	586 9										
						371 1	7721 3	Y									
						59 4	774 9										
						152 1	3390 3	Y									
						21 4	372 9										
PILONCILLO										WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
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-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 9874	- 16471			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	7063	-0-	-439	-0-	295 1 34 4	6152 3 582 9	Y	529	530 0	7
02	6776 X	6477	-0-	-299	-0-	260 1 25 4	5656 3 536 9	Y	487	487 0	7
03	7502 X	6821	-0-	-681	-0-	276 1 37 4	5984 3 524 9	Y	476	476 0	7
04	7260 X	6778	-0-	-482	-0-	309 1 45 4	5899 3 525 9	Y	477	477 0	7
05	7502 X	7359	-0-	-143	-0-	302 1 49 4	6326 3 682 9	Y	620	614 0	13
06	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	284 1 41 4	6367 3 662 9	Y	602	602 0	13

PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561			
01	15655 X	15645	-0-	-10	-0-	664 1 76 4	13794 3 1111 9	Y	1010	1013 0	21
02	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	632 1 60 4	13744 3 1073 9	Y	975	975 0	21
03	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	654 1 89 4	14169 3 1090 9	Y	991	993 0	19
04	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	697 1 101 4	13314 3 1047 9	Y	952	953 0	18
05	15655 X	15057	-0-	-598	-0-	639 1 102 4	13331 3 985 9	Y	895	893 0	20
06	15150 X	11639	-0-	-3511	-0-	463 1 66 4	10352 3 758 9	Y	689	695 0	14

PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613			
01	6293 X	6195	-0-	-98	-0-	259 1 30 4	5389 3 517 9	Y	470	473 0	5
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	232 1 22 4	5071 3 472 9	Y	429	430 0	4
03	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	252 1 34 4	5450 3 536 9	Y	487	486 0	5
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	285 1 42 4	5455 3 548 9	Y	498	499 0	4
05	6293 X	6194	-0-	-99	-0-	256 1 41 4	5335 3 562 9	Y	511	509 0	6
06	6090 X	5503	-0-	-587	-0-	214 1 31 4	4779 3 479 9	Y	435	436 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300															
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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-

PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF. 9900 - 16217							
01	11470 X	11337	-0-	-133	-0-	482	1	10000	3	Y	728	731	0				11
						54	4										
02	10360 X	10025	-0-	-335	-0-	406	1	8860	3	Y	655	657	0				9
						38	4										
03	11470 X	10662	-0-	-808	-0-	433	1	9357	3	Y	740	739	0				10
						58	4										
04	11100 X	10289	-0-	-811	-0-	468	1	8957	3	Y	724	725	0				9
						68	4										
05	11470 X	10105	-0-	-1365	-0-	425	1	8878	3	Y	668	667	0				10
						67	4										
06	10980 X	8332	-0-	-2648	-0-	333	1	7428	3	Y	475	480	0				5
						48	4										

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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-

PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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-

PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID ->	287723	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8350 - 13650		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	542 1	11249 3	Y	822	824 0		8
						60 4	904 9					
02	11480 X	11427	-0-	-53	-0-	471 1	10252 3	Y	600	604 0		4
						44 4	660 9					
03	12710 X	11913	-0-	-797	-0-	495 1	10711 3	Y	583	584 0		3
						66 4	641 9					
04	12300 X	12202	-0-	-98	-0-	568 1	10846 3	Y	643	644 0		2
						81 4	707 9					
05	12710 X	11860	-0-	-850	-0-	516 1	10728 3	Y	485	486 0		1
						82 4	534 9					
06	12300 X	10707	-0-	-1593	-0-	437 1	9778 3	Y	390	390 0		1
						63 4	429 9					

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID ->	287758	COMPL. DATE	05/07/2019	TOTAL DEPTH	7835	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID ->	287827	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID ->	287832	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 8350 - 13650		
01	14756 X	14493	-0-	-263	-0-	619 1	12888 3	Y	833	832 0		6
						70 4	916 9					
02	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	554 1	12049 3	Y	797	798 0		5
						51 4	877 9					
03	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	606 1	13101 3	Y	950	949 0		6
						82 4	1045 9					
04	14280 X	14244	-0-	-36	-0-	654 1	12493 3	Y	911	913 0		4
						95 4	1002 9					
05	14756 X	14174	-0-	-582	-0-	602 1	12532 3	Y	859	856 0		7
						95 4	945 9					
06	14280 X	13079	-0-	-1201	-0-	518 1	11584 3	Y	820	820 0		7
						75 4	902 9					

PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID ->	287864	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 9719 - 16720		
01	8308 X	7614	-0-	-694	-0-	324 1	6762 3	Y	446	447 0		2
						37 4	491 9					
02	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	323 1	7026 3	Y	353	354 0		1
						30 4	388 9					
03	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	443 1	9600 3	Y	564	561 0		4
						59 4	620 9					
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	463 1	8834 3	Y	580	580 0		4
						67 4	638 9					
05	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	433 1	9029 3	Y	566	564 0		6
						69 4	623 9					
06	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	446 1	9954 3	Y	542	542 0		6
						64 4	596 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9362 X	8990	-0-	-372	-0-	376 1	7816 3	Y	685	684 0	6
						44 4	754 9				
02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	340 1	7388 3	Y	740	739 0	7
						32 4	814 9				
03	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	382 1	8283 3	Y	822	820 0	9
						51 4	904 9				
04	9060 X	8854	-0-	-206	-0-	404 1	7707 3	Y	622	627 0	4
						59 4	684 9				
05	9362 X	9095	-0-	-267	-0-	382 1	7969 3	Y	621	618 0	7
						61 4	683 9				
06	9060 X	8751	-0-	-309	-0-	348 1	7784 3	Y	517	519 0	5
						50 4	569 9				
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756		
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	162 1	3363 3	Y	227	228 0	1
						19 4	250 9				
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	157 1	3394 3	Y	223	223 0	1
						14 4	245 9				
03	4061 X	4004	-0-	-57	-0-	164 1	3564 3	Y	231	231 0	1
						22 4	254 9				
04	3930 X	3691	-0-	-239	-0-	170 1	3254 3	Y	221	221 0	1
						24 4	243 9				
05	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	165 1	3466 3	Y	228	227 0	2
						26 4	251 9				
06	3930 X	3311	-0-	-619	-0-	131 1	2919 3	Y	220	220 0	2
						19 4	242 9				
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244		
01	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	466 1	9680 3	Y	522	523 0	7
						53 4	574 9				
02	9604 X	9167	-0-	-437	-0-	381 1	8270 3	Y	437	439 0	5
						35 4	481 9				
03	10633 X	6704	-0-	-3929	-0-	279 1	6043 3	Y	313	316 0	2
						38 4	344 9				
04	10290 X	7294	-0-	-2996	-0-	341 1	6520 3	Y	349	348 0	3
						49 4	384 9				
05	10633 X	6280	-0-	-4353	-0-	271 1	5631 3	Y	305	304 0	4
						42 4	336 9				
06	10290 X	2686	-0-	-7604	-0-	108 1	2437 3	Y	114	118 0	-0-
						16 4	125 9				
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492		
01	7967 X	6361	-0-	-1606	-0-	271 1	5649 3	Y	373	374 0	-0-
						31 4	410 9				
02	7196 X	4874	-0-	-2322	-0-	201 1	4344 3	Y	281	280 0	1
						20 4	309 9				
03	7967 X	4627	-0-	-3340	-0-	191 1	4121 3	Y	262	263 0	-0-
						27 4	288 9				
04	7710 X	3678	-0-	-4032	-0-	170 1	3213 3	Y	246	246 0	-0-
						24 4	271 9				
05	6820 X	3897	-0-	-2923	-0-	165 1	3422 3	Y	258	257 0	1
						26 4	284 9				
06	6150 X	2712	-0-	-3438	-0-	108 1	2408 3	Y	164	165 0	-0-
						16 4	180 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	- 13623			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	260 1 30 4	5403 3 561 9	Y	510	511 0	4
02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	232 1 22 4	5060 3 491 9	Y	446	448 0	2
03	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	254 1 35 4	5496 3 658 9	Y	598	596 0	4
04	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	280 1 41 4	5366 3 484 9	Y	440	443 0	1
05	6200 X	6016	-0-	-184	-0-	252 1 40 4	5262 3 462 9	Y	420	418 0	3
06	6000 X	5501	-0-	-499	-0-	214 1 31 4	4790 3 466 9	Y	424	424 0	3

PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 8964	PERF.10451	- 17174			
01	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	326 1 37 4	6770 3 618 9	Y	562	564 0	12
02	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	333 1 31 4	7241 3 635 9	Y	577	577 0	12
03	8711 X	8246	-0-	-465	-0-	335 1 44 4	7238 3 629 9	Y	572	573 0	11
04	8430 X	8064	-0-	-366	-0-	367 1 54 4	7015 3 628 9	Y	571	572 0	10
05	8711 X	8005	-0-	-706	-0-	337 1 54 4	7019 3 595 9	Y	541	539 0	12
06	8430 X	6805	-0-	-1625	-0-	268 1 39 4	5999 3 499 9	Y	454	455 0	11

PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165	- 18088			
01	14477 X	10892	-0-	-3585	-0-	477 1 54 4	9909 3 452 9	Y	411	411 0	1
02	13076 X	10358	-0-	-2718	-0-	433 1 40 4	9426 3 459 9	Y	417	417 0	1
03	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	708 1 96 4	15294 3 897 9	Y	815	805 0	11
04	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	606 1 87 4	11582 3 917 9	Y	834	833 0	12
05	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	536 1 85 4	11175 3 965 9	Y	877	872 0	17
06	14010 X	10194	-0-	-3816	-0-	398 1 57 4	8897 3 842 9	Y	765	767 0	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122	- 18709						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	497	1	10321	3	Y	668	672	0	10
						56	4	735	9					
02	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	411	1	8921	3	Y	567	569	0	8
						38	4	624	9					
03	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	448	1	9683	3	Y	604	604	0	8
						60	4	664	9					
04	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	685	1	13093	3	Y	835	831	0	12
						99	4	919	9					
05	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	539	1	11225	3	Y	697	697	0	12
						85	4	767	9					
06	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	350	1	7809	3	Y	498	502	0	8
						50	4	548	9					
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID -> 289952	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8691	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID -> 289954	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH 8434	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 37HX		RRCID ->	290902	COMPL. DATE	12/26/2019	TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1H		RRCID ->	255399	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8246 - 12921	
01	0	2784	-0-	2784	11805	539 1	2025 2	2	N	176	184 1	24 8	274
02	14104 X	2299	-0-	-11805	-0-	487 1	1655 2	2	N	117	184 1		207
03	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	539 1	2392 2	2	N	158	168 1		197
04	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	521 1	2223 2	2	N	170	186 1		181
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	539 1	2491 2	2	N	174	184 1		171
06	3030 X	2972	-0-	-58	-0-	521 1	2270 2	2	N	143	107 1		207

PGE DOS		WELL #: 1H		RRCID ->	259081	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8554 - 15645			
01	0	11790	-0-	11790	42882	863 1	9800 2	2	N	849	736 1	4 8	856
02	48413 X	5531	-0-	-42882	-0-	780 1	4132 2	2	N	443	536 1		763
03	9889 X	7939	-0-	-1950	-0-	863 1	6346 2	2	N	661	1104 1		320
04	9570 X	377	-0-	-9193	-0-	344 2	33 9	9	N	30			350
05	9889 X	263	-0-	-9626	-0-	246 2	17 9	9	N	15	183 1		182
06	9570 X	5288	-0-	-4282	-0-	4856 2	58 4	4	N	340	179 1		343

PGE BROWNE		WELL #: 2 H		RRCID ->	259084	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8340 - 13426			
01	0	-0-	-0-	-0-	2406				Y	-0-	4 1		-0-
02	3959 X	1553	-0-	-2406	-0-	5 1	1358 2	2	Y	153	151 1		2
03	2294 X	49	-0-	-2245	-0-	22 4	168 9	9					
04	2220 X	45	-0-	-2175	-0-	1 1	2 4	4	Y	42	43 1		1
05	2294 X	12	-0-	-2282	-0-	46 9	7 1	1	Y	7	8 1		-0-
06	1650 X	4	-0-	-1646	-0-	8 9	30 4	4	Y	3	3 1		-0-

PGE DOS		WELL #: 2H		RRCID ->	260052	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8339 - 15700			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3870	-0-	3870	14001	63	1	3367	2	Y	333	328	1			127
						74	4	366	9							
02	16881 X	2880	-0-	-14001	-0-	47	1	2475	2	Y	257	197	1			187
						75	4	283	9							
03	3844 X	2604	-0-	-1240	-0-	47	1	2303	2	Y	230	380	1			37
						1	4	253	9							
04	3750 X	1692	-0-	-2058	-0-	33	1	1452	2	Y	180	208	1			9
						9	4	198	9							
05	3875 X	156	-0-	-3719	-0-	106	2	50	9	Y	45	51	1			3
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	2	2	1			3

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

01	0	1513	-0-	1513	6868	24	1	1304	2	Y	140	142	1			60
						31	4	154	9							
02	8510 X	1642	-0-	-6868	-0-	27	1	1454	2	Y	124	92	1			92
						25	4	136	9							
03	2046 X	1408	-0-	-638	-0-	25	1	1252	2	Y	118	187	1			23
						1	4	130	9							
04	1650 X	968	-0-	-682	-0-	19	1	869	2	Y	64	79	1			8
						10	4	70	9							
05	1829 X	46	-0-	-1783	-0-	24	2	22	9	Y	20	27	1			1
06	1770 X	480	-0-	-1290	-0-	1	1	60	2	Y	380	375	1			6
						1	4	418	9							

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

01	0	3260	-0-	3260	13234	295	1	2694	2	N	232	185	1			435
						16	4	255	9							
02	13762 X	528	-0-	-13234	-0-	54	1	396	2	N	51	184	1			302
						22	4	56	9							
03	4247 X	3589	-0-	-658	-0-	320	1	2919	2	N	263	343	1			222
						61	4	289	9							
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	322	1	2853	2	N	234	180	1			276
						54	4	257	9							
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	317	1	3528	2	N	128	180	1			224
						40	4	141	9							
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	317	1	2928	2	N	181	171	1			234
						43	4	199	9							

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

01	0	9897	-0-	9897	37444	936	1	8543	2	N	378	510	1			313
						2	4	416	9							
02	46694 X	9250	-0-	-37444	-0-	1058	1	7728	2	N	330	184	1			459
						101	4	363	9							
03	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	911	1	8300	2	N	425	725	1			159
						101	4	468	9							
04	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	869	1	7705	2	N	375	364	1			170
						2	4	413	9							
05	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	914	1	10155	2	N	455	349	1			276
						140	4	501	9							
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	874	1	8067	2	N	383	546	1			113
						67	4	421	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393										COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	8277 - 16102	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	9674						Y	-0-				-0-
02	9861 X	187	-0-	-9674	-0-	16	2	9	4	Y	147	137	1			10
03	5208 X	1055	-0-	-4153	-0-	162	9									7
04	4470 X	1573	-0-	-2897	-0-	12	1	849	2	Y	154	157	1			4
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	25	4	169	9							10
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	20	1	1445	2	Y	93	96	1			23
						6	4	102	9							
						30	1	2188	2	Y	246	240	1			
						52	4	271	9							
						27	1	1906	2	Y	287	274	1			
						44	4	316	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395										COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8324 - 15601	
01	0	10194	-0-	10194	44294	264	1	8976	2	N	753	548	1			474
02	54421 X	10127	-0-	-44294	-0-	126	4	828	9	N	664	552	1			586
03	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	243	1	8958	2	N						195
04	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	196	4	730	9							137
05	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	295	1	10932	2	N	852	910	1			72
06	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	203	4	974	9							87
						278	1	10365	2	N						
						4	4	937	9							
						279	1	10598	2	N	804	869	1			
						186	4	884	9							
						274	1	10319	2	N	730	715	1			
						4	4	803	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412										COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8462 - 14326	
01	0	90	-0-	90	3848	90	2			N	-0-					171
02	3909 X	61	-0-	-3848	-0-	61	2			N	-0-					171
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					171
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	25	2	48	9	N	44	173	1			42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					42

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429										COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8462 - 15798	
01	0	-0-	-0-	-0-	12195					Y	-0-					-0-
02	12195 X	-0-	-0-	-12195	-0-					Y	-0-					-0-
03	9114 X	5037	-0-	-4077	-0-	60	1	4166	2	Y	624	596	1	1	8	27
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	125	4	686	9							
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	40	1	2834	2	Y	542	544	1	1	8	24
06	4860 X	3974	-0-	-886	-0-	36	4	596	9							
						49	1	3638	2	Y	596	598	1			22
						90	4	656	9							
						46	1	3170	2	Y	580	559	1	1	8	42
						120	4	638	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 #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	7624	-0-	7624	22923	863 1	5995 2		N	579	369 1	5 8	538
							129 4	637 9						
02		33802 X	10879	-0-	-22923	-0-	668 1	9287 2		N	665	730 1	2 8	471
							192 4	732 9						
03		15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	775 1	13840 2		N	734	1101 1	2 8	102
							168 4	807 9						
04		15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	746 1	14049 2		N	699	729 1	3 8	69
							3 4	769 9						
05		17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	756 1	15331 2		N	764	724 1		109
							232 4	840 9						
06		15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	768 1	14289 2		N	641	548 1	2 8	200
							150 4	705 9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
01		0	869	-0-	869	2527	719 2	23 4		Y	115	101 1		103
							127 9							
02		2800 N	869	-0-	-1931	596	736 2	17 4		Y	105	79 1		129
							116 9							
03		1466 N	870	-0-	-596	-0-	660 2	32 4		Y	162	280 1		11
							178 9							
04		840 N	769	-0-	-71	-0-	637 2	22 4		Y	100	87 1		24
							110 9							
05		961 N	876	-0-	-85	-0-	746 2	17 4		Y	103	110 1		17
							113 9							
06		840 N	826	-0-	-14	-0-	705 2	20 4		Y	92	94 1		15
							101 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
01		0	2236	-0-	2236	6297	1903 2	55 4		Y	253	224 1		221
							278 9							
02		8318 X	2021	-0-	-6297	-0-	1797 2	31 4		Y	175	152 1		244
							193 9							
03		2201 X	2054	-0-	-147	-0-	1654 2	74 4		Y	296	526 1		14
							326 9							
04		2160 X	1908	-0-	-252	-0-	1610 2	49 4		Y	226	192 1		48
							249 9							
05		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	1931 2	47 4		Y	285	292 1		41
							314 9							
06		2160 X	1962	-0-	-198	-0-	1672 2	49 4		Y	219	227 1		33
							241 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	9422	-0-	9422	31395	94	1	5020	2	Y	199	193	1	9
						4089	4	219	9					
02	37210 X	5815	-0-	-31395	-0-	71	1	4235	2	Y	220	222	1	7
						1267	4	242	9					
03	8866 X	7272	-0-	-1594	-0-	92	1	6840	2	Y	283	286	1	4
						29	4	311	9					
04	8880 X	5614	-0-	-3266	-0-	80	1	4796	2	Y	241	239	1	6
						473	4	265	9					
05	9176 X	6388	-0-	-2788	-0-	80	1	5651	2	Y	265	266	1	5
						365	4	292	9					
06	8880 X	6090	-0-	-2790	-0-	89	1	5198	2	Y	248	250	1	3
						530	4	273	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
01	0	3670	-0-	3670	14601	3435	2	31	4	N	185	185	1	186
						204	9							
02	17950 X	3349	-0-	-14601	-0-	3135	2	37	4	N	161	184	1	163
						177	9							
03	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	3430	2	30	4	N	179	183	1	159
						197	9							
04	3540 X	3305	-0-	-235	-0-	3126	2	1	4	N	162	179	1	142
						178	9							
05	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	3214	2	28	4	N	170	168	1	144
						187	9							
06	3600 X	3050	-0-	-550	-0-	2878	2	23	4	N	135	159	1	120
						149	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
01	0	90	-0-	90	2683	90	2			N	-0-			157
						103	2			N	-0-			157
02	3416 X	103	-0-	-3313	-0-	125	2			N	-0-			157
						3432	2	13	4	N	105	177	1	85
03	2449 X	125	-0-	-2324	-0-	116	9							
						5078	2	78	4	N	343	340	1	88
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	377	9							
						4545	2	37	4	N	219	168	1	139
						241	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
01	7015 X	400	-0-	-6615	-0-	64	4	336	9	N	305	184	1	430
						112	1	1433	2	N	674	362	1	742
02	5516 X	2461	-0-	-3055	-0-	175	4	741	9					
						88	1	923	2	N	681	1089	1	334
03	4619 X	1898	-0-	-2721	-0-	138	4	749	9					
						89	1	826	2	N	635	709	1	260
04	1710 X	1618	-0-	-92	-0-	4	4	699	9					
						107	1	1426	2	N	709	721	1	248
05	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	181	4	780	9					
						67	1	500	2	N	643	726	1	165
06	2640 X	1406	-0-	-1234	-0-	132	4	707	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	6089	-0-	6089	25754	158	1	5345	2	N	441	368	1	362
						101	4	485	9					
02	31470 X	5716	-0-	-25754	-0-	138	1	5073	2	N	398	367	1	393
						67	4	438	9					
03	7192 X	5437	-0-	-1755	-0-	127	1	4686	2	N	492	729	1	156
						83	4	541	9					
04	6510 X	5446	-0-	-1064	-0-	130	1	4831	2	N	383	363	1	176
						64	4	421	9					
05	6324 X	6138	-0-	-186	-0-	143	1	5410	2	N	439	545	1	70
						102	4	483	9					
06	6120 X	5683	-0-	-437	-0-	134	1	5037	2	N	464	362	1	172
						2	4	510	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
01	0	9822	-0-	9822	38069	9384	2	41	4	N	361	183	1	503
						397	9							
02	48539 X	10470	-0-	-38069	-0-	9898	2	101	4	N	428	552	1	379
						471	9							
03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	10555	2	37	4	N	420	371	1	428
						462	9							
04	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	8968	2	2	4	N	324	553	1	199
						356	9							
05	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	8954	2	2	4	N	343	356	1	186
						377	9							
06	6840 X	6835	-0-	-5	-0-	6500	2	45	4	N	264	364	1	86
						290	9							
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
01	0	2939	-0-	2939	8588	2672	2	1	4	N	242	184	1	443
						266	9							
02	10475 X	1887	-0-	-8588	-0-	1724	2	1	4	N	147			590
						162	9							
03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1668	2	2	4	N	142	352	1	380
						156	9							
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	4	N	118	365	1	133
						130	9							
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2198	2	21	4	N	189	178	1	144
						208	9							
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	811	2	6	4	N	70			214
						77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2440	-0-	2440	10117	480	1	1624	2	Y	249	176	1		206	
						62	4	274	9							
02	12533 X	2416	-0-	-10117	-0-	384	1	1636	2	Y	277	313	1		170	
						91	4	305	9							
03	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	370	1	1756	2	Y	291	426	1		35	
						62	4	320	9							
04	2490 X	2328	-0-	-162	-0-	360	1	1646	2	Y	292	302	1		25	
						1	4	321	9							
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	437	1	2112	2	Y	321	286	1		60	
						69	4	353	9							
06	2580 X	2439	-0-	-141	-0-	452	1	1788	2	Y	150	154	1		56	
						34	4	165	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860																
01	0	626	-0-	626	13012	144	1	420	2	N	49				321	
						8	4	54	9							
02	15774 X	2762	-0-	-13012	-0-	316	1	2216	2	N	175	184	1		312	
						37	4	193	9							
03	3782 X	3545	-0-	-237	-0-	367	1	2921	2	N	204	169	1		347	
						33	4	224	9							
04	3660 X	2375	-0-	-1285	-0-	383	1	1650	2	N	309	366	1		290	
						2	4	340	9							
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	371	1	2424	2	N	349	349	1		290	
						76	4	384	9							
06	3420 X	2430	-0-	-990	-0-	361	1	1790	2	N	221	340	1		171	
						36	4	243	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119																
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680																
01	0	2583	-0-	2583	10644	458	1	1861	2	N	208	183	1		322	
						35	4	229	9							
02	13417 X	2773	-0-	-10644	-0-	326	1	2126	2	N	242	365	1	2 8	197	
						55	4	266	9							
03	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	334	1	970	2	N	245	179	1	3 8	260	
						40	4	270	9							
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	314	1	1749	2	N	245	362	1	3 8	140	
						1	4	270	9							
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	266	1	1827	2	N	213	174	1		179	
						49	4	234	9							
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	265	1	2298	2	N	184	166	1	3 8	194	
						31	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
FAITH-BONITA		WELL #: D 1H		RRCID -> 268442		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694								
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 1H		RRCID -> 268447		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315					
01	0	1638	-0-	1638	7408	518 1	1003 2	Y	106	71 0	29 1	6	
02	8994 X	1586	-0-	-7408	-0-	117 9	457 1	1000 2	Y	117	25 0	97 1	1
03	2294 X	2073	-0-	-221	-0-	129 9	511 1	1407 2	Y	141	142 0	-0-	
04	2220 X	1818	-0-	-402	-0-	155 9	483 1	1219 2	Y	105	104 0	1	
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	116 9	477 1	1350 2	Y	104	103 0	2	
06	2010 X	1656	-0-	-354	-0-	114 9	394 1	1154 2	Y	98	98 0	2	
						108 9							

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 1H		RRCID -> 268631		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871					
01	0	8682	-0-	8682	29736	526 1	7968 2	Y	171	113 0	46 1	13	
02	38477 X	8741	-0-	-29736	-0-	188 9	460 1	8196 2	Y	77	18 0	69 1	3
03	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	85 9	491 1	6958 2	Y	143	143 0	3	
04	7680 X	7314	-0-	-366	-0-	157 9	474 1	6640 2	Y	182	180 0	5	
05	7936 X	6889	-0-	-1047	-0-	200 9	490 1	6210 2	Y	172	171 0	6	
06	7680 X	5777	-0-	-1903	-0-	189 9	517 1	5214 2	Y	42	45 0	3	
						46 9							

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 2H		RRCID -> 268632		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743					
01	0	3604	-0-	3604	15138	299 1	2965 2	Y	309	206 0	84 1	25	
02	18449 X	3311	-0-	-15138	-0-	340 9	285 1	2718 2	Y	280	61 0	235 1	9
03	4650 X	4221	-0-	-429	-0-	308 9	334 1	3528 2	Y	326	329 0	6	
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	359 9	324 1	3210 2	Y	293	291 0	8	
05	3658 X	3505	-0-	-153	-0-	322 9	334 1	2874 2	Y	270	267 0	11	
06	4080 X	2185	-0-	-1895	-0-	297 9	279 1	1690 2	Y	196	197 0	10	
						216 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	0	2069	-0-	2069	8660	273	1	1531	2	Y	241	184	1	244
						265	9							
02	10551 X	1891	-0-	-8660	-0-	223	1	1418	2	Y	227	359	1	112
						250	9							
03	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	212	1	1623	2	Y	259	169	1	202
						285	9							
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	203	1	1672	2	Y	255	361	1	96
						281	9							
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	216	1	2006	2	Y	247	178	1	165
						272	9							
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	203	1	1871	2	Y	236	177	1	224
						260	9							

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
01	0	670	-0-	670	1774	236	1	311	2	Y	112	74	0	30
						123	9							
02	2632 X	624	-0-	-2008	-0-	149	1	315	2	Y	145	31	0	119
						160	9							
03	2573 X	125	-0-	-2448	-0-	106	1	2	2	Y	15	18	0	-0-
						17	9							
04	810 X	136	-0-	-674	-0-	124	1	1	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
05	682 X	5	-0-	-677	-0-	5	1			Y	-0-	1	0	-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
01	0	2272	-0-	2272	6828	447	1	1427	2	Y	362	241	0	98
						398	9							
02	9086 X	2258	-0-	-6828	-0-	401	1	1510	2	Y	315	68	0	264
						347	9							
03	1705 X	1040	-0-	-665	-0-	317	1	343	2	Y	345	348	0	7
						380	9							
04	2190 X	1059	-0-	-1131	-0-	96	1	230	2	Y	666	659	0	1
						733	9							
05	2511 X	1255	-0-	-1256	-0-	503	1	250	2	Y	456	454	0	15
						502	9							
06	2430 X	1270	-0-	-1160	-0-	416	1	526	2	Y	298	301	0	1
						328	9							

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
01	0	1408	-0-	1408	6440	233	1	1051	2	Y	113	75	0	31
						124	9							
02	6617 X	177	-0-	-6440	-0-	97	1	6	2	Y	67	15	0	58
						74	9							
03	3565 X	83	-0-	-3482	-0-	68	1	1	2	Y	13	14	0	6
						14	9							
04	3450 X	2184	-0-	-1266	-0-	175	1	1776	2	Y	212	209	0	9
						233	9							
05	3565 X	769	-0-	-2796	-0-	42	1	684	2	Y	39	41	0	7
						43	9							
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699							
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: A 8H		RRCID -> 269321	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8247 - 12858	
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	

01	0	311	-0-	311	1220	220	12 4	N	72		382	
02	1384 N	164	-0-	-1220	-0-	79 100	13 4	N	46	183 1	245	
03	558 N	202	-0-	-356	-0-	51 121	11 4	N	64		309	
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	70 98	63 9	N	57	165 1	201	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	185 107	20 4	N	97		298	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	169 85	13 4	N	77	182 1	193	

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: D 1H		RRCID -> 269359	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8653 - 13374	
01	0	2337	-0-	2337	13168	2204	10 4	N	112		302	
02	15939 X	2771	-0-	-13168	-0-	123 2548	30 4	N	175		477	
03	3968 X	3092	-0-	-876	-0-	193 2857	7 4	N	207	527 1	157	
04	3450 X	3156	-0-	-294	-0-	228 2910	1 4	N	223	185 1	195	
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	245 3240	24 4	N	265	366 1	94	
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	292 3135	16 4	N	236	176 1	154	

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: D 3H		RRCID -> 269360	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8889 - 13437	
01	0	2674	-0-	2674	12093	2496	5 4	N	157		487	
02	14617 X	2524	-0-	-12093	-0-	173 2303	9 4	N	193	184 1	496	
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	212 2655	3 4	N	196	527 1	165	
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	216 2279	1 4	N	190	178 1	177	
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	209 2942	1 4	N	214	186 1	205	
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	235 2418	8 4	N	173	178 1	200	

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: D 4H		RRCID -> 269389	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8343 - 12960	
01	0	3281	-0-	3281	13702	3044	7 4	N	209		580	
02	16957 X	3255	-0-	-13702	-0-	230 2972	50 4	N	212		792	
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	233 3353	42 4	N	236	738 1	290	
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	260 3271	1 4	N	231	356 1	165	
05	3596 X	2937	-0-	-659	-0-	254 2744	26 4	N	152	183 1	134	
06	3540 X	3086	-0-	-454	-0-	167 2845	14 4	N	206	178 1	162	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390														COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8383 - 13006	
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							
01	0	3278	-0-	3278	15358	3014	2	36	4	N	207	185	1		508				
02	18958 X	3600	-0-	-15358	-0-	228	9	55	4	N	235	183	1		560				
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	259	9	40	4	N	230	528	1		262				
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3281	2	1	4	N	228	362	1		128				
05	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	253	9	58	4	N	337	359	1		106				
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3092	2	36	4	N	210	166	1		150				
						251	9												
						4045	2												
						371	9												
						3159	2												
						231	9												
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803														COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7064 - 14837	
01	0	4197	-0-	4197	12016	4	1	3448	2	Y	677	450	0	183	1	44			
02	15392 X	3376	-0-	-12016	-0-	745	9	2611	2	Y	691	149	0	575	1	10			
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	5	1	3039	2	Y	684	692	0	1	8	1			
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	760	9			Y	-0-	1	0			-0-			
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	4	1			Y	-0-					-0-			
06	4050 X	1199	-0-	-2851	-0-	752	9	424	2	Y	702	685	0	1	8	16			
						3	1												
						772	9												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966														COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8375 - 13495	
01	0	2229	-0-	2229	11292	85	1	1975	2	N	147	184	1		269				
02	14288 X	2996	-0-	-11292	-0-	7	4	2682	2	N	168	184	1		253				
03	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	101	1	185	9		178	184	1		247				
04	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	28	4	2620	2	N	161	183	1		225				
05	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	8	4	196	9		167	179	1		213				
06	3210 X	3030	-0-	-180	-0-	87	1	2486	2	N	149	177	1		185				
						1	4	177	9										
						84	1	2591	2	N									
						15	4	184	9										
						102	1	2754	2	N									
						10	4	164	9										
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973														COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8327 - 12842	
01	0	2908	-0-	2908	11217	111	1	2599	2	N	170	184	1		272				
02	2800 N	2060	-0-	-740	10477	11	4	187	9		129	184	1		217				
03	3100 N	2713	-0-	-387	10090	69	1	1840	2	N	159	184	1		192				
04	3000 N	2432	-0-	-568	9522	9	4	142	9		145	183	1		154				
05	3100 N	3238	-0-	138	9660	76	1	2452	2	N	184	174	1		164				
06	3000 N	2634	-0-	-366	9294	10	4	175	9		128	166	1		126				
						77	1	2194	2	N									
						1	4	160	9										
						95	1	2929	2	N									
						12	4	202	9										
						89	1	2395	2	N									
						9	4	141	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053																	
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
01		0	4260	-0-	4260	12848	421	1	3602	2	N	186					409
							32	4	205	9							
02		16921 X	4073	-0-	-12848	-0-	357	1	3458	2	N	193	185	1			417
							46	4	212	9							
03		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	347	1	3403	2	N	179	174	1			422
							31	4	197	9							
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	474	1	3759	2	N	213	534	1			101
							1	4	234	9							
05		4495 X	3259	-0-	-1236	-0-	311	1	2656	2	N	219	183	1			137
							51	4	241	9							
06		4350 X	2658	-0-	-1692	-0-	312	1	2130	2	N	170	182	1			125
							29	4	187	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354																	
01		0	150	-0-	150	6666	97	1	6	4	N	43					259
							47	9									
02		6873 X	207	-0-	-6666	-0-	115	1	16	4	N	69	184	1			144
							76	9									
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	253	1	2088	2	N	254	179	1			219
							20	4	279	9							
04		2340 X	216	-0-	-2124	-0-	139	1	77	9	N	70	172	1			117
							316	1	3065	2	N	276	183	1			210
05		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	46	4	304	9							
							277	1	1915	2	N	174	184	1			200
06		2550 X	2412	-0-	-138	-0-	29	4	191	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869																	
01		0	2523	-0-	2523	8293	92	1	2153	2	N	219					337
							37	4	241	9							
02		10863 X	2570	-0-	-8293	-0-	86	1	2283	2	N	157	169	1			325
							28	4	173	9							
03		5208 X	1707	-0-	-3501	-0-	48	1	1527	2	N	116	185	1			256
							4	4	128	9							
04		2430 X	125	-0-	-2305	-0-	3	1	104	2	N	16					272
							18	9									
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					272
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					272
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055																	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
											N	-0-					174
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
											N	-0-					174
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
											N	-0-					174
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					174
							423	2		1	4	N	132				306
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
							145	9									
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

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			
01	0	321	-0-	321	7079	292	2	8	4	N	19	3	8	473
02	7107 X	28	-0-	-7079	-0-	21	9	5	4	N	9	181	1	301
03	4278 X	3190	-0-	-1088	-0-	13	2	56	4	N	327	363	1	265
04	3750 X	2846	-0-	-904	-0-	10	9	1	4	N	246	184	1	327
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	2774	2	83	4	N	277	185	1	419
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	360	9	35	4	N	299	360	1	358

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

01	0	3119	-0-	3119	9449	2659	2	94	4	N	333	369	1	4	8	602
02	2800 N	2597	-0-	-203	9246	366	9	62	4	N	207					809
03	3100 N	3511	-0-	411	9657	2307	2	2	4	N	335	551	1			593
04	12775 X	3118	-0-	-9657	-0-	228	9	14	4	N	286	529	1			350
05	3100 X	1012	-0-	-2088	-0-	3140	2	26	4	N	80					430
06	3000 X	128	-0-	-2872	-0-	369	9	6	4	N	24					454

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

01	0	41	-0-	41	2958	39	2	2	4	N	-0-					263
02	3386 X	428	-0-	-2958	-0-	361	2	67	9	N	61					324
03	2852 X	17	-0-	-2835	-0-	5	2	3	4	N	8	182	1			150
04	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	9	9	1	4	N	158					308
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	4	N	133					441
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	174	9				-0-	183	1			258

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

01	0	2801	-0-	2801	12600	2618	2	25	4	N	144	184	1			548
02	15422 X	2822	-0-	-12600	-0-	158	9	63	4	N	212	183	1			577
03	3503 X	2631	-0-	-872	-0-	2526	2	31	4	N	177	362	1			392
04	3240 X	3101	-0-	-139	-0-	233	9	1	4	N	201	353	1			240
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	2405	2	1	4	N	240	346	1			134
06	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	195	9	24	4	N	139					273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2028	-0-	2028	10297	1919	2	15	4	N	85	176	1	143
02	13132 X	2835	-0-	-10297	-0-	2535	2	63	4	N	215	187	1	171
03	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	2516	2	33	4	N	193	173	1	191
04	2940 X	2680	-0-	-260	-0-	2444	2	32	4	N	185	185	1	191
05	3131 X	2473	-0-	-658	-0-	2257	2	38	4	N	162	173	1	180
06	3030 X	282	-0-	-2748	-0-	266	2	3	4	N	12			192

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
01	0	3969	-0-	3969	16977	3685	2	38	4	N	224	177	1	321
02	20660 X	3683	-0-	-16977	-0-	3376	2	53	4	N	231	179	1	373
03	4681 X	4022	-0-	-659	-0-	3708	2	42	4	N	247	540	1	80
04	4530 X	3814	-0-	-716	-0-	3485	2	31	4	N	271	183	1	168
05	4092 X	3998	-0-	-94	-0-	3676	2	56	4	N	242	349	1	61
06	3960 X	3624	-0-	-336	-0-	3350	2	37	4	N	215	176	1	100

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
01	0	15	-0-	15	4734	1	1	14	2	N	-0-			120
02	11844 X	2005	-0-	-9839	-0-	13	1	1849	2	N	130			250
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	104	1	3910	2	N	190	363	1	77
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	102	1	3993	2	N	171	179	1	2 8 67
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	188	1	3508	2	N	147			214
06	4080 X	3236	-0-	-844	-0-	162	1	3000	2	N	131	177	1	1 8 167

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
01	0	10440	-0-	10440	30798	316	1	9493	2	N	574			875
02	39956 X	9158	-0-	-30798	-0-	631	1	8772	2	N	295			1170
03	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	325	1	9388	2	N	309	923	1	556
04	10110 X	9951	-0-	-159	-0-	256	1	9325	2	N	352	710	1	198
05	10447 X	10315	-0-	-132	-0-	340	1	9660	2	N	362	368	1	192
06	10110 X	8921	-0-	-1189	-0-	239	1	8314	2	N	315	361	1	146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0	4050	-0-	4050	16446	3749	2	40	4	N	237	370	1	417
02	20356 X	3910	-0-	-16446	-0-	261	9	63	4	N	271	185	1	503
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	298	9	51	4	N	301	703	1	101
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	331	9	1	4	N	225	184	1	142
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	3400	2	1	4	N	277	162	1	257
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	248	9	18	4	N	152	176	1	233
						3943	2							
						305	9							
						2784	2							
						167	9							
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
01	8859 X	8451	-0-	-408	-0-	8365	2	45	4	N	37			171
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	41	9	61	4	N	176			347
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	1931	2	84	4	Y	584	394	1	190
04	4800 X	2941	-0-	-1859	-0-	194	9	39	4	Y	330	225	1	295
05	4960 X	3923	-0-	-1037	-0-	1714	2	16	4	Y	253	290	1	258
06	4800 X	2937	-0-	-1863	-0-	642	9	20	4	Y	143	179	1	222
						2539	2							
						363	9							
						3629	2							
						278	9							
						2760	2							
						157	9							
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
01	3100 N	2919	-0-	-181	3624	2533	2	13	4	N	339	179	1	412
02	2800 N	3968	-0-	1168	4792	373	9	103	4	N	280	35	8	657
03	5631 X	839	-0-	-4792	-0-	308	9	21	4	Y	737	548	1	155
04	2910 X	1648	-0-	-1262	-0-	7	2	26	4	Y	249	183	1	160
05	3007 X	23	-0-	-2984	-0-	811	9			Y	-0-			160
06	2910 X	66	-0-	-2844	-0-	1348	2	42	9	Y	38	38	8	160
						274	9							
						23	4							
						24	4							
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
01	8448 X	4906	-0-	-3542	-0-	4518	2	24	4	N	331	174	1	667
02	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	364	9	41	4	N	164	159	1	672
03	3534 X	2183	-0-	-1351	-0-	1139	2	71	4	Y	938	369	1	569
04	3570 X	1371	-0-	-2199	-0-	180	9	24	4	Y	186	357	1	398
05	3689 X	1775	-0-	-1914	-0-	1080	2	25	4	Y	235	367	1	266
06	3570 X	1637	-0-	-1933	-0-	1032	9	38	4	Y	210	358	1	118
						1142	2							
						205	9							
						1491	2							
						259	9							
						1368	2							
						231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

01		0	4116	-0-	4116	10783	118	1	3734	2	N	240	184	1	413
							264	9							
02		12063 X	1280	-0-	-10783	-0-	39	1	1136	2	N	95			508
							105	9							
03		3844 X	3021	-0-	-823	-0-	78	1	2731	2	N	193	368	1	333
							212	9							
04		3990 X	3108	-0-	-882	-0-	83	1	2796	2	N	208	354	1	187
							229	9							
05		4123 X	4066	-0-	-57	-0-	104	1	3645	2	N	288	362	1	113
							317	9							
06		3990 X	2189	-0-	-1801	-0-	78	1	1953	2	N	144	177	1	80
							158	9							

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170															
01		0	2199	-0-	2199	10757	62	1	1966	2	N	155	184	1	207
							171	9							
02		12995 X	2238	-0-	-10757	-0-	68	1	1991	2	N	163			370
							179	9							
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	85	1	3012	2	N	298	550	1	118
							328	9							
04		3240 X	1786	-0-	-1454	-0-	46	1	1573	2	N	152	183	1	87
							167	9							
05		3348 X	2340	-0-	-1008	-0-	58	1	2052	2	N	209	183	1	113
							230	9							
06		3300 X	2356	-0-	-944	-0-	80	1	2044	2	N	211	182	1	142
							232	9							

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162															
01		0	992	-0-	992	8656	29	1	904	2	N	54	178	1	185
							59	9							
02		11180 X	2524	-0-	-8656	-0-	78	1	2293	2	N	139	160	1	164
							153	9							
03		3720 X	3710	-0-	-10	-0-	96	1	3361	2	N	230	185	1	209
							253	9							
04		3600 X	3542	-0-	-58	-0-	94	1	3189	2	N	235	367	1	77
							259	9							
05		3720 X	3091	-0-	-629	-0-	80	1	2773	2	N	216	176	1	117
							238	9							
06		3600 X	3231	-0-	-369	-0-	113	1	2866	2	N	229	183	1	163
							252	9							

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078															
01		0	4827	-0-	4827	12496	135	1	4325	2	N	334	372	1	325
							367	9							
02		17550 X	5054	-0-	-12496	-0-	151	1	4485	2	N	380	184	1	521
							418	9							
03		4712 X	4471	-0-	-241	-0-	113	1	4005	2	N	321	728	1	114
							353	9							
04		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	136	1	4613	2	N	323	339	1	98
							355	9							
05		5611 X	3275	-0-	-2336	-0-	81	1	2869	2	N	295	177	1	216
							325	9							
06		5430 X	2528	-0-	-2902	-0-	89	1	2241	2	N	180	183	1	213
							198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570													
01		6705 X	4632	-0-	-2073	-0-	4275	2	23	4	N	304	395
							334	9					
02		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1162	2	42	4	N	112	507
							123	9					
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	966	844 1
04		2670 X	129	-0-	-2541	-0-	6	4	123	9	Y	112	136 1
05		2759 X	588	-0-	-2171	-0-	23	4	565	9	Y	514	426 1
06		2670 X	450	-0-	-2220	-0-	51	4	399	9	Y	363	367 1
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394													
01		1488 X	181	-0-	-1307	-0-	168	2	13	9	N	12	190
02		1344 X	40	-0-	-1304	-0-	37	2	3	9	N	3	193
03		998 X	998	-0-	-0-	-0-	933	2	7	4	N	53	246
							58	9					
04		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	4	N	108	183 1
							119	9					
05		186 X	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-	171
06		990 X	9	-0-	-981	-0-	9	2			N	-0-	171
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464													
01		3813 X	3149	-0-	-664	-0-	2873	2	37	4	N	217	178 1
							239	9					
02		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3345	2	1	4	N	250	185 1
							275	9					
03		3720 X	2966	-0-	-754	-0-	2708	2	34	4	N	204	364 1
							224	9					
04		3600 X	336	-0-	-3264	-0-	247	2	89	9	N	81	185 1
05		4123 X	14	-0-	-4109	-0-	14	2			N	-0-	124
06		3990 X	21	-0-	-3969	-0-	21	2			N	-0-	124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
PGE BROWNE		WELL #: F 1H		RRCID -> 271435		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8334 - 14566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	6107 X	3502	-0-	-2605	-0-	3142	2	49	4	N	283	183 1	928	
02	5516 X	52	-0-	-5464	-0-	311	9	4	9	N	4		932	
03	5642 X	2245	-0-	-3397	-0-	48	2	41	4	N	244	712 1	464	
04	5460 X	3144	-0-	-2316	-0-	1936	2	2	4	N	312	549 1	227	
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	268	9			N	-0-		227	
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	2799	2			N	-0-		227	
						343	9							
PGE BROWNE		WELL #: F 4H		RRCID -> 271953		COMPL. DATE 09/03/2013			TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8178 - 14419			
01	5301 X	5007	-0-	-294	-0-	4705	2	28	4	N	249	184 1	368	
02	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	274	9	72	4	N	308	368 1	308	
03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	5336	2	41	4	N	363	367 1	304	
04	4950 X	3886	-0-	-1064	-0-	339	9	1	4	N	192	185 1	311	
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	6568	2			N	-0-		311	
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-	399	9			N	-0-		311	
						3674	2							
						211	9							
PGE BROWNE		WELL #: F 5H		RRCID -> 271954		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 7871		PERF. 8125 - 14448			
01	4619 X	3350	-0-	-1269	-0-	3109	2	1	4	N	218	184 1	574	
02	4172 X	70	-0-	-4102	-0-	240	9	7	9	N	6		580	
03	3596 X	1384	-0-	-2212	-0-	63	2	20	4	N	105	184 1	501	
04	3330 X	52	-0-	-3278	-0-	1248	2	17	9	N	15	364 1	152	
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	116	9			N	-0-		152	
06	3330 X	1	-0-	-3329	-0-	35	2			N	-0-		152	
						1	2							
PGE BROWNE		WELL #: F 6H		RRCID -> 271955		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 7879		PERF. 8216 - 14485			
01	4216 X	2925	-0-	-1291	-0-	2622	2	5	4	N	271	184 1	475	
02	3808 X	2538	-0-	-1270	-0-	298	9	4	4	N	246		721	
03	4061 X	2317	-0-	-1744	-0-	2263	2	5	4	N	166	184 1	703	
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	271	9	2	4	N	328	550 1	481	
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	2129	2			N	4	182 1	303	
06	2880 X	21	-0-	-2859	-0-	183	9			N	-0-		303	
						3504	2							
						361	9							
						21	2							
FAITH SANDY DIM		WELL #: J 1H		RRCID -> 272577		COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 6218		PERF. 7720 - 14085			
01	0	2588	-0-	2588	15412	215	1	1889	2	Y	440	292 0	119 1	29
02	15571 X	159	-0-	-15412	-0-	484	9	6	2	Y	69	1 8	77 1	1
03	5642 X	120	-0-	-5522	-0-	77	1	6	2	Y	51	52 0		-0-
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	76	9	4398	2	Y	522	515 0	1 8	6
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	58	1	5522	2	Y	555	549 0		12
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	56	9	4112	2	Y	396	399 0	1 8	8
						274	1							
						574	9							
						277	1							
						611	9							
						254	1							
						436	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	877	-0-	877	5642	292 1	34 2	Y	501	333 0	135 1	35	
02	7209 X	1567	-0-	-5642	-0-	551 9	93 2	Y	1035	216 0	833 1	20	
03	2604 X	1868	-0-	-736	-0-	335 1	958 2	Y	504	519 0		5	
04	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1139 9	787 2	Y	424	421 0	1 8	7	
05	1736 X	783	-0-	-953	-0-	356 1	33 2	Y	375	372 0		10	
06	1800 X	374	-0-	-1426	-0-	554 9	14 2	Y	177	181 0		6	

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

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	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-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

01	0	1032	-0-	1032	3199	239 1	47 2	Y	678	452 0	184 1	47
02	4271 X	1072	-0-	-3199	-0-	746 9	60 2	Y	674	145 0	561 1	14
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	271 1	344 2	Y	851	858 0	1 8	6
04	1320 X	392	-0-	-928	-0-	741 9	17 2	Y	196	199 0		3
05	1364 X	354	-0-	-1010	-0-	255 1	15 2	Y	172	171 0		4
06	1500 X	255	-0-	-1245	-0-	936 9	9 2	Y	117	118 0		3

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

01	0	850	-0-	850	3105	385 1	27 2	Y	398	265 0	108 1	28
02	4681 X	1576	-0-	-3105	-0-	438 9	84 2	Y	935	194 0	750 1	18
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	463 1	48 2	Y	433	447 0		4
04	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1029 9	474 2	Y	363	360 0	1 8	6
05	1736 X	755	-0-	-981	-0-	408 1	26 2	Y	305	302 0		9
06	1680 X	670	-0-	-1010	-0-	476 9	20 2	Y	250	250 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 273168		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3968 X	2417	-0-	-1551	-0-	106	1 1944 2	Y	334	318 1	38
02	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	367 9	116 1 4632 2	Y	382	391 1	29
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	420 9	155 1 4879 2	Y	366	377 1	18
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	403 9	179 1 5265 2	Y	376	376 1	18
05	5735 X	5197	-0-	-538	-0-	414 9	107 1 4618 2	Y	429	429 1	18
06	5550 X	3838	-0-	-1712	-0-	472 9	70 1 3337 2	Y	341	332 1 1 8	26
						56 4	375 9				

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 273169		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746			
01	5177 X	3420	-0-	-1757	-0-	92 1	2934 2	Y	358	348 1	39
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	394 9	102 1 4587 2	Y	580	579 1	40
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	638 9	149 1 5171 2	Y	560	575 1	25
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	149 1	616 9 167 1 4678 2	Y	486	490 1	21
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	535 9	110 1 5529 2	Y	566	567 1	20
06	5730 X	4460	-0-	-1270	-0-	623 9	68 1 3725 2	Y	530	511 1 1 8	38
						84 4	583 9				

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 273583		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448			
01	7471 X	18	-0-	-7453	-0-	7 1	11 9	Y	10	16 1	5
02	6748 X	181	-0-	-6567	-0-	12 1	169 9	Y	154	145 1	14
03	6355 X	103	-0-	-6252	-0-	61 1	42 9	Y	38	46 1	6
04	2880 X	181	-0-	-2699	-0-	98 1	83 9	Y	75	73 1	8
05	186 X	76	-0-	-110	-0-	20 1	56 9	Y	51	54 1	5
06	180 X	89	-0-	-91	-0-	23 1	5 4	Y	55	53 1	7
						61 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 8H		RRCID -> 273585		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700			
01	6789 X	6265	-0-	-524	-0-	179 1	5601 2	Y	441	419 1 1 8	48
02	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	485 9	130 1 6149 2	Y	385	405 1	28
03	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	424 9	248 1 8603 2	Y	475	483 1	20
04	6660 X	6134	-0-	-526	-0-	523 9	199 1 5472 2	Y	421	422 1	19
05	7409 X	6494	-0-	-915	-0-	463 9	125 1 5918 2	Y	410	414 1	15
06	7470 X	4822	-0-	-2648	-0-	451 9	87 1 4197 2	Y	426	409 1 1 8	31
						69 4	469 9				

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	

01		0	397	-0-	397	2385	272	1	7	2	Y	107	71	0	29	1	8
							118	9									
02		2800 N	608	-0-	-2192	193	212	1	30	2	Y	333	69	0	265	1	7
							366	9									
03		981 N	788	-0-	-193	-0-	286	1	171	2	Y	301	305	0			3
							331	9									
04		390 N	238	-0-	-152	-0-	163	1	6	2	Y	63	64	0			2
							69	9									
05		682 N	239	-0-	-443	-0-	177	1	5	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
06		750 N	303	-0-	-447	-0-	204	1	7	2	Y	84	83	0			3
							92	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169																	
01		0	666	-0-	666	4639	245	1	359	2	Y	56	38	0	15	1	14
							62	9									
02		5025 X	386	-0-	-4639	-0-	148	1	147	2	Y	83	17	0	67	1	13
							91	9									
03		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	375	1	1439	2	Y	122	123	0			12
							134	9									
04		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1190	2	Y	112	111	0			13
							123	9									
05		1023 X	793	-0-	-230	-0-	255	1	440	2	Y	89	88	0			14
							98	9									
06		1890 X	1211	-0-	-679	-0-	299	1	815	2	Y	88	87	0			15
							97	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975																	
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		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-

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554																	
01		0	3059	-0-	3059	3059	4	1	2298	2	Y	688	458	0	186	1	44
							757	9					1	8			
02		6089 X	3030	-0-	-3059	-0-	5	1	2257	2	Y	698	150	0	580	1	11
							768	9					1	8			
03		3658 X	3313	-0-	-345	-0-	5	1	2382	2	Y	842	849	0	1	8	3
							926	9									
04		3540 X	25	-0-	-3515	-0-	2	2	23	9	Y	21	24	0			-0-
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
06		3240 X	14	-0-	-3226	-0-	4	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	2083	-0-	2083	6734	268	1	1516	2	Y	272	181 0	74 1	24
						299	9							
02	2800 N	1358	-0-	-1442	5292	174	1	894	2	Y	264	57 0	221 1	10
						290	9							
03	3100 N	2105	-0-	-995	4297	182	1	1589	2	Y	304	307 0		7
						334	9							
04	3000 N	1419	-0-	-1581	2716	183	1	991	2	Y	223	222 0		8
						245	9							
05	3100 N	1260	-0-	-1840	876	185	1	824	2	Y	228	225 0		11
						251	9							
06	2411 N	1535	-0-	-876	-0-	203	1	1163	2	Y	154	154 0		11
						169	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

01	0	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
02	24 N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

01	0	5181	-0-	5181	5181	6	1	4127	2	Y	953	635 0	258 1	63
						1048	9					1 8		
02	10810 X	5629	-0-	-5181	-0-	8	1	4345	2	Y	1160	247 0	955 1	19
						1276	9					2 8		
03	6696 X	5914	-0-	-782	-0-	7	1	4532	2	Y	1250	1263 0	1 8	5
						1375	9							
04	6480 X	980	-0-	-5500	-0-	1	1	676	2	Y	275	278 0		2
						303	9							
05	6231 X	3084	-0-	-3147	-0-	8	1	1061	2	Y	1832	1793 0	1 8	40
						2015	9							
06	6030 X	3700	-0-	-2330	-0-	4	1	2707	2	Y	899	918 0	2 8	19
						989	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

01	0	2461	-0-	2461	11522	458	1	1785	2	Y	198	132 0	54 1	13
						218	9							
02	13982 X	2460	-0-	-11522	-0-	443	1	1776	2	Y	219	47 0	181 1	4
						241	9							
03	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	413	1	2240	2	Y	234	236 0		2
						257	9							
04	2910 X	2806	-0-	-104	-0-	377	1	2176	2	Y	230	228 0		4
						253	9							
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	486	1	2307	2	Y	228	226 0		6
						251	9							
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	531	1	2183	2	Y	224	224 0		6
						246	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	401	-0-	401	6091	258 1	8 2	Y	123	82 0	33 1	10	
02	6471 X	380	-0-	-6091	-0-	135 9	13 2	Y	145	31 0	120 1	4	
03	3007 X	1130	-0-	-1877	-0-	207 1	743 2	Y	166	167 0		3	
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	160 9	2069 2	Y	176	174 0		5	
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	204 1	294 2	Y	131	130 0		6	
06	1080 X	394	-0-	-686	-0-	183 9	14 2	Y	173	172 0		7	

FAITH-YANA		WELL #: H 1H		RRCID -> 275238	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7562	- 14573				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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				
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	39 1	1 2	Y	15	10 0	4 1	1
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	17 9	2188 2	Y	17	4 0	14 1	-0-
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	161 1	1753 2	Y	35	35 0		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 9	5 2	Y	59	59 0		-0-
05	1922 N	84	-0-	-1838	-0-	172 1	22 2	Y	8	8 0		-0-
06	1860 N	648	-0-	-1212	-0-	39 9	592 2	Y	13	13 0		-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275244	COMPL. DATE 03/17/2012	TOTAL DEPTH 6678	PERF. 6688	- 14554				
01	0	6858	-0-	6858	6858	515 1	5448 2	Y	814	542 0	220 1	56
02	12796 X	5938	-0-	-6858	-0-	895 9	4658 2	Y	719	156 0	604 1	14
03	7874 X	6631	-0-	-1243	-0-	489 1	5327 2	Y	695	704 0	1 8	4
04	7560 X	5599	-0-	-1961	-0-	791 9	4411 2	Y	609	605 0	1 8	7
05	7502 X	5018	-0-	-2484	-0-	539 1	3961 2	Y	508	502 0		13
06	6630 X	3804	-0-	-2826	-0-	765 9	3046 2	Y	274	279 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-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	16576	-0-	16576	69061	15484	2	236	4	Y	778	675	1	286
							856	9							
02		84173 X	15112	-0-	-69061	-0-	14011	2	237	4	Y	785	737	1	334
							864	9							
03		18941 X	15649	-0-	-3292	-0-	14755	2	234	4	Y	600	889	1	45
							660	9							
04		16980 X	15649	-0-	-1331	-0-	14776	2	4	4	Y	790	793	1	42
							869	9							
05		16740 X	15850	-0-	-890	-0-	14799	2	227	4	Y	749	723	1	68
							824	9							
06		16200 X	14172	-0-	-2028	-0-	13277	2	143	4	Y	684	704	1	48
							752	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090															
01		0	18786	-0-	18786	77063	17242	2	333	4	Y	1101	943	1	396
							1211	9							
02		94015 X	16952	-0-	-77063	-0-	15508	2	366	4	Y	980	948	1	427
							1078	9							
03		20956 X	18654	-0-	-2302	-0-	17397	2	331	4	Y	842	1211	1	57
							926	9							
04		18450 X	17820	-0-	-630	-0-	16673	2	5	4	Y	1038	1044	1	49
							1142	9							
05		19065 X	18656	-0-	-409	-0-	17242	2	305	4	Y	1008	972	1	85
							1109	9							
06		18180 X	17392	-0-	-788	-0-	16188	2	191	4	Y	921	947	1	58
							1013	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421															
01		0	9992	-0-	9992	52655	9559	2	2	4	Y	392	335	1	319
							431	9							
02		62670 X	10015	-0-	-52655	-0-	9161	2	183	4	Y	610	631	1	298
							671	9							
03		15903 X	14560	-0-	-1343	-0-	13581	2	4	4	Y	886	1103	1	81
							975	9							
04		14190 X	7780	-0-	-6410	-0-	7239	2	3	4	Y	489	485	1	85
							538	9							
05		12586 X	9	-0-	-12577	-0-	6	2	3	4	Y	-0-			85
06		14100 X	8183	-0-	-5917	-0-	7805	2	67	4	Y	283	214	1	154
							311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		0	9641	-0-	9641	45417		124 1	8807 2	Y	532	583 1	1 8	337	
								125 4	585 9						
02	53846	X	8429	-0-	-45417	-0-		102 1	7563 2	Y	521	584 1		274	
								191 4	573 9						
03	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-		147 1	11849 2	Y	739	968 1		45	
								168 4	813 9						
04	11880	X	9913	-0-	-1967	-0-		150 1	9087 2	Y	581	554 1		72	
								37 4	639 9						
05	12276	X	8784	-0-	-3492	-0-		115 1	8023 2	Y	464	493 1		43	
								136 4	510 9						
06	12330	X	9929	-0-	-2401	-0-		142 1	9392 2	Y	298	309 1		32	
								67 4	328 9						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
01		0	17302	-0-	17302	72101		16178 2	243 4	Y	801	677 1	1 8	291	
								881 9							
02	88081	X	15980	-0-	-72101	-0-		14763 2	309 4	Y	825	764 1		352	
								908 9							
03	21390	X	17425	-0-	-3965	-0-		15755 2	175 4	Y	1359	1622 1	1 8	88	
								1495 9							
04	17100	X	16480	-0-	-620	-0-		15524 2	4 4	Y	865	901 1	2 8	50	
								952 9							
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-		16638 2	260 4	Y	860	830 1		80	
								946 9							
06	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-		16274 2	186 4	Y	892	907 1	1 8	64	
								981 9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
01		0	14719	-0-	14719	62677		13742 2	166 4	Y	737	650 1		288	
								811 9							
02	75455	X	12778	-0-	-62677	-0-		11725 2	268 4	Y	714	681 1		321	
								785 9							
03	17422	X	13337	-0-	-4085	-0-		12518 2	177 4	Y	584	850 1		55	
								642 9							
04	15270	X	12916	-0-	-2354	-0-		12108 2	4 4	Y	731	735 1		51	
								804 9							
05	15252	X	13894	-0-	-1358	-0-		12795 2	237 4	Y	784	753 1		82	
								862 9							
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-		13183 2	257 4	Y	816	829 1		69	
								898 9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
01		0	15061	-0-	15061	59267		13802 2	5 4	Y	1140	774 1		723	
								1254 9							
02	72834	X	13567	-0-	-59267	-0-		12091 2	312 4	Y	1058	1217 1		564	
								1164 9							
03	15562	X	15348	-0-	-214	-0-		14034 2	6 4	Y	1189	1641 1		112	
								1308 9							
04	15060	X	8984	-0-	-6076	-0-		8086 2	4 4	Y	813	794 1		131	
								894 9							
05	15221	X	90	-0-	-15131	-0-		72 2	3 4	Y	14			145	
								15 9							
06	14850	X	1082	-0-	-13768	-0-		975 2	19 4	Y	80	135 1		90	
								88 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		0	8493	-0-	8493	31476	13	1	8010	2	Y	427	298	1	357
							470	9							
02		39544 X	8068	-0-	-31476	-0-	5	1	7396	2	Y	606	439	1	524
							667	9							
03		8463 X	6243	-0-	-2220	-0-	56	1	5839	2	Y	316	694	1	146
							348	9							
04		8220 X	3700	-0-	-4520	-0-	63	1	3362	2	Y	250	357	1	39
							275	9							
05		8928 X	4449	-0-	-4479	-0-	86	1	4004	2	Y	326	317	1	48
							359	9							
06		8640 X	4093	-0-	-4547	-0-	66	1	3707	2	Y	291	273	1	66
							320	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
01		0	21688	-0-	21688	95468	279	1	19845	2	Y	1175	1240	1	721
							271	4							
02		117144 X	21676	-0-	-95468	-0-	262	1	19401	2	Y	1374	1424	1	671
							502	4							
03		26288 X	22713	-0-	-3575	-0-	256	1	20615	2	Y	1383	1962	1	92
							321	4							
04		23490 X	15874	-0-	-7616	-0-	240	1	14560	2	Y	919	893	1	118
							63	4							
05		23994 X	21859	-0-	-2135	-0-	288	1	20009	2	Y	1110	1127	1	101
							341	4							
06		23220 X	17435	-0-	-5785	-0-	248	1	16440	2	Y	556	594	1	63
							135	4							
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082															
01		0	49	-0-	49	15781	49	2			Y	-0-	166	1	-0-
02		15819 X	38	-0-	-15781	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
03		6541 X	1847	-0-	-4694	-0-	16	1	1706	2	Y	114	93	1	21
							125	9							
04		6330 X	3704	-0-	-2626	-0-	62	1	3320	2	Y	293	280	1	34
							322	9							
05		3100 X	1778	-0-	-1322	-0-	33	1	1538	2	Y	188	190	1	32
							207	9							
06		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	78	1	4407	2	Y	332	289	1	74
							365	9							
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028															
01		0	6364	-0-	6364	27804	9	1	5885	2	Y	427	300	1	371
							470	9							
02		34791 X	6987	-0-	-27804	-0-	5	1	6453	2	Y	481	383	1	469
							529	9							
03		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	73	1	7699	2	Y	792	1031	1	229
							871	9							
04		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	138	1	7348	2	Y	749	867	1	110
							824	9							
05		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	158	1	7308	2	Y	568	577	1	101
							625	9							
06		8370 X	8195	-0-	-175	-0-	132	1	7438	2	Y	568	528	1	140
							625	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	9638	-0-	9638	36670	14	1	9100	2	Y	476	332	1	1 8 398
							524	9							
02		45115 X	8445	-0-	-36670	-0-	5	1	7752	2	Y	625	465	1	558
							688	9							
03		11873 X	8609	-0-	-3264	-0-	76	1	7938	2	Y	541	906	1	1 8 192
							595	9							
04		11490 X	6787	-0-	-4703	-0-	117	1	6248	2	Y	384	518	1	1 8 57
							422	9							
05		11873 X	6198	-0-	-5675	-0-	122	1	5661	2	Y	377	377	1	57
							415	9							
06		9330 X	6148	-0-	-3182	-0-	100	1	5621	2	Y	388	358	1	1 8 86
							427	9							

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266															
01		0	11513	-0-	11513	33165	159	1	10839	2	Y	468	250	1	298
							515	9							
02		41231 X	8066	-0-	-33165	-0-	123	1	7466	2	Y	434	337	1	395
							477	9							
03		14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	192	1	13757	2	Y	713	854	1	254
							784	9							
04		11130 X	11084	-0-	-46	-0-	143	1	10443	2	Y	453	588	1	119
							498	9							
05		14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	181	1	12948	2	Y	868	801	1	186
							955	9							
06		14250 X	12967	-0-	-1283	-0-	182	1	11982	2	Y	730	788	1	128
							803	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165															
01		0	5652	-0-	5652	16568	5227	2	70	4	Y	323	300	1	301
							355	9							
02		21570 X	5002	-0-	-16568	-0-	4540	2	59	4	Y	366	254	1	413
							403	9							
03		7285 X	5827	-0-	-1458	-0-	5093	2	85	4	Y	590	971	1	32
							649	9							
04		5910 X	5692	-0-	-218	-0-	5187	2	88	4	Y	379	325	1	86
							417	9							
05		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5487	2	68	4	Y	401	423	1	64
							441	9							
06		5640 X	5470	-0-	-170	-0-	4957	2	89	4	Y	385	388	1	61
							424	9							

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700															
01		0	8981	-0-	8981	15261	31	1	8129	2	Y	563	569	1	2 8 3
							202	4	619	9					
02		2800 N	14738	-0-	11938	27199	46	1	13461	2	Y	955	951	1	1 8 6
							180	4	1051	9					
03		42998 X	15799	-0-	-27199	-0-	89	1	14308	2	Y	1136	1129	1	1 8 12
							152	4	1250	9					
04		11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	59	1	9715	2	Y	989	993	1	1 8 7
							233	4	1088	9					
05		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	45	1	10383	2	Y	949	944	1	12
							51	4	1044	9					
06		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	41	1	8304	2	Y	775	777	1	1 8 9
							62	4	853	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699									
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	E 3H	RRCID ->	275503	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8419 - 13010
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	
01	0	4995	-0-	4995	4995	4606 2	322 9	67 4	Y	293	299 1	292	
02	9869 X	4874	-0-	-4995	-0-	4417 2	396 9	61 4	Y	360	252 1	400	
03	6479 X	5653	-0-	-826	-0-	4922 2	628 9	103 4	Y	571	949 1	22	
04	5940 X	5245	-0-	-695	-0-	4765 2	397 9	83 4	Y	361	310 1	73	
05	5859 X	5588	-0-	-271	-0-	5072 2	447 9	69 4	Y	406	424 1	55	
06	5460 X	5093	-0-	-367	-0-	4660 2	374 9	59 4	Y	340	349 1	46	

GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	F 5H	RRCID ->	275506	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8527 - 13046
01	0	7026	-0-	7026	30073	118 1	97 4	6350 2	Y	419	437 1	176	
02	36161 X	6088	-0-	-30073	-0-	104 1	114 4	5446 2	Y	385	284 1	277	
03	7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	117 1	2 4	5799 2	Y	417	626 1	68	
04	7620 X	2963	-0-	-4657	-0-	60 1	21 4	2672 2	Y	191	243 1	16	
05	7843 X	2969	-0-	-4874	-0-	2881 2	86 9	2 4	Y	78	89 1	5	
06	6810 X	28	-0-	-6782	-0-	17 2	10 9	1 4	Y	9	14 1	-0-	

GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	F 6H	RRCID ->	275508	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8380 - 13067
01	0	11971	-0-	11971	49354	200 1	216 4	10760 2	Y	723	741 1	278	
02	60331 X	10977	-0-	-49354	-0-	187 1	169 4	9809 2	Y	738	526 1	490	
03	13206 X	11948	-0-	-1258	-0-	216 1	181 4	10672 2	Y	799	1182 1	107	
04	12780 X	5578	-0-	-7202	-0-	110 1	75 4	4911 2	Y	438	533 1	12	
05	13206 X	64	-0-	-13142	-0-	53 2	11 9	11 9	Y	10	20 1	2	
06	11760 X	30	-0-	-11730	-0-	28 2	1 9	1 4	Y	1	1 1	2	

PGE DOS A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	275563	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8327 - 15314
01	0	7014	-0-	7014	38986	95 1	435 9	6484 2	Y	395	418 1	1 8	516
02	45219 X	6233	-0-	-38986	-0-	93 1	498 9	5642 2	Y	453	438 1	531	
03	11501 X	4474	-0-	-7027	-0-	55 1	420 9	3999 2	Y	382	693 1	220	
04	11130 X	9335	-0-	-1795	-0-	113 1	895 9	8327 2	Y	814	847 1	187	
05	11501 X	9651	-0-	-1850	-0-	122 1	829 9	8700 2	Y	754	753 1	188	
06	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	116 1	844 9	7658 2	Y	767	809 1	146	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	10945	-0-	10945	43000	149	1	10139	2	Y	597	418	1	1 8	501
						657	9								
02	52781 X	9781	-0-	-43000	-0-	148	1	8939	2	Y	631	520	1		612
						694	9								
03	12989 X	10800	-0-	-2189	-0-	138	1	9888	2	Y	704	1015	1	1 8	300
						774	9								
04	10590 X	10184	-0-	-406	-0-	125	1	9137	2	Y	838	947	1		191
						922	9								
05	10943 X	7908	-0-	-3035	-0-	100	1	7158	2	Y	591	638	1		144
						650	9								
06	10590 X	6764	-0-	-3826	-0-	92	1	6086	2	Y	533	586	1		91
						586	9								

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205															
01	0	113	-0-	113	11798	110	2	3	4	Y	-0-	11	1		-0-
02	16808 X	5010	-0-	-11798	-0-	15	1	4474	2	Y	420	416	1	1 8	3
						59	4								
03	7192 X	151	-0-	-7041	-0-	1	1	148	2	Y	-0-	3	1		-0-
						2	4								
04	6960 X	1312	-0-	-5648	-0-	7	1	1114	2	Y	151	150	1		1
						25	4								
05	7192 X	3362	-0-	-3830	-0-	12	1	2955	2	Y	346	342	1		5
						14	4								
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	25	1	5233	2	Y	573	571	1	1 8	6
						38	4	630	9						

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292															
01	0	3911	-0-	3911	3911	5	1	3055	2	Y	774	515	0	209 1	53
						851	9					1	8		
02	7459 X	3548	-0-	-3911	-0-	5	1	2726	2	Y	743	160	0	620 1	15
						817	9					1	8		
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4	1	3439	2	Y	787	796	0	1 8	5
						866	9								
04	4020 X	3985	-0-	-35	-0-	4	1	3157	2	Y	749	743	0	1 8	10
						824	9								
05	4154 X	3823	-0-	-331	-0-	3	1	3125	2	Y	632	627	0		15
						695	9								
06	4170 X	3698	-0-	-472	-0-	3	1	2949	2	Y	678	675	0	1 8	17
						746	9								

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538															
01	0	2062	-0-	2062	17352	1865	2	197	9	Y	179	369	1		222
02	23253 X	5901	-0-	-17352	-0-	5440	2	461	9	Y	419	349	1		292
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5040	2	540	9	Y	491	511	1		272
04	5280 X	5165	-0-	-115	-0-	4674	2	491	9	Y	446	553	1		165
05	6541 X	5182	-0-	-1359	-0-	4709	2	473	9	Y	430	340	1		255
06	6330 X	4647	-0-	-1683	-0-	4274	2	373	9	Y	339	332	1		262

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

01		0	3584	-0-	3584	18813	3316	2	268	9	Y	244	369	1			218
02		22810 X	3997	-0-	-18813		3744	2	253	9	Y	230	368	1			80
03		6183 X	6183	-0-	-0-		5586	2	597	9	Y	543	530	1			93
04		5256 X	5256	-0-	-0-		4735	2	521	9	Y	474	439	1			128
05		5358 X	5358	-0-	-0-		4829	2	529	9	Y	481	537	1			72
06		4768 X	4768	-0-	-0-		4339	2	429	9	Y	390	353	1			109

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

01		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	318	1	1149	2	Y	216	144	0	58	1	15
02		1820 X	348	-0-	-1472	-0-	238	9	183	1	Y	139	31	0	120	1	3
03		2015 X	1104	-0-	-911	-0-	153	9	357	1	Y	224	226	0			1
04		1950 X	709	-0-	-1241	-0-	246	9	330	1	Y	223	221	0			3
05		1457 X	305	-0-	-1152	-0-	245	9	167	1	Y	116	116	0			3
06		1650 X	30	-0-	-1620	-0-	128	9	27	1	Y	3	6	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

01		0	5040	-0-	5040	23981	499	1	3759	2	Y	711	473	0	192	1	49
02		28151 X	4170	-0-	-23981	-0-	782	9	443	1	Y	531	117	0	451	1	12
03		7750 X	4554	-0-	-3196	-0-	584	9	524	1	Y	607	613	0	1	8	5
04		7500 X	5984	-0-	-1516	-0-	668	9	544	1	Y	830	823	0	1	8	11
05		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	913	9	506	1	Y	946	935	0			22
06		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	1041	9	490	1	Y	722	725	0	1	8	18
							794	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

01		0	2419	-0-	2419	13306	423	1	1495	2	Y	455	303	0	123	1	33
02		15302 X	1996	-0-	-13306	-0-	501	9	387	1	Y	325	72	0	277	1	9
03		5239 X	2856	-0-	-2383	-0-	358	9	434	1	Y	463	466	0			6
04		5070 X	1124	-0-	-3946	-0-	509	9	205	1	Y	261	260	0			7
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	287	9			Y	-0-	7	0			-0-
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-YANA WELL #: 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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	5609	-0-	5609	5609	699	1	3711	2	Y	1090	724	0	294	1	75
						1199	9					2	8			
02	10709 X	5100	-0-	-5609	-0-	650	1	3399	2	Y	955	208	0	802	1	19
						1051	9					1	8			
03	7099 X	5284	-0-	-1815	-0-	589	1	3608	2	Y	988	998	0	1	8	8
						1087	9									
04	6870 X	5979	-0-	-891	-0-	489	1	4485	2	Y	914	907	0	1	8	14
						1005	9									
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	13	0			1
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					1
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929																
01	0	2534	-0-	2534	16229	426	1	1374	2	Y	667	444	0	180	1	46
						734	9					1	8			
02	16771 X	542	-0-	-16229	-0-	360	1	14	2	Y	153	40	0	155	1	4
						168	9									
03	4836 X	3684	-0-	-1152	-0-	490	1	2490	2	Y	640	639	0	1	8	4
						704	9									
04	4680 X	4088	-0-	-592	-0-	390	1	2838	2	Y	782	775	0	1	8	10
						860	9									
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782																
01	0	7625	-0-	7625	7625	4	1	6899	2	Y	656	436	0	177	1	45
						722	9					1	8			
02	14215 X	6590	-0-	-7625	-0-	4	1	5995	2	Y	537	117	0	453	1	12
						591	9									
03	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	4	1	7328	2	Y	688	694	0	1	8	5
						757	9									
04	7650 X	3414	-0-	-4236	-0-	4	1	2644	2	Y	696	690	0	1	8	10
						766	9									
05	7905 X	4029	-0-	-3876	-0-	2	1	3445	2	Y	529	526	0			13
						582	9									
06	7830 X	2242	-0-	-5588	-0-	2	1	1727	2	Y	466	467	0	1	8	11
						513	9									
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321																
01	0	2350	-0-	2350	7772	550	1	1670	2	Y	118					386
						130	9									
02	11839 X	4067	-0-	-7772	-0-	573	1	3317	2	Y	161	79	0	304	1	164
						177	9									
03	2945 X	2121	-0-	-824	-0-	681	1	1354	2	Y	78	7	0			235
						86	9									
04	2850 X	2133	-0-	-717	-0-	866	1	1234	2	Y	30					265
						33	9									
05	3689 X	1579	-0-	-2110	-0-	796	1	695	2	Y	80					345
						88	9									
06	3570 X	2508	-0-	-1062	-0-	724	1	1640	2	Y	131	258	0			218
						144	9									
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275																
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	10391	-0-	10391	41533	1	1	9587	2	Y	730	528	1	438
						803	9							
02	50993 X	9460	-0-	-41533	-0-	1	1	8732	2	Y	661	812	1	287
						727	9							
03	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	72	1	10355	2	Y	747	912	1	121
						822	9							
04	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	76	1	10007	2	Y	566	629	1	57
						623	9							
05	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	106	1	12712	2	Y	776	789	1	44
						854	9							
06	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	97	1	10856	2	Y	730	717	1	56
						803	9							

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
01	0	5910	-0-	5910	24062	5446	2	464	9	Y	422	300	1	257
02	30083 X	6021	-0-	-24062	-0-	5503	2	518	9	Y	471	532	1	196
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	46	1	6520	2	Y	529	632	1	93
						582	9							
04	6870 X	5911	-0-	-959	-0-	42	1	5443	2	Y	387	431	1	49
						426	9							
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	54	1	6518	2	Y	499	510	1	38
						549	9							
06	6930 X	6454	-0-	-476	-0-	53	1	5888	2	Y	466	458	1	46
						513	9							

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
01	0	10012	-0-	10012	36126	9315	2	697	9	Y	634	424	1	379
02	44838 X	8712	-0-	-36126	-0-	8045	2	667	9	Y	606	707	1	278
03	10602 X	9944	-0-	-658	-0-	64	1	9102	2	Y	707	843	1	142
						778	9							
04	9690 X	8239	-0-	-1451	-0-	58	1	7630	2	Y	501	561	1	81
						551	9							
05	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	81	1	9816	2	Y	681	694	1	68
						749	9							
06	9690 X	9238	-0-	-452	-0-	76	1	8499	2	Y	603	595	1	76
						663	9							

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
01	0	13444	-0-	13444	49405	1	1	12799	2	Y	585	445	1	376
						644	9							
02	63340 X	13935	-0-	-49405	-0-	1	1	13191	2	Y	675	771	1	280
						743	9							
03	13919 X	13544	-0-	-375	-0-	88	1	12685	2	Y	701	859	1	121
						771	9							
04	13470 X	8843	-0-	-4627	-0-	64	1	8355	2	Y	385	459	1	47
						424	9							
05	15376 X	11845	-0-	-3531	-0-	92	1	11038	2	Y	650	653	1	44
						715	9							
06	14880 X	8951	-0-	-5929	-0-	75	1	8329	2	Y	497	496	1	45
						547	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504																	
01		0	4132	-0-	4132	17956	218	1	3703	2	Y	192	129	0	52	1	12
							211	9									
02		21173 X	3217	-0-	-17956	-0-	301	1	2727	2	Y	172	37	0	145	1	2
							189	9									
03		5239 X	4966	-0-	-273	-0-	279	1	4358	2	Y	299	300	0			1
							329	9									
04		4560 X	3334	-0-	-1226	-0-	204	1	2832	2	Y	271	269	0			3
							298	9									
05		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	311	1	5358	2	Y	365	360	0			8
							402	9									
06		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	375	1	6671	2	Y	390	389	0	1	8	8
							429	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451																	
01		0	5634	-0-	5634	14438	279	1	5115	2	Y	218	146	0	59	1	16
							240	9									
02		14659 X	221	-0-	-14438	-0-	116	1	8	2	Y	88	21	0	81	1	2
							97	9									
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	210	1	4117	2	Y	267	267	0			2
							294	9									
04		5460 X	1954	-0-	-3506	-0-	132	1	1657	2	Y	150	150	0			2
							165	9									
05		5642 X	2050	-0-	-3592	-0-	173	1	1615	2	Y	238	234	0			6
							262	9									
06		5460 X	3	-0-	-5457	-0-	3	1			Y	-0-	6	0			-0-

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469																	
01		0	899	-0-	899	11670	128	1	484	2	Y	261	174	0	71	1	16
							287	9									
02		12932 X	1262	-0-	-11670	-0-	163	1	826	2	Y	248	54	0	207	1	3
							273	9									
03		4340 X	3790	-0-	-550	-0-	240	1	2928	2	Y	565	566	0	1	8	1
							622	9									
04		4020 X	3372	-0-	-648	-0-	221	1	2683	2	Y	425	423	0	1	8	2
							468	9									
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	223	1	1723	2	Y	463	457	0			8
							509	9									
06		3660 X	2610	-0-	-1050	-0-	211	1	1975	2	Y	385	386	0	1	8	6
							424	9									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744																	
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		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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		0	6236	-0-	6236	15794		356 1	5321 2	Y	508	337 0	137 1		35
								559 9				1 8			
02		21176 X	5382	-0-	-15794	-0-		291 1	4640 2	Y	410	90 0	347 1		8
								451 9							
03		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-		305 1	5660 2	Y	512	516 0			4
								563 9							
04		5820 X	5538	-0-	-282	-0-		246 1	4678 2	Y	558	554 0	1 8		7
								614 9							
05		6014 X	5892	-0-	-122	-0-		258 1	5029 2	Y	550	544 0			13
								605 9							
06		5820 X	4014	-0-	-1806	-0-		243 1	3294 2	Y	434	436 0	1 8		10
								477 9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645															
01		0	3860	-0-	3860	15859		358 1	3085 2	Y	379	252 0	102 1		25
								417 9				1 8			
02		19196 X	3337	-0-	-15859	-0-		277 1	2799 2	Y	237	53 0	205 1		4
								261 9							
03		4123 X	3622	-0-	-501	-0-		258 1	3074 2	Y	264	267 0			1
								290 9							
04		3990 X	3011	-0-	-979	-0-		244 1	2458 2	Y	281	278 0			4
								309 9							
05		3906 X	2666	-0-	-1240	-0-		227 1	2139 2	Y	273	271 0			6
								300 9							
06		3750 X	2360	-0-	-1390	-0-		232 1	1774 2	Y	322	320 0	1 8		7
								354 9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672															
01		0	3336	-0-	3336	16775		309 1	2522 2	Y	459	307 0	125 1		32
								505 9				1 8			
02		20460 X	3685	-0-	-16775	-0-		251 1	2722 2	Y	647	137 0	529 1		12
								712 9				1 8			
03		4867 X	4378	-0-	-489	-0-		303 1	3208 2	Y	788	794 0	1 8		5
								867 9							
04		4710 X	3537	-0-	-1173	-0-		250 1	2575 2	Y	647	643 0	1 8		8
								712 9							
05		4867 X	4795	-0-	-72	-0-		322 1	3777 2	Y	633	626 0			15
								696 9							
06		4230 X	4088	-0-	-142	-0-		343 1	3070 2	Y	614	613 0	1 8		15
								675 9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522															
01		0	313	-0-	313	1811		1 1	18 2	Y	267	177 0	72 1		21
								294 9							
02		2132 X	321	-0-	-1811	-0-		2 1	24 2	Y	268	58 0	223 1		8
								295 9							
03		1426 X	322	-0-	-1104	-0-		1 1	29 2	Y	265	269 0			4
								292 9							
04		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-		3 1	1051 2	Y	472	467 0	1 8		8
								519 9							
05		341 X	306	-0-	-35	-0-		1 1	74 2	Y	210	211 0			7
								231 9							
06		330 X	65	-0-	-265	-0-		4 2	61 9	Y	55	58 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0	4203	-0-	4203	16461	250	1	3734	2	Y	199	222	1	18
						219	9							
02	16643 X	182	-0-	-16461	-0-	182	1			Y	-0-	14	1	4
03	5239 X	1541	-0-	-3698	-0-	41	1	1457	2	Y	32	28	1	8
						8	4							
04	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	141	1	5849	2	Y	154	155	1	7
						1	4							
05	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	180	1	6121	2	Y	276	271	1	12
						304	9							
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	173	1	5266	2	Y	247	240	1	19
						272	9							

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
01	0	4003	-0-	4003	14328	97	1	3738	2	Y	153	175	0	88
						168	9							
02	15613 X	1285	-0-	-14328	-0-	40	1	1176	2	Y	63	97	0	54
						69	9							
03	3751 X	1612	-0-	-2139	-0-	43	1	1492	2	Y	70	77	0	47
						77	9							
04	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	113	1	3487	2	Y	170	184	0	33
						187	9							
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	116	1	3832	2	Y	179	171	0	41
						197	9							
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	116	1	3607	2	Y	171	154	0	58
						188	9							

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
01	0	5753	-0-	5753	18109	139	1	5361	2	Y	230	229	0	116
						253	9							
02	23970 X	5861	-0-	-18109	-0-	185	1	5388	2	Y	262	248	0	130
						288	9							
03	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	181	1	6291	2	Y	265	251	0	144
						292	9							
04	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	146	1	4514	2	Y	200	290	0	54
						220	9							
05	5797 X	4932	-0-	-865	-0-	138	1	4570	2	Y	204	204	0	54
						224	9							
06	5610 X	4342	-0-	-1268	-0-	129	1	4018	2	Y	177	164	0	67
						195	9							

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
01	0	7034	-0-	7034	21238	167	1	6428	2	Y	399	338	0	137
						439	9							
02	25697 X	4459	-0-	-21238	-0-	139	1	4045	2	Y	250	274	0	113
						275	9							
03	7223 X	6729	-0-	-494	-0-	178	1	6163	2	Y	353	316	0	150
						388	9							
04	6810 X	4416	-0-	-2394	-0-	131	1	4046	2	Y	217	334	0	33
						239	9							
05	7037 X	5360	-0-	-1677	-0-	149	1	4916	2	Y	268	262	0	39
						295	9							
06	6810 X	4950	-0-	-1860	-0-	145	1	4519	2	Y	260	236	0	63
						286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	9068	-0-	9068	36055	328	1	7920	2	Y	745	496	0	202	1	47
						820	9					1	8			
02	43875 X	7820	-0-	-36055	-0-	262	1	6868	2	Y	627	137	0	528	1	8
						690	9					1	8			
03	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	328	1	8716	2	Y	746	753	0	1	8	-0-
						821	9									
04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	319	1	8549	2	Y	736	730	0	1	8	5
						810	9									
05	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	345	1	8564	2	Y	698	691	0			12
						768	9									
06	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	364	1	8699	2	Y	598	599	0	1	8	10
						658	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700																
01	0	10261	-0-	10261	22379	813	1	8856	2	Y	467	149	1	1	8	550
						78	4	514	9							
02	32129 X	9750	-0-	-22379	-0-	521	1	8362	2	Y	638	579	1			609
						165	4	702	9							
03	6014 X	4669	-0-	-1345	-0-	402	1	3722	2	Y	431	704	1	1	8	335
						71	4	474	9							
04	7440 X	3401	-0-	-4039	-0-	344	1	2584	2	Y	398	526	1	1	8	206
						35	4	438	9							
05	7688 X	4370	-0-	-3318	-0-	366	1	3423	2	Y	442	563	1			85
						95	4	486	9							
06	7440 X	3024	-0-	-4416	-0-	348	1	2212	2	Y	367	383	1			69
						60	4	404	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297																
01	0	111	-0-	111	18093	111	1			Y	-0-	61	1			-0-
						387	1	4177	2	Y	311	153	1			158
02	23076 X	4983	-0-	-18093	-0-	77	4	342	9							
						638	1	9973	2	Y	695	585	1	1	8	267
03	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	157	4	765	9							
						649	1	8581	2	Y	492	555	1	1	8	203
04	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	87	4	541	9							
						659	1	9484	2	Y	628	737	1			94
05	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	150	4	691	9							
						608	1	7599	2	Y	529	544	1	1	8	78
06	11160 X	8880	-0-	-2280	-0-	91	4	582	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034																
01	0	2939	-0-	2939	10139	356	1	2015	2	Y	432	159	1	2	8	559
						93	4	475	9							
02	12036 X	1897	-0-	-10139	-0-	248	1	877	2	Y	564	561	1			562
						152	4	620	9							
03	3317 X	1230	-0-	-2087	-0-	240	1	368	2	Y	464	713	1	1	8	312
						112	4	510	9							
04	3210 X	1285	-0-	-1925	-0-	245	1	434	2	Y	466	580	1	1	8	197
						93	4	513	9							
05	3317 X	1259	-0-	-2058	-0-	255	1	332	2	Y	497	629	1			65
						125	4	547	9							
06	2850 X	1457	-0-	-1393	-0-	282	1	566	2	Y	466	476	1	1	8	54
						96	4	513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	1875	-0-	1875	1875	110	1	1273	2	Y	447	297	0	121	1	33
						492	9					1	8			
02	7896 X	2259	-0-	-5637	-0-	120	1	1891	2	Y	225	52	0	199	1	7
						248	9									
03	8742 X	4134	-0-	-4608	-0-	145	1	3361	2	Y	571	572	0	1	8	5
						628	9									
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	144	1	3450	2	Y	514	510	0	1	8	8
						565	9									
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	146	1	3491	2	Y	616	608	0			16
						678	9									
06	3990 X	3561	-0-	-429	-0-	137	1	2905	2	Y	472	474	0	1	8	13
						519	9									
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764																
01	0	6011	-0-	6011	19885	538	1	4696	2	Y	706	470	0	191	1	47
						777	9					1	8			
02	25264 X	5379	-0-	-19885	-0-	426	1	4190	2	Y	694	150	0	578	1	12
						763	9					1	8			
03	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	536	1	6475	2	Y	945	951	0	1	8	5
						1040	9									
04	5820 X	2814	-0-	-3006	-0-	255	1	1845	2	Y	649	647	0	1	8	6
						714	9									
05	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	477	1	6141	2	Y	923	910	0			19
						1015	9									
06	6690 X	4434	-0-	-2256	-0-	385	1	3323	2	Y	660	665	0	1	8	13
						726	9									
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689																
01	0	2780	-0-	2780	16611	336	1	1620	2	Y	749	499	0	203	1	47
						824	9					1	8			
02	19050 X	2439	-0-	-16611	-0-	275	1	1429	2	Y	668	145	0	561	1	8
						735	9					1	8			
03	5084 X	4201	-0-	-883	-0-	373	1	3059	2	Y	699	706	0	1	8	-0-
						769	9									
04	4920 X	4491	-0-	-429	-0-	341	1	3428	2	Y	656	652	0	1	8	3
						722	9									
05	5084 X	3005	-0-	-2079	-0-	325	1	2055	2	Y	568	563	0			8
						625	9									
06	4080 X	1077	-0-	-3003	-0-	232	1	58	2	Y	715	710	0	1	8	12
						787	9									
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370																
01	0	713	-0-	713	4392	2	1	314	2	Y	361	241	0	98	1	25
						397	9					1	8			
02	5080 X	688	-0-	-4392	-0-	2	1	288	2	Y	362	78	0	302	1	7
						398	9									
03	1674 X	1274	-0-	-400	-0-	3	1	730	2	Y	492	494	0			5
						541	9									
04	1380 X	282	-0-	-1098	-0-	1	1	21	2	Y	236	237	0			4
						260	9									
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	2	1	606	2	Y	386	380	0			10
						425	9									
06	1230 X	15	-0-	-1215	-0-	1	2	14	9	Y	13	21	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
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
01		0	10661	-0-	10661	10661	286	1	9770	2	Y	550	366	0	40
							605	9					1	8	
02		20883 X	10222	-0-	-10661	-0-	271	1	9036	2	Y	832	175	0	18
							915	9					1	8	
03		11439 X	9367	-0-	-2072	-0-	255	1	8333	2	Y	708	718	0	7
							779	9					1	8	
04		10320 X	8078	-0-	-2242	-0-	239	1	7346	2	Y	448	446	0	8
							493	9							
05		11315 X	5888	-0-	-5427	-0-	217	1	5273	2	Y	362	360	0	10
							398	9							
06		10950 X	6410	-0-	-4540	-0-	238	1	5670	2	Y	456	453	0	12
							502	9					1	8	

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
01		0	1505	-0-	1505	1505	176	1	1086	2	Y	221	148	0	17
							243	9							
02		4816 X	2890	-0-	-1926	-0-	304	1	2215	2	Y	337	71	0	9
							371	9							
03		5332 X	5168	-0-	-164	-0-	359	1	4196	2	Y	557	558	0	7
							613	9							
04		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	354	1	3987	2	Y	422	420	0	8
							464	9							
05		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	437	1	4643	2	Y	519	511	0	16
							571	9							
06		5010 X	4177	-0-	-833	-0-	350	1	3510	2	Y	288	293	0	10
							317	9					1	8	

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
01		0	2850	-0-	2850	10821	378	1	1990	2	Y	438	292	0	27
							482	9					1	8	
02		13102 X	2281	-0-	-10821	-0-	393	1	1610	2	Y	253	57	0	2
							278	9							
03		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	401	1	2926	2	Y	354	356	0	-0-
							389	9							
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	417	1	2623	2	Y	356	353	0	2
							392	9					1	8	
05		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	432	1	2660	2	Y	413	408	0	7
							454	9							
06		3600 X	3560	-0-	-40	-0-	433	1	2679	2	Y	407	406	0	7
							448	9					1	8	

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
01		0	9003	-0-	9003	9003	363	1	8055	2	Y	532	355	0	33
							585	9					1	8	
02		17262 X	8259	-0-	-9003	-0-	285	1	7438	2	Y	487	106	0	6
							536	9					408	1	
03		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	336	1	10124	2	Y	561	566	0	-0-
							617	9							
04		9240 X	6124	-0-	-3116	-0-	256	1	5389	2	Y	435	433	0	1
							479	9					1	8	
05		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	322	1	8700	2	Y	582	574	0	9
							640	9							
06		10710 X	5283	-0-	-5427	-0-	221	1	4634	2	Y	389	392	0	5
							428	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		6076 X	5106	-0-	-970	-0-	544	1	4061	2	Y	455	304	0	123	1	27
							501	9					1	8			
02		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	585	1	3316	2	Y	706	149	0	575	1	8
							777	9					1	8			
03		5673 X	4232	-0-	-1441	-0-	528	1	2840	2	Y	785	792	0	1	8	-0-
							864	9									
04		5490 X	1112	-0-	-4378	-0-	490	1	47	2	Y	523	520	0	1	8	2
							575	9									
05		5673 X	1443	-0-	-4230	-0-	649	1	58	2	Y	669	661	0			10
							736	9									
06		5010 X	1331	-0-	-3679	-0-	601	1	50	2	Y	618	618	0	1	8	9
							680	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335																	
01		0	5756	-0-	5756	5756	565	1	4303	2	Y	807	537	0	218	1	52
							888	9					1	8			
02		11371 X	5615	-0-	-5756	-0-	470	1	4309	2	Y	760	164	0	635	1	12
							836	9					1	8			
03		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	542	1	6533	2	Y	955	962	0	1	8	4
							1051	9									
04		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	439	1	5968	2	Y	929	922	0	1	8	10
							1022	9									
05		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	427	1	5366	2	Y	765	759	0			16
							842	9									
06		7860 X	5154	-0-	-2706	-0-	390	1	3999	2	Y	695	696	0	1	8	14
							765	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816																	
01		0	1355	-0-	1355	1355	246	1	816	2	Y	266	178	0	72	1	18
							293	9									
02		2800 N	4465	-0-	1665	3020	367	1	3513	2	Y	532	111	0	429	1	10
							585	9									
03		6049 X	3029	-0-	-3020	-0-	304	1	2204	2	Y	474	480	0			4
							521	9									
04		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	364	1	4023	2	Y	538	533	0	1	8	8
							592	9									
05		2449 X	1534	-0-	-915	-0-	279	1	895	2	Y	327	325	0			10
							360	9									
06		2370 X	603	-0-	-1767	-0-	256	1	94	2	Y	230	232	0			8
							253	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	51	-0-	51	30017	51	2	Y	-0-	13	1	16
02	30017 X	-0-	-0-	-30017	-0-			Y	-0-	16	1	-0-
03	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-			Y	-0-			-0-
04	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	18	14	1	4
						20	9					

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

01	0	16171	-0-	16171	57838	5	1	Y	404	216	1	296
						444	9					
02	73450 X	15612	-0-	-57838	-0-	53	1	Y	448	417	1	327
						493	9					
03	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	272	1	Y	802	1003	1	124
						882	9				2	8
04	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	303	1	Y	757	712	1	168
						833	9				1	8
05	26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	282	1	Y	805	841	1	132
						886	9					
06	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	321	1	Y	795	746	1	180
						875	9				1	8

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

01	0	19908	-0-	19908	57362	6	1	Y	546	292	1	411
						601	9				1	8
02	73899 X	16537	-0-	-57362	-0-	55	1	Y	516	514	1	413
						568	9					
03	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	592	887	1	117
						651	9				1	8
04	19260 X	8377	-0-	-10883	-0-	101	1	Y	264	306	1	75
						290	9					
05	19902 X	14139	-0-	-5763	-0-	151	1	Y	468	465	1	78
						515	9					
06	19260 X	16273	-0-	-2987	-0-	203	1	Y	488	451	1	115
						537	9					

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

01	0	4362	-0-	4362	9206	5	1	Y	752	500	0	48
						827	9			1	8	
02	12502 X	3296	-0-	-9206	-0-	4	1	Y	512	114	0	7
						563	9				439	1
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	582	588	0	-0-
						640	9				1	8
04	4230 X	3899	-0-	-331	-0-	3	1	Y	519	515	0	3
						571	9					
05	4371 X	4153	-0-	-218	-0-	2	1	Y	481	476	0	8
						529	9					
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	602	598	0	11
						662	9				1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	0	2289	-0-	2289	3919	4	1	1650	2	Y	577	383	0	156	1	38
						635	9					1	8			
02	8183 X	4264	-0-	-3919	-0-	4	1	3588	2	Y	611	131	0	507	1	10
						672	9					1	8			
03	4092 X	3655	-0-	-437	-0-	4	1	2918	2	Y	666	672	0	1	8	3
						733	9									
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	2827	2	Y	340	339	0	1	8	3
						374	9									
05	4712 X	1870	-0-	-2842	-0-	2	1	1436	2	Y	393	388	0			8
						432	9									
06	4560 X	3908	-0-	-652	-0-	3	1	3068	2	Y	761	751	0	1	8	17
						837	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335																
01	0	6529	-0-	6529	6529	443	1	5279	2	Y	734	488	0	198	1	48
						807	9					1	8			
02	12273 X	5744	-0-	-6529	-0-	359	1	4690	2	Y	632	138	0	532	1	9
						695	9					1	8			
03	6789 X	5284	-0-	-1505	-0-	335	1	4250	2	Y	635	643	0	1	8	-0-
						699	9									
04	6570 X	6355	-0-	-215	-0-	421	1	5339	2	Y	541	538	0	1	8	2
						595	9									
05	6541 X	5656	-0-	-885	-0-	358	1	4637	2	Y	601	594	0			9
						661	9									
06	6330 X	4736	-0-	-1594	-0-	361	1	3866	2	Y	463	465	0	1	8	6
						509	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552																
01	5642 X	4944	-0-	-698	-0-	615	1	3832	2	Y	452	301	0	122	1	28
						497	9					1	8			
02	4872 X	2050	-0-	-2822	-0-	422	1	1120	2	Y	462	100	0	384	1	6
						508	9									
03	5394 X	2914	-0-	-2480	-0-	443	1	1721	2	Y	682	686	0	1	8	1
						750	9									
04	4350 X	1279	-0-	-3071	-0-	485	1	59	2	Y	668	663	0	1	8	5
						735	9									
05	4495 X	931	-0-	-3564	-0-	441	1	36	2	Y	413	412	0			6
						454	9									
06	4770 X	1199	-0-	-3571	-0-	561	1	44	2	Y	540	536	0	1	8	9
						594	9									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327																
01	0	7153	-0-	7153	10044	3	1	6698	2	Y	411	273	0	111	1	26
						452	9					1	8			
02	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	3	6	0	23	1	-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	5700 X	132	-0-	-5568	-0-	1	1	10	2	Y	110	109	0			1
						121	9									
05	5890 X	40	-0-	-5850	-0-	3	2	37	9	Y	34	35	0			-0-
06	5700 X	18	-0-	-5682	-0-	1	2	17	9	Y	15	15	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M	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
01	0	11321	-0-	11321	36682	386	1	10935	2	Y	-0-				-0-
02	48470 X	11788	-0-	-36682	-0-	340	1	11448	2	Y	-0-				-0-
03	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	366	1	12112	2	Y	-0-				-0-
04	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-				-0-
05	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-				-0-
06	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-				-0-

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

01	0	6834	-0-	6834	6834	202	1	5911	2	N	655	437	0	178	1	43
						721	9					1	8			
02	13457 X	6623	-0-	-6834	-0-	187	1	5429	2	N	915	194	0	749	1	14
						1007	9					1	8			
03	8277 X	6752	-0-	-1525	-0-	195	1	5711	2	N	769	781	0	1	8	1
						846	9									
04	8010 X	4211	-0-	-3799	-0-	150	1	3547	2	N	467	466	0	1	8	1
						514	9									
05	7998 X	4969	-0-	-3029	-0-	171	1	4286	2	N	465	459	0			7
						512	9									
06	7110 X	3601	-0-	-3509	-0-	138	1	3031	2	N	393	394	0	1	8	5
						432	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

01	0	15	-0-	15	3727	1	2	14	9	Y	13	11	0	5	1	-0-
02	2800 N	128	-0-	-2672	1055	1	1	9	2	Y	107	22	0	84	1	1
						118	9									
03	1483 N	428	-0-	-1055	-0-	2	1	39	2	Y	352	352	0			1
						387	9									
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	2	89	9	Y	81	82	0			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	258	254	0			4
						284	9									
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	2	46	9	Y	42	46	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

01	0	22033	-0-	22033	86600	314	1	20570	2	Y	872	827	1	1	8	96
						190	4	959	9							
02	105477 X	18877	-0-	-86600	-0-	255	1	17574	2	Y	763	803	1	1	8	55
						209	4	839	9							
03	23653 X	20220	-0-	-3433	-0-	272	1	18918	2	Y	779	801	1	1	8	32
						173	4	857	9							
04	22890 X	17108	-0-	-5782	-0-	225	1	16089	2	Y	681	685	1	1	8	27
						45	4	749	9							
05	22041 X	17561	-0-	-4480	-0-	217	1	16342	2	Y	755	757	1			25
						171	4	831	9							
06	21330 X	16966	-0-	-4364	-0-	225	1	15628	2	Y	882	844	1	1	8	62
						143	4	970	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097															
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

01		0	3677	-0-	3677	13060	130 1	3013 2	Y	Y	485	456 0	1 8	122	
							534 9								
02		17158 X	4098	-0-	-13060	-0-	148 1	3295 2	Y	Y	595	551 0		166	
							655 9								
03		6014 X	3448	-0-	-2566	-0-	143 1	2679 2	Y	Y	569	642 0	1 8	92	
							626 9								
04		4890 X	2966	-0-	-1924	-0-	132 1	2354 2	Y	Y	436	475 0	1 8	52	
							480 9								
05		4526 X	2808	-0-	-1718	-0-	120 1	2269 2	Y	Y	381	402 0		31	
							419 9								
06		4380 X	2674	-0-	-1706	-0-	132 1	2146 2	Y	Y	360	341 0	1 8	49	
							396 9								

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616															
01		0	10062	-0-	10062	10062	8 1	8644 2	Y	Y	1282	853 0	347 1	82	
							1410 9					3 8			
02		17228 X	7166	-0-	-10062	-0-	6 1	6194 2	Y	Y	878	195 0	752 1	12	
							966 9					1 8			
03		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9 1	10264 2	Y	Y	1493	1499 0	2 8	4	
							1642 9								
04		9750 X	9715	-0-	-35	-0-	6 1	8510 2	Y	Y	1090	1084 0	2 8	8	
							1199 9								
05		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	6 1	9438 2	Y	Y	1403	1384 0		27	
							1543 9								
06		11520 X	6430	-0-	-5090	-0-	3 1	5583 2	Y	Y	767	780 0	1 8	13	
							844 9								

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667															
01		0	1096	-0-	1096	16544	304 1	528 2	N	N	240	160 0	65 1	17	
							264 9								
02		17007 X	463	-0-	-16544	-0-	265 1	15 2	N	N	166	37 0	142 1	4	
							183 9								
03		8494 X	3656	-0-	-4838	-0-	444 1	2781 2	N	N	392	392 0		4	
							431 9								
04		4920 X	3724	-0-	-1196	-0-	477 1	2867 2	N	N	345	342 0	1 8	6	
							380 9								
05		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	436 1	3790 2	N	N	471	464 0		13	
							518 9								
06		3540 X	3289	-0-	-251	-0-	377 1	2476 2	N	N	396	397 0	1 8	11	
							436 9								

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635															
01		0	5586	-0-	5586	25434	5 1	4702 2	Y	Y	799	533 0	217 1	57	
							879 9					1 8			
02		29547 X	4113	-0-	-25434	-0-	3 1	3580 2	Y	Y	482	108 0	418 1	13	
							530 9								
03		10106 X	8359	-0-	-1747	-0-	6 1	7218 2	Y	Y	1032	1034 0	1 8	10	
							1135 9								
04		9780 X	9480	-0-	-300	-0-	6 1	8326 2	Y	Y	1044	1036 0	1 8	17	
							1148 9								
05		10044 X	7162	-0-	-2882	-0-	3 1	6286 2	Y	Y	794	790 0		21	
							873 9								
06		8100 X	5285	-0-	-2815	-0-	2 1	4771 2	Y	Y	465	472 0	1 8	13	
							512 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	1946	-0-	1946	1946	363	1	842	2	N	674	449	0	182	1	46
						741	9					1	8			
02	10584 X	2636	-0-	-7948	-0-	366	1	1489	2	N	710	153	0	590	1	12
						781	9					1	8			
03	9610 X	8585	-0-	-1025	-0-	535	1	6420	2	N	1482	1484	0	2	8	8
						1630	9									
04	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	612	1	6168	2	N	1034	1029	0	1	8	12
						1137	9									
05	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	571	1	6836	2	N	1406	1386	0			32
						1547	9									
06	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	627	1	9412	2	N	1064	1070	0	2	8	24
						1170	9									

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146																
01	0	7126	-0-	7126	7126	394	1	5756	2	N	887	591	0	240	1	63
						976	9					1	8			
02	12243 X	5117	-0-	-7126	-0-	321	1	4103	2	N	630	139	0	538	1	15
						693	9					1	8			
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	471	1	6758	2	N	1411	1413	0	1	8	12
						1552	9									
04	7860 X	6305	-0-	-1555	-0-	366	1	5151	2	N	716	715	0	1	8	12
						788	9									
05	7688 X	5941	-0-	-1747	-0-	340	1	4510	2	N	992	978	0			26
						1091	9									
06	7860 X	5818	-0-	-2042	-0-	368	1	4561	2	N	808	811	0	1	8	22
						889	9									

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082																
01	0	5809	-0-	5809	5809	331	1	4514	2	N	876	584	0	237	1	55
						964	9					1	8			
02	12281 X	6472	-0-	-5809	-0-	348	1	5207	2	N	834	180	0	697	1	11
						917	9					1	8			
03	8990 X	7568	-0-	-1422	-0-	417	1	5910	2	N	1128	1135	0	1	8	3
						1241	9									
04	8700 X	6002	-0-	-2698	-0-	381	1	4609	2	N	920	914	0	1	8	8
						1012	9									
05	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	453	1	6498	2	N	1287	1270	0			25
						1416	9									
06	7320 X	4446	-0-	-2874	-0-	329	1	3376	2	N	674	686	0	1	8	12
						741	9									

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290																
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	188	1	1092	2	N	5	1	0	4	1	-0-
						6	9									
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	270	1	13	2	N	2	2	0			-0-
						2	9									
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-					-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	70684	-0-	70684	325204	237	1	65676	2	Y	4337	4077	1	7 8	568
02	379975 X	54771	-0-	-325204	-0-	4771	9	51489	2	Y	2851	3221	1	3 8	195
03	92535 X	82784	-0-	-9751	-0-	146	1	77376	2	Y	4635	4612	1	4 8	214
04	85530 X	74638	-0-	-10892	-0-	3136	9	70288	2	Y	3683	3830	1	7 8	60
05	78199 X	78199	-0-	-0-	-0-	309	1	73663	2	Y	3838	3795	1		103
06	80100 X	69164	-0-	-10936	-0-	5099	9	64510	2	Y	3970	3895	1	6 8	172
						299	1								
						4051	9								
						314	1								
						4222	9								
						287	1								
						4367	9								
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382															
01	0	70746	-0-	70746	236609	245	1	68143	2	Y	2144	2050	1	3 8	383
02	291164 X	54555	-0-	-236609	-0-	2358	9	52354	2	Y	1867	2029	1	2 8	219
03	91450 X	81703	-0-	-9747	-0-	147	1	78249	2	Y	2855	2843	1	2 8	229
04	85170 X	74963	-0-	-10207	-0-	2054	9	71868	2	Y	2536	2623	1	4 8	138
05	80693 X	80405	-0-	-288	-0-	313	1	77216	2	Y	2599	2571	1		166
06	79080 X	67784	-0-	-11296	-0-	3141	9	65655	2	Y	1670	1664	1	3 8	169
						305	1								
						2790	9								
						330	1								
						2859	9								
						292	1								
						1837	9								
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336															
01	0	64673	-0-	64673	179816	220	1	60868	2	Y	3259	3037	1	4 8	434
02	233184 X	53368	-0-	-179816	-0-	3585	9	50930	2	Y	2085	2364	1	2 8	153
03	68975 X	53181	-0-	-15794	-0-	144	1	50309	2	Y	2428	2455	1	2 8	124
04	62580 X	53385	-0-	-9195	-0-	2294	9	49820	2	Y	3049	3108	1	5 8	60
05	64666 X	52911	-0-	-11755	-0-	201	1	49327	2	Y	3066	3033	1		93
06	62580 X	44470	-0-	-18110	-0-	2671	9	42128	2	Y	1959	1953	1	3 8	96
						211	1								
						3354	9								
						211	1								
						3373	9								
						187	1								
						2155	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054															
01	0	12683	-0-	12683	43463	11724	2	959	9	Y	872	918	1	1 8	46
02	43463 X	-0-	-0-	-43463	-0-	-0-	0			Y	1	28	1	1 8	18
03	11811 X	8110	-0-	-3701	-0-	7666	2	106	4	Y	307	255	1		70
04	12270 X	7950	-0-	-4320	-0-	338	9	127	4	Y	642	686	1		26
05	12679 X	8196	-0-	-4483	-0-	7117	2	817	9	Y	743	742	1		27
06	12270 X	7247	-0-	-5023	-0-	706	9	598	9	Y	544	529	1		42
						7379	2								
						6649	2								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881															
01	87561 X	11293	-0-	-76268	-0-	10697	2	596	9	Y	542	690	1		15
02	27160 X	-0-	-0-	-27160	-0-	-0-	0			Y	-0-	15	1		-0-
03	28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-	-0-	0			Y	-0-				-0-
04	23580 X	-0-	-0-	-23580	-0-	-0-	0			Y	-0-				-0-
05	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-	-0-	0			Y	-0-				-0-
06	10920 X	-0-	-0-	-10920	-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 #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373																
M O	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		
01	0	8450	-0-	8450	8450	3	1	7911	2	N	487	324	0	132	1	30
						536	9					1	8			
02	16414 X	7964	-0-	-8450	-0-	4	1	7356	2	N	549	117	0	454	1	8
						604	9									
03	9889 X	7159	-0-	-2730	-0-	3	1	6569	2	N	534	541	0			1
						587	9									
04	9210 X	6582	-0-	-2628	-0-	3	1	5973	2	N	551	547	0	1	8	4
						606	9									
05	9393 X	6974	-0-	-2419	-0-	2	1	6389	2	N	530	524	0			10
						583	9									
06	8520 X	6557	-0-	-1963	-0-	3	1	5934	2	N	564	562	0	1	8	11
						620	9									
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170																
01	0	2996	-0-	2996	15715	2	1	2632	2	N	329	219	0	89	1	21
						362	9									
02	17453 X	1738	-0-	-15715	-0-	2	1	1384	2	N	320	69	0	267	1	5
						352	9									
03	4867 X	1633	-0-	-3234	-0-	2	1	1277	2	N	322	326	0			1
						354	9									
04	4710 X	2664	-0-	-2046	-0-	2	1	2188	2	N	431	427	0	1	8	4
						474	9									
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	3	1	5264	2	N	812	798	0			18
						893	9									
06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	3	1	4280	2	N	619	622	0	1	8	14
						681	9									
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837																
01	0	67575	-0-	67575	218028	232	1	64263	2	Y	2800	2693	1	4	8	370
						3080	9									
02	273747 X	55719	-0-	-218028	-0-	150	1	52923	2	Y	2405	2620	1	3	8	152
						2646	9									
03	84971 X	71132	-0-	-13839	-0-	266	1	66767	2	Y	3726	3710	1	2	8	166
						4099	9									
04	75300 X	66494	-0-	-8806	-0-	266	1	62632	2	Y	3269	3383	1	6	8	46
						3596	9									
05	75144 X	68258	-0-	-6886	-0-	275	1	64380	2	Y	3275	3240	1			81
						3603	9									
06	68850 X	59770	-0-	-9080	-0-	251	1	56446	2	Y	2794	2756	1	5	8	114
						3073	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360																
01	0	13573	-0-	13573	95365	12841	2	732	9	Y	665	812	1	1	8	44
02	95365 X	-0-	-0-	-95365	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	29	1			15
03	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-	-0-		-0-		Y	20	27	1			8
04	26580 X	-0-	-0-	-26580	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	8	1			-0-
05	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01		94990 X	26381	-0-	-68609	-0-	24665	2	1716	9	Y	1560	1625	1	1 8	59
02		30184 X	-0-	-0-	-30184	-0-					Y	48	105	1	2 8	-0-
03		31217 X	11928	-0-	-19289	-0-	11272	2	194	4	Y	420	330	1		90
							462	9								
04		33839 X	33839	-0-	-0-	-0-	31105	2	390	4	Y	2131	2142	1		79
							2344	9								
05		26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	24428	2	2368	9	Y	2153	2153	1		79
06		25530 X	19212	-0-	-6318	-0-	17866	2	1346	9	Y	1224	1206	1		97

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411																
01		0	25163	-0-	25163	25163	50	1	19624	2	Y	4880	4861	0	21 8	19
							121	4	5368	9						
02		47477 X	22314	-0-	-25163	-0-	43	1	17236	2	Y	4550	4450	0	80 1	33
							30	4	5005	9			6	8		
03		43183 X	23199	-0-	-19984	-0-	47	1	17811	2	Y	4830	4825	0	9 8	29
							28	4	5313	9						
04		27000 X	18592	-0-	-8408	-0-	39	1	14322	2	Y	3839	3836	0	8 8	24
							8	4	4223	9						
05		25265 X	6	-0-	-25259	-0-	6	2			Y	-0-	24	0		-0-
06		24360 X	16	-0-	-24344	-0-	16	2			Y	-0-				-0-

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613																
01		0	44373	-0-	44373	44373	1201	1	36508	2	Y	3391	3378	0	15 8	6
							2934	4	3730	9						
02		89207 X	44834	-0-	-44373	-0-	1233	1	39223	2	Y	3187	3116	0	56 1	17
							872	4	3506	9			4	8		
03		50189 X	44107	-0-	-6082	-0-	1122	1	38462	2	Y	3509	3505	0	6 8	15
							663	4	3860	9						
04		42930 X	38208	-0-	-4722	-0-	1003	1	33561	2	Y	3125	3120	0	7 8	13
							206	4	3438	9						
05		49631 X	39111	-0-	-10520	-0-	998	1	34542	2	Y	3231	3230	0		14
							17	4	3554	9						
06		48030 X	35169	-0-	-12861	-0-	869	1	31405	2	Y	2526	2522	0	6 8	12
							116	4	2779	9						

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880																
01		0	23150	-0-	23150	23150	625	1	18980	2	Y	1837	1830	0	8 8	5
							1524	4	2021	9						
02		45103 X	21953	-0-	-23150	-0-	591	1	18810	2	Y	1939	1896	0	34 1	11
							419	4	2133	9			3	8		
03		32271 X	22249	-0-	-10022	-0-	565	1	19400	2	Y	1771	1771	0	3 8	8
							336	4	1948	9						
04		23400 X	21062	-0-	-2338	-0-	551	1	18458	2	Y	1763	1760	0	4 8	7
							114	4	1939	9						
05		24304 X	20329	-0-	-3975	-0-	518	1	17920	2	Y	1712	1712	0		7
							8	4	1883	9						
06		23520 X	17749	-0-	-5771	-0-	437	1	15794	2	Y	1327	1325	0	3 8	6
							58	4	1460	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	37555	-0-	37555	37555	29 1	34244 2	Y	2917	2914 0	13 8		11
							73 4	3209 9						
02		76799 X	39244	-0-	-37555	-0-	31 1	35622 2	Y	3245	3171 0	57 1		23
							21 4	3570 9			5 8			
03		45198 X	42478	-0-	-2720	-0-	35 1	38452 2	Y	3609	3604 0	7 8		21
							21 4	3970 9						
04		43740 X	33583	-0-	-10157	-0-	28 1	30596 2	Y	2685	2684 0	6 8		16
							5 4	2954 9						
05		45198 X	16038	-0-	-29160	-0-	15 1	14556 2	Y	1334	1340 0			10
							1467 9							
06		42060 X	17999	-0-	-24061	-0-	29 1	15306 2	Y	2419	2406 0	5 8		18
							3 4	2661 9						

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
01		0	25378	-0-	25378	25378	25 1	22613 2	Y	2436	2429 0	11 8		7
							60 4	2680 9						
02		39991 X	14613	-0-	-25378	-0-	14 1	12962 2	Y	1479	1448 0	26 1		10
							10 4	1627 9			2 8			
03		29853 X	15815	-0-	-14038	-0-	17 1	13943 2	Y	1678	1675 0	3 8		10
							9 4	1846 9						
04		28890 X	16679	-0-	-12211	-0-	13 1	15230 2	Y	1303	1303 0	3 8		7
							3 4	1433 9						
05		29853 X	18652	-0-	-11201	-0-	21 1	16555 2	Y	1887	1884 0			10
							2076 9							
06		24570 X	12339	-0-	-12231	-0-	14 1	10983 2	Y	1218	1218 0	3 8		7
							2 4	1340 9						

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
01		0	24575	-0-	24575	24575	681 1	20702 2	Y	1389	1389 0	6 8		7
							1664 4	1528 9						
02		45080 X	18784	-0-	-26296	-0-	515 1	16443 2	Y	1326	1297 0	23 1		11
							367 4	1459 9			2 8			
03		45663 X	40804	-0-	-4859	-0-	1038 1	35614 2	Y	3215	3201 0	6 8		19
							615 4	3537 9						
04		42810 X	42810	-0-	-0-	-0-	1137 1	38053 2	Y	3078	3073 0	7 8		17
							234 4	3386 9						
05		39630 X	39630	-0-	-0-	-0-	1027 1	35543 2	Y	2766	2767 0			16
							17 4	3043 9						
06		39480 X	34356	-0-	-5124	-0-	859 1	31005 2	Y	2162	2158 0	5 8		15
							114 4	2378 9						

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
01		0	23584	-0-	23584	23584	23 1	20962 2	Y	2310	2293 0	10 8		7
							58 4	2541 9						
02		71924 X	48340	-0-	-23584	-0-	36 1	44074 2	Y	3823	3734 0	67 1		24
							25 4	4205 9			5 8			
03		47120 X	44700	-0-	-2420	-0-	33 1	40994 2	Y	3322	3322 0	6 8		18
							19 4	3654 9						
04		39927 X	39927	-0-	-0-	-0-	27 1	37010 2	Y	2623	2621 0	6 8		14
							5 4	2885 9						
05		53506 X	48941	-0-	-4565	-0-	33 1	45663 2	Y	2950	2948 0			16
							3245 9							
06		51780 X	39033	-0-	-12747	-0-	26 1	36571 2	Y	2212	2209 0	5 8		14
							3 4	2433 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
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
01		0	50555	-0-	50555	50555	1397 1	42491 2	Y	2956	2944 0	13 8		12
							3415 4	3252 9						
02	97633	X	47078	-0-	-50555	-0-	1304 1	41520 2	Y	3027	2959 0	53 1		23
							924 4	3330 9			4 8			
03	47957	X	46649	-0-	-1308	-0-	1215 1	41625 2	Y	2811	2810 0	5 8		19
							717 4	3092 9						
04	48930	X	41435	-0-	-7495	-0-	1122 1	37545 2	Y	2306	2304 0	5 8		16
							231 4	2537 9						
05	52111	X	42293	-0-	-9818	-0-	1096 1	37914 2	Y	2968	2965 0			19
							18 4	3265 9						
06	50430	X	37851	-0-	-12579	-0-	947 1	34135 2	Y	2404	2399 0	5 8		19
							125 4	2644 9						
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
01		0	34550	-0-	34550	34550	26 1	31655 2	Y	2551	2544 0	11 8		7
							63 4	2806 9						
02	65336	X	30786	-0-	-34550	-0-	24 1	27870 2	Y	2613	2554 0	46 1		16
							18 4	2874 9			4 8			
03	45167	X	34478	-0-	-10689	-0-	26 1	31523 2	Y	2649	2647 0	5 8		13
							15 4	2914 9						
04	43200	X	39091	-0-	-4109	-0-	36 1	35173 2	Y	3523	3512 0	8 8		16
							7 4	3875 9						
05	37634	X	35964	-0-	-1670	-0-	29 1	33049 2	Y	2624	2627 0			13
							2886 9							
06	33450	X	28237	-0-	-5213	-0-	27 1	25718 2	Y	2263	2258 0	5 8		13
							3 4	2489 9						
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
01		0	37049	-0-	37049	37049	1011 1	30728 2	Y	2584	2573 0	12 8		8
							2468 4	2842 9						
02	69408	X	32359	-0-	-37049	-0-	887 1	28247 2	Y	2360	2308 0	42 1		15
							629 4	2596 9			3 8			
03	30938	X	30860	-0-	-78	-0-	789 1	27064 2	Y	2309	2307 0	4 8		13
							467 4	2540 9						
04	35850	X	28669	-0-	-7181	-0-	760 1	25469 2	Y	2075	2072 0	4 8		12
							157 4	2283 9						
05	37045	X	30052	-0-	-6993	-0-	776 1	26813 2	Y	2228	2226 0			14
							12 4	2451 9						
06	35850	X	25062	-0-	-10788	-0-	627 1	22595 2	Y	1598	1596 0	3 8		13
							82 4	1758 9						
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
01		0	40366	-0-	40366	40366	37 1	36245 2	Y	3631	3621 0	16 8		11
							90 4	3994 9						
02	83832	X	43466	-0-	-40366	-0-	34 1	39339 2	Y	3698	3616 0	65 1		23
							25 4	4068 9			5 8			
03	61225	X	46999	-0-	-14226	-0-	41 1	42343 2	Y	4174	4168 0	8 8		21
							24 4	4591 9						
04	53700	X	39476	-0-	-14224	-0-	38 1	35296 2	Y	3758	3752 0	8 8		19
							8 4	4134 9						
05	50437	X	-0-	-0-	-50437	-0-			Y	-0-	19 0			-0-
06	46560	X	19	-0-	-46541	-0-	19 2		Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
M O	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
01	0	24323	-0-	24323	24323	16	1	21414	2	N	2630	1751	0	164
						2893	9					6	8	
02	45786 X	21463	-0-	-24323	-0-	15	1	19047	2	N	2183	477	0	26
						2401	9					3	8	
03	24738 X	21618	-0-	-3120	-0-	12	1	19334	2	N	2065	2088	0	-0-
						2272	9							
04	23940 X	23109	-0-	-831	-0-	12	1	20620	2	N	2252	2234	0	14
						2477	9							
05	24738 X	23239	-0-	-1499	-0-	9	1	20971	2	N	2054	2034	0	33
						2259	9							
06	23550 X	20998	-0-	-2552	-0-	9	1	18884	2	N	1914	1913	0	28
						2105	9							
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
01	0	19151	-0-	19151	19151	17629	2	1522	9	N	1384	922	0	89
												3	8	
02	35178 X	16027	-0-	-19151	-0-	14775	2	1252	9	N	1138	249	0	15
												2	8	
03	19592 X	18515	-0-	-1077	-0-	16949	2	1566	9	N	1424	1436	0	1
						15358	2	1528	9	N	1389	1379	0	9
04	18540 X	16886	-0-	-1654	-0-	15946	2	1437	9	N	1306	1293	0	22
						14589	2	1218	9	N	1107	1110	0	17
05	19158 X	17383	-0-	-1775	-0-									
06	18540 X	15807	-0-	-2733	-0-									
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
01	0	15621	-0-	15621	15621	14237	2	1384	9	N	1258	840	0	76
												3	8	
02	33204 X	17583	-0-	-15621	-0-	15958	2	1625	9	N	1477	315	0	18
												2	8	
03	22196 X	21306	-0-	-890	-0-	19223	2	2083	9	N	1894	1908	0	2
						18089	2	1947	9	N	1770	1757	0	12
04	21270 X	20036	-0-	-1234	-0-	18411	2	1876	9	N	1705	1687	0	30
						16890	2	1608	9	N	1462	1464	0	24
05	21607 X	20287	-0-	-1320	-0-									
06	20610 X	18498	-0-	-2112	-0-									
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
01	0	22352	-0-	22352	22352	1289	1	18810	2	N	2048	1367	0	122
						2253	9					4	8	
02	49457 X	27105	-0-	-22352	-0-	1781	1	23368	2	N	1778	387	0	16
						1956	9					2	8	
03	33449 X	32467	-0-	-982	-0-	3106	1	26499	2	N	2602	2615	0	-0-
						2862	9							
04	32010 X	29820	-0-	-2190	-0-	2095	1	24938	2	N	2534	2515	0	15
						2787	9							
05	32860 X	30674	-0-	-2186	-0-	2454	1	25511	2	N	2463	2439	0	38
						2709	9							
06	31410 X	28930	-0-	-2480	-0-	2834	1	23673	2	N	2203	2204	0	31
						2423	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE		
01		0	43199	-0-	43199	181547	167	1	40979	2	Y	1866	1690	1	502
							2053	9							
02	220998	X	39451	-0-	-181547	-0-	91	1	37528	2	Y	1665	1888	1	279
							1832	9							
03	49848	X	41574	-0-	-8274	-0-	167	1	39564	2	Y	1675	1869	1	85
							1843	9							
04	46170	X	39655	-0-	-6515	-0-	168	1	37486	2	Y	1819	1833	1	71
							2001	9							
05	43679	X	39691	-0-	-3988	-0-	160	1	37677	2	Y	1685	1686	1	70
							1854	9							
06	42270	X	36501	-0-	-5769	-0-	165	1	34720	2	Y	1469	1504	1	35
							1616	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999															
01		0	22744	-0-	22744	100821	88	1	21421	2	Y	1123	1035	1	312
							1235	9							
02	121729	X	20908	-0-	-100821	-0-	48	1	19785	2	Y	977	1119	1	170
							1075	9							
03	27776	X	23216	-0-	-4560	-0-	92	1	21963	2	Y	1055	1166	1	59
							1161	9							
04	25620	X	20826	-0-	-4794	-0-	87	1	19517	2	Y	1111	1120	1	50
							1222	9							
05	24676	X	22113	-0-	-2563	-0-	89	1	20847	2	Y	1070	1069	1	51
							1177	9							
06	22470	X	19290	-0-	-3180	-0-	86	1	18180	2	Y	931	953	1	29
							1024	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664															
01		0	59432	-0-	59432	173993	397	1	55489	2	N	3224	2764	1	4 8 1219
							3546	9							
02	225663	X	51670	-0-	-173993	-0-	237	1	48333	2	N	2818	3136	1	3 8 898
							3100	9							
03	64542	X	56232	-0-	-8310	-0-	324	1	52512	2	N	3087	3805	1	3 8 177
							3396	9							
04	60450	X	52220	-0-	-8230	-0-	282	1	48824	2	N	2831	2893	1	4 8 111
							3114	9							
05	62465	X	52877	-0-	-9588	-0-	326	1	49810	2	N	2492	2343	1	260
							2741	9							
06	57510	X	55106	-0-	-2404	-0-	254	1	51936	2	N	2651	2668	1	3 8 240
							2916	9							
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349															
01		0	46317	-0-	46317	46317	35	1	42446	2	Y	3411	3397	0	15 8 7
							84	4	3752	9					
02	91302	X	44985	-0-	-46317	-0-	36	1	40716	2	Y	3825	3739	0	67 1 21
							25	4	4208	9			5	8	
03	55521	X	47721	-0-	-7800	-0-	42	1	43033	2	Y	4202	4196	0	8 8 19
							24	4	4622	9					
04	46200	X	38053	-0-	-8147	-0-	36	1	34183	2	Y	3479	3476	0	8 8 14
							7	4	3827	9					
05	49817	X	36585	-0-	-13232	-0-	32	1	33319	2	Y	2940	2942	0	12
							3234	9							
06	48210	X	31865	-0-	-16345	-0-	26	1	29429	2	Y	2188	2185	0	5 8 10
							3	4	2407	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	77859	-0-	77859	77859	64	1 70655	2	Y	6347	6325	0	27	8	17
						158	4 6982	9							
02	147660 X	69801	-0-	-77859	-0-	53	1 63531	2	Y	5618	5495	0	99	1	33
						37	4 6180	9			8	8			
03	87885 X	77381	-0-	-10504	-0-	59	1 70662	2	Y	6023	6016	0	11	8	29
						35	4 6625	9							
04	77670 X	73430	-0-	-4240	-0-	60	1 66843	2	Y	5922	5911	0	13	8	27
						13	4 6514	9							
05	78841 X	78841	-0-	-0-	-0-	63	1 72395	2	Y	5802	5801	0			28
						1	4 6382	9							
06	75360 X	67513	-0-	-7847	-0-	45	1 63182	2	Y	3891	3889	0	9	8	21
						6	4 4280	9							

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

01	0	77067	-0-	77067	77067	64	1 69825	2	N	6381	6357	0	28	8	16
						159	4 7019	9							
02	145811 X	68744	-0-	-77067	-0-	53	1 62371	2	N	5711	5586	0	101	1	32
						38	4 6282	9			8	8			
03	72206 X	72206	-0-	-0-	-0-	58	1 65638	2	N	5887	5881	0	11	8	27
						34	4 6476	9							
04	75992 X	75992	-0-	-0-	-0-	63	1 69015	2	N	6273	6258	0	14	8	28
						14	4 6900	9							
05	86087 X	86087	-0-	-0-	-0-	67	1 79159	2	N	6235	6235	0			28
						2	4 6859	9							
06	72803 X	72803	-0-	-0-	-0-	48	1 68191	2	N	4143	4142	0	9	8	20
						7	4 4557	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

01	0	91243	-0-	91243	330878	86181	2 5062	9	Y	4602	4468	1	1	8	215
02	386918 X	56040	-0-	-330878	-0-	52123	2 3917	9	Y	3561	3670	1			106
03	153434 X	153434	-0-	-0-	-0-	147573	2 5861	9	Y	5328	5367	1			67
04	121981 X	121981	-0-	-0-	-0-	116996	2 4985	9	Y	4532	4513	1			86
05	148975 X	148975	-0-	-0-	-0-	144355	2 4620	9	Y	4200	4228	1			58
06	148470 X	124421	-0-	-24049	-0-	119679	2 4742	9	Y	4311	4338	1			31

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

01	31155 X	13852	-0-	-17303	-0-	15	1 12148	2	Y	1501	1507	0	6	8	1
						38	4 1651	9							
02	27552 X	-0-	-0-	-27552	-0-				Y	-0-	1	0			-0-
03	47554 X	-0-	-0-	-47554	-0-				Y	-0-					-0-
04	46020 X	25866	-0-	-20154	-0-	22	1 23545	2	Y	2086	2071	0	4	8	11
						4	4 2295	9							
05	47554 X	43554	-0-	-4000	-0-	43	1 39096	2	Y	4013	4003	0			21
						1	4 4414	9							
06	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	34	1 33287	2	Y	2962	2959	0	7	8	17
						5	4 3258	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE DOS		WELL #: Z 6H		RRCID -> 291877		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7885 - 23458			
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			
01		79329 X	66779	-0-	-12550	-0-	57 1	60431 2	Y	5593	5573 0	24 8	16
							139 4	6152 9					
02		71652 X	58791	-0-	-12861	-0-	42 1	53770 2	Y	4499	4402 0	79 1	28
							30 4	4949 9			6 8		
03		79329 X	58972	-0-	-20357	-0-	41 1	54358 2	Y	4135	4134 0	8 8	21
							24 4	4549 9					
04		69330 X	55802	-0-	-13528	-0-	47 1	50659 2	Y	4624	4612 0	10 8	23
							10 4	5086 9					
05		67828 X	56532	-0-	-11296	-0-	44 1	51998 2	Y	4081	4082 0		22
							1 4	4489 9					
06		64620 X	43885	-0-	-20735	-0-	34 1	40550 2	Y	2996	2994 0	7 8	17
							5 4	3296 9					
PGE DOS		WELL #: Z 1H		RRCID -> 291927		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7911 - 19201			
01		63426 X	54163	-0-	-9263	-0-	45 1	49085 2	Y	4474	4457 0	19 8	11
							112 4	4921 9					
02		57288 X	53046	-0-	-4242	-0-	44 1	47713 2	Y	4779	4671 0	84 1	28
							32 4	5257 9			7 8		
03		63426 X	56318	-0-	-7108	-0-	50 1	50585 2	Y	5139	5133 0	9 8	25
							30 4	5653 9					
04		53130 X	47740	-0-	-5390	-0-	46 1	42779 2	Y	4460	4454 0	10 8	21
							9 4	4906 9					
05		58745 X	48245	-0-	-10500	-0-	38 1	44321 2	Y	3532	3535 0		18
							1 4	3885 9					
06		56850 X	41631	-0-	-15219	-0-	30 1	38639 2	Y	2688	2684 0	6 8	16
							5 4	2957 9					
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 2H		RRCID -> 293740		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8534 - 18873			
01		0	62903	-0-	62903	467166	56896 2	6007 9	N	5461	5375 1	1 8	261
02		558349 X	91183	-0-	-467166	-0-	84737 2	6446 9	N	5860	5948 1	1 8	172
03		314743 X	230392	-0-	-84351	-0-	215195 2	15197 9	N	13815	13817 1	1 8	169
04		304590 X	164222	-0-	-140368	-0-	153903 2	10319 9	N	9381	9372 1	1 8	177
05		220844 X	220844	-0-	-0-	-0-	208278 2	12566 9	N	11424	11446 1		155
06		222960 X	203104	-0-	-19856	-0-	194320 2	8784 9	N	7985	8083 1		57
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 1H		RRCID -> 293816		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8508 - 16360			
01		0	73679	-0-	73679	497534	69485 2	4194 9	N	3813	3734 1	1 8	178
02		562626 X	65092	-0-	-497534	-0-	61152 2	3940 9	N	3582	3657 1		103
03		225525 X	164276	-0-	-61249	-0-	157917 2	6359 9	N	5781	5814 1		70
04		218250 X	126061	-0-	-92189	-0-	121791 2	4270 9	N	3882	3879 1		73
05		187209 X	126359	-0-	-60850	-0-	121797 2	4562 9	N	4147	4163 1		57
06		158970 X	117564	-0-	-41406	-0-	114613 2	2951 9	N	2683	2720 1		20
PGE DOS		WELL #: K 2H		RRCID -> 294021		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8173 - 25432			
01		14B DENY	164556	-0-	164556	325787	92 1	154244 2	N	9085	9049 0	40 8	24
							226 4	9994 9					
02		0 W	241037	-0-	241037	566824	121 1	226600 2	N	12936	12636 0	228 1	78
							86 4	14230 9			18 8		
03		0 W	290102	-0-	290102	856926	135 1	274639 2	N	13861	13844 0	25 8	70
							81 4	15247 9					
04		1168643 X	311717	-0-	-856926	-0-	117 1	298889 2	Y	11534	11453 0	25 8	56
							24 4	12687 9					
05		241070 X	241070	-0-	-0-	-0-	106 1	230181 2	Y	9801	9807 0		50
							2 4	10781 9					
06		195521 X	195521	-0-	-0-	-0-	89 1	187059 2	Y	7602	7590 0	17 8	45
							11 4	8362 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
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

01		0 W	130286	-0-	130286	463345	74 1	122026 2	N	7277	7256 0	32 8		20
							181 4	8005 9						
02		0 W	171780	-0-	171780	635125	71 1	163311 2	N	7589	7419 0	134 1		45
							50 4	8348 9			11 8			
03	778340	X	143215	-0-	-635125	-0-	66 1	135822 2	N	6626	6627 0	12 8		32
							38 4	7289 9						
04	288270	X	156177	-0-	-132093	-0-	58 1	149749 2	Y	5779	5741 0	13 8		25
							13 4	6357 9						
05	297879	X	174752	-0-	-123127	-0-	45 1	170071 2	Y	4214	4220 0			19
							1 4	4635 9						
06	184050	X	124020	-0-	-60030	-0-	32 1	120911 2	Y	2793	2791 0	6 8		15
							5 4	3072 9						

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709														
01	234949	X	141925	-0-	-93024	-0-	85 1	132499 2	N	8305	8274 0	37 8		23
							205 4	9136 9						
02	217145	X	217145	-0-	-0-	-0-	118 1	203151 2	N	12539	12247 0	221 1		76
							83 4	13793 9			18 8			
03	247933	X	247933	-0-	-0-	-0-	110 1	235390 2	N	11243	11242 0	21 8		56
							66 4	12367 9						
04	285609	X	285609	-0-	-0-	-0-	117 1	272782 2	Y	11533	11452 0	25 8		56
							24 4	12686 9						
05	297139	X	297139	-0-	-0-	-0-	116 1	285211 2	Y	10736	10737 0			55
							2 4	11810 9						
06	245433	X	245433	-0-	-0-	-0-	91 1	236687 2	Y	7857	7849 0	17 8		46
							12 4	8643 9						

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802														
01	243691	X	173869	-0-	-69822	-0-	89 1	163926 2	N	8761	8721 0	39 8		24
							217 4	9637 9						
02	220108	X	186861	-0-	-33247	-0-	96 1	175416 2	N	10255	10022 0	180 1		63
							68 4	11281 9			14 8			
03	243691	X	178012	-0-	-65679	-0-	97 1	166986 2	N	9884	9879 0	18 8		50
							57 4	10872 9						
04	248430	X	248430	-0-	-0-	-0-	131 1	234065 2	Y	12915	12824 0	28 8		63
							27 4	14207 9						
05	250049	X	250049	-0-	-0-	-0-	131 1	236555 2	Y	12145	12146 0			62
							3 4	13360 9						
06	208847	X	208847	-0-	-0-	-0-	107 1	198563 2	Y	9238	9226 0	20 8		54
							15 4	10162 9						

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685														
01	0 W	123404	-0-	123404	123404		61 1	116548 2	N	6041	6022 0	26 8		17
							150 4	6645 9						
02	0 W	159950	-0-	159950	283354		57 1	153089 2	N	6148	6010 0	108 1		38
							41 4	6763 9			9 8			
03	0 W	122717	-0-	122717	406071		48 1	117203 2	N	4943	4946 0	9 8		26
							29 4	5437 9						
04	0 W	135670	-0-	135670	541741		46 1	130575 2	Y	4581	4547 0	10 8		24
							10 4	5039 9						
05	697300	X	155559	-0-	-541741	-0-	37 1	151685 2	Y	3487	3492 0			19
							1 4	3836 9						
06	170310	X	104997	-0-	-65313	-0-	27 1	102426 2	Y	2310	2309 0	5 8		15
							3 4	2541 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
PGE DOS		WELL #: N 3H		RRCID -> 294205		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989				
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			
01	0 W	218692	-0-	218692	218692	139 1	203125 2	N	13715	13650 0	60 8	38
						341 4	15087 9					
02	0 W	230621	-0-	230621	449313	97 1	219126 2	N	10300	10079 0	182 1	62
						68 4	11330 9			15 8		
03	0 W	224434	-0-	224434	673747	95 1	213669 2	N	9649	9646 0	18 8	47
						56 4	10614 9					
04	0 W	219000	-0-	219000	892747	66 1	211749 2	Y	6519	6475 0	14 8	30
						14 4	7171 9					
05	1102780 X	210033	-0-	-892747	-0-	54 1	204492 2	Y	4987	4993 0		24
						1 4	5486 9					
06	247080 X	159475	-0-	-87605	-0-	40 1	155598 2	Y	3483	3480 0	8 8	19
						6 4	3831 9					
FAITH-YANA I UNIT		WELL #: R 2H		RRCID -> 294952		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542				
05	SHUT IN	54336	-0-	54336	54336	58 1	39317 2	N	13601	13287 0	1 8	313
						14961 9						
06	SHUT IN	82018	-0-	82018	136354	81 1	61950 2	N	18170	18025 0	38 8	420
						19987 9						
EL TORO RESOURCES LLC		250718		RRCID -> 264108		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591				
COMANCHE		WELL #: 6601 H										
01	14B2 EXT	879	-0-	879	3463	777 3	102 9	N	93	165 1		138
02	4148 X	685	-0-	-3463	-0-	597 3	88 9	N	80	165 1		53
03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1064 3	85 9	N	77			130
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	910 3	36 9	N	33			163
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	899 3	86 9	N	78			241
06	1110 N	748	-0-	-362	-0-	665 3	83 9	N	75	164 1		152
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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
PRITCHETT		WELL #: 3702H		RRCID -> 266079		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
06	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				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0	114969	-0-	114969	114969	1120	1	103191	2	Y	9689	9582	1	47 8	60
03		471696 X	346537	-0-	-125159	-0-	10658	9								
04		456480 X	301630	-0-	-154850	-0-	2045	1	316275	2	Y	25652	25626	1	56 8	30
05		471696 X	232430	-0-	-239266	-0-	28217	9								
06		456480 X	206845	-0-	-249635	-0-	2096	1	278990	2	Y	18676	18585	1	26 8	95
							20544	9								
							2021	1	213165	2	Y	15523	15565	1	18 8	35
							169	4	17075	9						
							1860	1	190353	2	Y	13177	13104	1	10 8	98
							137	4	14495	9						
CODIGO																
02		0	133112	-0-	133112	133112	1279	1	118453	2	Y	12164	12041	1	48 8	75
03		486913 X	353801	-0-	-133112	-0-	13380	9								
04		399900 X	321690	-0-	-78210	-0-	2087	1	322787	2	Y	26297	26276	1	65 8	31
05		413230 X	262920	-0-	-150310	-0-	28927	9								
06		399900 X	235670	-0-	-164230	-0-	2210	1	295569	2	Y	21737	21624	1	34 8	110
							23911	9								
							2279	1	240665	2	Y	17982	18027	1	25 8	40
							196	4	19780	9						
							2114	1	216611	2	Y	15260	15171	1	15 8	114
							159	4	16786	9						
CODIGO																
02		0	113981	-0-	113981	113981	1126	1	103271	2	Y	8713	8608	1	51 8	54
03		428829 X	314848	-0-	-113981	-0-	9584	9								
04		398610 X	284823	-0-	-113787	-0-	1921	1	293371	2	Y	17778	17731	1	80 8	21
05		411897 X	200261	-0-	-211636	-0-	19556	9								
06		398610 X	193289	-0-	-205321	-0-	2017	1	266451	2	Y	14868	14758	1	56 8	75
							16355	9								
							1796	1	187146	2	Y	10180	10191	1	41 8	23
							121	4	11198	9						
							1786	1	180796	2	Y	9638	9563	1	26 8	72
							105	4	10602	9						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC SPOHN RANCH																
01		14B2 EXT	831	-0-	831	831	49	1	782	2	Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	2007	-0-	2007	2838	152	1	1855	2	Y	-0-				-0-
03		14B DENY	536	-0-	536	3374	20	1	516	2	Y	-0-				-0-
04		14B DENY	1763	-0-	1763	5137	72	1	1691	2	Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	1698	-0-	1698	6835	74	1	1624	2	Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6835					Y	NO RPT				-0-
SPOHN RANCH																
01		20863 X	155	-0-	-20708	-0-	68	1	87	2	Y	-0-				-0-
02		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	522	1	12243	2	Y	-0-				-0-
03		26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	1054	1	25372	2	Y	-0-				-0-
04		24508 X	24508	-0-	-0-	-0-	1003	1	23505	2	Y	-0-				-0-
05		23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	1041	1	22729	2	Y	-0-				-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	276079	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10701 - 17244		
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
01	945 X	-0-	-0-	-945	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
02	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	77	1	1768	2	Y	-0-		-0-
03	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	89	1	2135	2	Y	-0-		-0-
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	178	1	4186	2	Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		3HB	RRCID ->	277314	COMPL. DATE	04/15/2015	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10240 - 18950		
01	12865 X	11919	-0-	-946	-0-	3323	1	8596	2	Y	-0-		-0-
02	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	520	1	9680	2	Y	-0-		-0-
03	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	476	1	11368	2	Y	-0-		-0-
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	478	1	11144	2	Y	-0-		-0-
05	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	524	1	11437	2	Y	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	277392	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10180 - 17738		
01	11842 X	134	-0-	-11708	-0-	17	1	117	2	Y	-0-		-0-
02	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	353	1	7722	2	Y	-0-		-0-
03	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	464	1	11092	2	Y	-0-		-0-
04	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	405	1	9451	2	Y	-0-		-0-
05	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	425	1	9257	2	Y	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	278149	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10626 - 18521		
01	17236 X	10385	-0-	-6851	-0-	3383	1	7002	2	Y	-0-		-0-
02	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	702	1	12581	2	Y	-0-		-0-
03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	536	1	12841	2	Y	-0-		-0-
04	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	544	1	12730	2	Y	-0-		-0-
05	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	548	1	11971	2	Y	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	278158	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10626 - 18521		
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		-0-
02	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	571	1	11280	2	Y	-0-		-0-
03	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	644	1	15459	2	Y	-0-		-0-
04	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	617	1	14458	2	Y	-0-		-0-
05	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	653	1	14258	2	Y	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	278462	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10058 - 19300		
01	4929 X	54	-0-	-4875	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	333	1	6258	2	Y	-0-		-0-
03	5177 X	5062	-0-	-115	-0-	192	1	4870	2	Y	-0-		-0-
04	5340 X	4635	-0-	-705	-0-	192	1	4443	2	Y	-0-		-0-
05	5518 X	4393	-0-	-1125	-0-	195	1	4198	2	Y	-0-		-0-
06	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	278541	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099 - 19583		
01	DLQ G-10	15	-0-	15	7312	15	2			Y	-0-		-0-
02	10436 X	3124	-0-	-7312	-0-	112	1	3012	2	Y	-0-		-0-
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	143	1	3633	2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	2835	-0-	-945	-0-	116	1	2719	2	Y	-0-		-0-
05	279 X	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-		-0-
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940												
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		
01		22413 X	11454	-0-	-10959	-0-	1980 1	9474 2		N	-0-	-0-
02		19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	1013 1	18271 2		N	-0-	-0-
03		19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	779 1	18701 2		N	-0-	-0-
04		17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	714 1	16736 2		N	-0-	-0-
05		17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	756 1	16513 2		N	-0-	-0-
06		20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	1667 1	32019 2		N	-0-	-0-
03		38766 X	38766	-0-	-0-	-0-	1549 1	37217 2		N	-0-	-0-
04		33320 X	33320	-0-	-0-	-0-	1362 1	31958 2		N	-0-	-0-
05		32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	1410 1	30782 2		N	-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277												
01		45369 X	-0-	-0-	-45369	-0-				N	-0-	-0-
02		24834 X	24834	-0-	-0-	-0-	924 1	23910 2		N	-0-	-0-
03		28520 X	28520	-0-	-0-	-0-	1081 1	27439 2		N	-0-	-0-
04		25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	1036 1	24077 2		N	-0-	-0-
05		23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	1019 1	21993 2		N	-0-	-0-
06		26730 X	NO RPT	-0-	-26730	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278												
01		46885 X	301	-0-	-46584	-0-	2 1	299 2		N	-0-	-0-
02		30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	1170 1	29823 2		N	-0-	-0-
03		28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	1078 1	27329 2		N	-0-	-0-
04		24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	1016 1	23593 2		N	-0-	-0-
05		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	1069 1	23053 2		N	-0-	-0-
06		32130 X	NO RPT	-0-	-32130	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068												
01		54855 X	1129	-0-	-53726	-0-	5 1	1124 2		N	-0-	-0-
02		28197 X	28197	-0-	-0-	-0-	1103 1	27094 2		N	-0-	-0-
03		21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	798 1	20295 2		N	-0-	-0-
04		17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	734 1	17011 2		N	-0-	-0-
05		17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	788 1	16987 2		N	-0-	-0-
06		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												
01		165 X	165	-0-	-0-	-0-	1 1	164 2		N	-0-	-0-
02		15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	624 1	14903 2		N	-0-	-0-
03		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	506 1	12801 2		N	-0-	-0-
04		12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	530 1	12260 2		N	-0-	-0-
05		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	576 1	12385 2		N	-0-	-0-
06		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												
01		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	214 1	4154 2		N	-0-	-0-
02		18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	955 1	17192 2		N	-0-	-0-
03		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	666 1	11130 2		N	-0-	-0-
04		9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	562 1	8731 2		N	-0-	-0-
05		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	540 1	8815 2		N	-0-	-0-
06		9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT									
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																					
RESEE												WELL #: 2H		RRCID -> 283011		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10989 - 18615	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01	DLQ G-10	5507	-0-	5507	40521	203	1	5304	2	Y	-0-			-0-							
02	DLQ G-10	13236	-0-	13236	53757	404	1	12832	2	Y	-0-			-0-							
03	DLQ G-10	13404	-0-	13404	67161	459	1	12945	2	Y	-0-			-0-							
04	DLQ G-10	11739	-0-	11739	78900	424	1	11315	2	Y	-0-			-0-							
05	89318 X	10418	-0-	-78900	-0-	389	1	10029	2	Y	-0-			-0-							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
RESEE												WELL #: 3H		RRCID -> 283023		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 10431		PERF.10989 - 18216	
01	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	317	1	8766	2	Y	-0-			-0-							
02	22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	706	1	21998	2	Y	-0-			-0-							
03	21653 X	21653	-0-	-0-	-0-	742	1	20911	2	Y	-0-			-0-							
04	24780 X	19165	-0-	-5615	-0-	693	1	18472	2	Y	-0-			-0-							
05	21638 X	15916	-0-	-5722	-0-	595	1	15321	2	Y	-0-			-0-							
06	24330 X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					Y	NO RPT			-0-							
RESEE												WELL #: 4H		RRCID -> 283024		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 10509		PERF.11085 - 18693	
01	DLQ G-10	3942	-0-	3942	24889	148	1	3794	2	Y	-0-			-0-							
02	DLQ G-10	3419	-0-	3419	28308	108	1	3311	2	Y	-0-			-0-							
03	DLQ G-10	3922	-0-	3922	32230	134	1	3788	2	Y	-0-			-0-							
04	DLQ G-10	3102	-0-	3102	35332	112	1	2990	2	Y	-0-			-0-							
05	39693 X	4361	-0-	-35332	-0-	163	1	4198	2	Y	-0-			-0-							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
JCR												WELL #: 1H		RRCID -> 283096		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10535		PERF.11065 - 18407	
01	12338 X	11639	-0-	-699	-0-	636	1	11003	2	N	-0-			-0-							
02	11424 X	10464	-0-	-960	-0-	558	1	9906	2	N	-0-			-0-							
03	12648 X	10300	-0-	-2348	-0-	591	1	9709	2	N	-0-			-0-							
04	12240 X	9813	-0-	-2427	-0-	594	1	9219	2	N	-0-			-0-							
05	11625 X	9896	-0-	-1729	-0-	571	1	9325	2	N	-0-			-0-							
06	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT			-0-							
CERRITO												WELL #: 31H		RRCID -> 283748		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 11631		PERF.11670 - 19993	
01	44297 X	15234	-0-	-29063	-0-	260	1	14974	2	N	-0-			-0-							
02	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	303	1	16383	2	N	-0-			-0-							
03	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	380	1	13906	2	N	-0-			-0-							
04	11220 X	8099	-0-	-3121	-0-	239	1	7860	2	N	-0-			-0-							
05	16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	442	1	16187	2	N	-0-			-0-							
06	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT			-0-							
CERRITO												WELL #: 32H		RRCID -> 283749		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11590 - 17399	
01	70542 X	21449	-0-	-49093	-0-	400	1	21049	2	N	-0-			-0-							
02	29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	505	1	28795	2	N	-0-			-0-							
03	23092 X	23092	-0-	-0-	-0-	615	1	22477	2	N	-0-			-0-							
04	21180 X	11430	-0-	-9750	-0-	339	1	11091	2	N	-0-			-0-							
05	24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	643	1	23489	2	N	-0-			-0-							
06	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					N	NO RPT			-0-							
CERRITO												WELL #: 33H		RRCID -> 284040		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 11613		PERF.11589 - 17399	
01	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	133	1	7349	2	N	-0-			-0-							
02	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	164	1	9104	2	N	-0-			-0-							
03	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	194	1	7084	2	N	-0-			-0-							
04	6720 X	4096	-0-	-2624	-0-	121	1	3975	2	N	-0-			-0-							
05	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	230	1	8421	2	N	-0-			-0-							
06	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	36270 X	1442	-0-	-34828	-0-	6 1	1436 2	N	-0-	-0-			-0-
02	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	1044 1	28022 2	N	-0-	-0-			-0-
03	41001 X	41001	-0-	-0-	-0-	1563 1	39438 2	N	-0-	-0-			-0-
04	36435 X	36435	-0-	-0-	-0-	1516 1	34919 2	N	-0-	-0-			-0-
05	34116 X	34116	-0-	-0-	-0-	1516 1	32600 2	N	-0-	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	10525 - 21651	
01	46934 X	220	-0-	-46714	-0-	1 1	219 2	N	-0-	-0-			-0-
02	42399 X	42399	-0-	-0-	-0-	1546 1	40853 2	N	-0-	-0-			-0-
03	47362 X	47362	-0-	-0-	-0-	1796 1	45566 2	N	-0-	-0-			-0-
04	43560 X	42965	-0-	-595	-0-	1779 1	41186 2	N	-0-	-0-			-0-
05	41592 X	41592	-0-	-0-	-0-	1846 1	39746 2	N	-0-	-0-			-0-
06	45030 X	NO RPT	-0-	-45030	-0-			N	NO RPT				-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.	10170 - 19326	
01	35464 X	115	-0-	-35349	-0-	1 1	114 2	N	-0-	-0-			-0-
02	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	985 1	25607 2	N	-0-	-0-			-0-
03	34190 X	34190	-0-	-0-	-0-	1297 1	32893 2	N	-0-	-0-			-0-
04	30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	1275 1	29530 2	N	-0-	-0-			-0-
05	25653 X	25653	-0-	-0-	-0-	1136 1	24517 2	N	-0-	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	10654 - 21821	
01	58807 X	2753	-0-	-56054	-0-	672 1	2081 2	N	-0-	-0-			-0-
02	49448 X	49448	-0-	-0-	-0-	2384 1	47064 2	N	-0-	-0-			-0-
03	67099 X	67099	-0-	-0-	-0-	2681 1	64418 2	N	-0-	-0-			-0-
04	58887 X	58887	-0-	-0-	-0-	2407 1	56480 2	N	-0-	-0-			-0-
05	55191 X	55191	-0-	-0-	-0-	2416 1	52775 2	N	-0-	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	11094 - 20945	
01	38347 X	36607	-0-	-1740	-0-	2002 1	34605 2	N	-0-	-0-			1
02	35840 X	31659	-0-	-4181	-0-	1688 1	29971 2	N	-0-	-0-			1
03	39680 X	34132	-0-	-5548	-0-	1956 1	32176 2	N	-0-	-0-			1
*04	38400 X	32529	-0-	-5871	-0-	1964 1	30565 2	N	-0-	-0-			1
*05	36611 X	32887	-0-	-3724	-0-	1901 1	30986 2	N	-0-	-0-			1
06	35430 X	NO RPT	-0-	-35430	-0-			N	NO RPT				1

JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10757 - 20982	
01	37431 X	19211	-0-	-18220	-0-	1048 1	18163 2	N	-0-	-0-			-0-
02	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	1007 1	17909 2	N	-0-	-0-			-0-
03	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	1201 1	19794 2	N	-0-	-0-			-0-
04	20523 X	20523	-0-	-0-	-0-	1235 1	19288 2	N	-0-	-0-			-0-
05	21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	1211 1	19794 2	N	-0-	-0-			-0-
06	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-			N	NO RPT				-0-

TATE-RAMIREZ B		WELL #:		3H	RRCID ->	285455	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	10980 - 20847	
01	57164 X	21752	-0-	-35412	-0-	1276 1	20476 2	N	-0-	-0-			-0-
02	53656 X	53656	-0-	-0-	-0-	2223 1	51433 2	N	-0-	-0-			-0-
03	57164 X	49084	-0-	-8080	-0-	2383 1	46701 2	N	-0-	-0-			-0-
04	53190 X	47608	-0-	-5582	-0-	2371 1	45237 2	N	-0-	-0-			-0-
05	47274 X	47274	-0-	-0-	-0-	2460 1	44814 2	N	-0-	-0-			-0-
06	57480 X	NO RPT	-0-	-57480	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	51615 X	32881	-0-	-18734	-0-	1744	1	31137	2	N	-0-	-0-
02	38808 X	34045	-0-	-4763	-0-	1417	1	32628	2	N	-0-	-0-
03	38967 X	32224	-0-	-6743	-0-	1560	1	30664	2	N	-0-	-0-
04	36930 X	30767	-0-	-6163	-0-	1529	1	29238	2	N	-0-	-0-
05	33263 X	30223	-0-	-3040	-0-	1570	1	28653	2	N	-0-	-0-
06	36480 X	NO RPT	-0-	-36480	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310												
01	42067 X	29022	-0-	-13045	-0-	185	1	28837	2	N	-0-	-0-
02	44015 X	44015	-0-	-0-	-0-	865	1	43150	2	N	-0-	-0-
03	43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	2094	1	41428	2	N	-0-	-0-
04	36985 X	36985	-0-	-0-	-0-	1956	1	35029	2	N	-0-	-0-
05	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	1834	1	32713	2	N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206												
01	32736 X	25041	-0-	-7695	-0-	159	1	24882	2	N	-0-	-0-
02	32260 X	32260	-0-	-0-	-0-	638	1	31622	2	N	-0-	-0-
03	31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	1523	1	30103	2	N	-0-	-0-
04	27370 X	27370	-0-	-0-	-0-	1451	1	25919	2	N	-0-	-0-
05	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	1472	1	26229	2	N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560												
01	29822 X	25562	-0-	-4260	-0-	159	1	25403	2	N	-0-	-0-
02	27059 X	27059	-0-	-0-	-0-	543	1	26516	2	N	-0-	-0-
03	28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	1375	1	27168	2	N	-0-	-0-
04	26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	1379	1	24640	2	N	-0-	-0-
05	25762 X	25762	-0-	-0-	-0-	1374	1	24388	2	N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770												
01	74334 X	18568	-0-	-55766	-0-	117	1	18451	2	N	-0-	-0-
02	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	597	1	30872	2	N	-0-	-0-
03	28532 X	28532	-0-	-0-	-0-	1374	1	27158	2	N	-0-	-0-
04	25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	1335	1	23867	2	N	-0-	-0-
05	24857 X	24857	-0-	-0-	-0-	1322	1	23535	2	N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979												
01	43772 X	29453	-0-	-14319	-0-	188	1	29265	2	N	-0-	-0-
02	38899 X	38899	-0-	-0-	-0-	772	1	38127	2	N	-0-	-0-
03	39820 X	39820	-0-	-0-	-0-	1917	1	37903	2	N	-0-	-0-
04	35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	1902	1	34008	2	N	-0-	-0-
05	35160 X	35160	-0-	-0-	-0-	1866	1	33294	2	N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494												
01	38812 X	34117	-0-	-4695	-0-	1032	1	33085	2	N	-0-	-0-
02	34888 X	30023	-0-	-4865	-0-	756	1	29267	2	N	-0-	-0-
03	36518 X	33396	-0-	-3122	-0-	887	1	32509	2	N	-0-	-0-
04	47820 X	31387	-0-	-16433	-0-	914	1	30473	2	N	-0-	-0-
05	49414 X	31833	-0-	-17581	-0-	974	1	30859	2	N	-0-	-0-
06	38730 X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464												
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		
01		33449 X	25570	-0-	-7879	-0-	784 1	24786 2	2	N	-0-	-0-
02		29792 X	23841	-0-	-5951	-0-	600 1	23241 2	2	N	-0-	-0-
03		29636 X	26336	-0-	-3300	-0-	698 1	25638 2	2	N	-0-	-0-
04		39870 X	26219	-0-	-13651	-0-	763 1	25456 2	2	N	-0-	-0-
05		41199 X	27548	-0-	-13651	-0-	843 1	26705 2	2	N	-0-	-0-
06		29430 X	NO RPT	-0-	-29430	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553												
01		106609 X	38767	-0-	-67842	-0-	4946 1	33821 2	2	N	-0-	-0-
02		53144 X	53144	-0-	-0-	-0-	2581 1	50563 2	2	N	-0-	-0-
03		70542 X	70542	-0-	-0-	-0-	2827 1	67715 2	2	N	-0-	-0-
04		62860 X	62860	-0-	-0-	-0-	2576 1	60284 2	2	N	-0-	-0-
05		59529 X	59529	-0-	-0-	-0-	2608 1	56921 2	2	N	-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790												
01		61783 X	15177	-0-	-46606	-0-	1036 1	14141 2	2	N	-0-	-0-
02		34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	1771 1	33124 2	2	N	-0-	-0-
03		60356 X	60356	-0-	-0-	-0-	2422 1	57934 2	2	N	-0-	-0-
04		55108 X	55108	-0-	-0-	-0-	2262 1	52846 2	2	N	-0-	-0-
05		51412 X	51412	-0-	-0-	-0-	2253 1	49159 2	2	N	-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262												
01		92969 X	8509	-0-	-84460	-0-	541 1	7968 2	2	N	-0-	-0-
02		49572 X	49572	-0-	-0-	-0-	2733 1	46839 2	2	N	-0-	-0-
03		82339 X	82339	-0-	-0-	-0-	3295 1	79044 2	2	N	-0-	-0-
04		92434 X	92434	-0-	-0-	-0-	3790 1	88644 2	2	N	-0-	-0-
05		85555 X	85555	-0-	-0-	-0-	3749 1	81806 2	2	N	-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371												
01		119691 X	12397	-0-	-107294	-0-	48 1	12349 2	2	N	-0-	-0-
02		52286 X	52286	-0-	-0-	-0-	225 1	52061 2	2	N	-0-	-0-
03		137671 X	137671	-0-	-0-	-0-	445 1	137226 2	2	N	-0-	-0-
04		106490 X	106490	-0-	-0-	-0-	389 1	106101 2	2	N	-0-	-0-
05		98963 X	98963	-0-	-0-	-0-	288 1	98675 2	2	N	-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368												
01		97526 X	1709	-0-	-95817	-0-	8 1	1701 2	2	N	-0-	-0-
02		81396 X	23006	-0-	-58390	-0-	99 1	22907 2	2	N	-0-	-0-
03		89435 X	62989	-0-	-26446	-0-	206 1	62783 2	2	N	-0-	-0-
04		84450 X	78814	-0-	-5636	-0-	287 1	78527 2	2	N	-0-	-0-
05		75368 X	75368	-0-	-0-	-0-	220 1	75148 2	2	N	-0-	-0-
06		24660 X	NO RPT	-0-	-24660	-0-				N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202												
01		122791 X	625	-0-	-122166	-0-	4 1	621 2	2	N	-0-	-0-
02		27176 X	27176	-0-	-0-	-0-	116 1	27060 2	2	N	-0-	-0-
03		87810 X	87810	-0-	-0-	-0-	291 1	87519 2	2	N	-0-	-0-
04		92624 X	92624	-0-	-0-	-0-	337 1	92287 2	2	N	-0-	-0-
05		84140 X	84140	-0-	-0-	-0-	245 1	83895 2	2	N	-0-	-0-
06		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 #:	30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433 - 21182		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	113739	X	-0-	-0-	-113739	-0-					N	-0-		-0-
02	30608	X	30608	-0-	-0-	-0-	131	1	30477	2	N	-0-		-0-
03	81938	X	81938	-0-	-0-	-0-	267	1	81671	2	N	-0-		-0-
04	91215	X	91215	-0-	-0-	-0-	333	1	90882	2	N	-0-		-0-
05	84364	X	84364	-0-	-0-	-0-	246	1	84118	2	N	-0-		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO MATRIX F				WELL #:	50H	RRCID ->	290439	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11477 - 18938		
01	71455	X	28459	-0-	-42996	-0-	403	1	28056	2	N	-0-		-0-
02	77437	X	77437	-0-	-0-	-0-	1554	1	75883	2	N	-0-		-0-
03	65751	X	65126	-0-	-625	-0-	1732	1	63394	2	N	-0-		-0-
04	61230	X	33552	-0-	-27678	-0-	990	1	32562	2	N	-0-		-0-
05	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	1396	1	48626	2	N	-0-		-0-
06	82980	X	NO RPT	-0-	-82980	-0-					N	NO RPT		-0-

JCR				WELL #:	5H	RRCID ->	290527	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11100 - 23965		
01	75392	X	67173	-0-	-8219	-0-	2855	1	64318	2	N	-0-		3
02	68180	X	57813	-0-	-10367	-0-	2843	1	54970	2	N	-0-		3
03	75485	X	61787	-0-	-13698	-0-	3093	1	58694	2	N	-0-		3
*04	73050	X	60501	-0-	-12549	-0-	3029	1	57472	2	N	-0-		3
*05	67177	X	59314	-0-	-7863	-0-	3114	1	56200	2	N	-0-		3
06	65010	X	NO RPT	-0-	-65010	-0-					N	NO RPT		3

JCR				WELL #:	6H	RRCID ->	290536	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10951 - 23965		
01	110360	X	97832	-0-	-12528	-0-	4121	1	93711	2	N	-0-		4
02	100128	X	85221	-0-	-14907	-0-	4157	1	81064	2	N	-0-		4
03	110856	X	92338	-0-	-18518	-0-	4657	1	87681	2	N	-0-		4
*04	107280	X	89951	-0-	-17329	-0-	4471	1	85480	2	N	-0-		4
*05	98766	X	88968	-0-	-9798	-0-	4636	1	84332	2	N	-0-		4
06	94680	X	NO RPT	-0-	-94680	-0-					N	NO RPT		4

SPOHN RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	292339	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10605 - 19137		
01	189751	X	24348	-0-	-165403	-0-	91	1	24257	2	N	-0-		-0-
02	137424	X	101406	-0-	-36018	-0-	450	1	100956	2	N	-0-		-0-
03	144677	X	120900	-0-	-23777	-0-	395	1	120505	2	N	-0-		-0-
04	136890	X	109692	-0-	-27198	-0-	402	1	109290	2	N	-0-		-0-
05	138818	X	117492	-0-	-21326	-0-	343	1	117149	2	N	-0-		-0-
06	108780	X	NO RPT	-0-	-108780	-0-					N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	292495	COMPL. DATE	12/26/2021	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10550 - 19207		
01	194804	X	27501	-0-	-167303	-0-	103	1	27398	2	N	-0-		-0-
02	150640	X	45479	-0-	-105161	-0-	194	1	45285	2	N	-0-		-0-
03	166780	X	111087	-0-	-55693	-0-	369	1	110718	2	N	-0-		-0-
04	153090	X	120349	-0-	-32741	-0-	442	1	119907	2	N	-0-		-0-
05	156240	X	134994	-0-	-21246	-0-	397	1	134597	2	N	-0-		-0-
06	48750	X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	292496	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10510 - 18856		
01	140833	X	19929	-0-	-120904	-0-	75	1	19854	2	N	-0-		-0-
02	109900	X	78169	-0-	-31731	-0-	350	1	77819	2	N	-0-		-0-
03	115847	X	92625	-0-	-23222	-0-	307	1	92318	2	N	-0-		-0-
04	111150	X	87990	-0-	-23160	-0-	323	1	87667	2	N	-0-		-0-
05	111817	X	94457	-0-	-17360	-0-	275	1	94182	2	N	-0-		-0-
06	82590	X	NO RPT	-0-	-82590	-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 #:		35H	RRCID ->	292497	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10458	- 19319	
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
01	143902	X	19992	-0-	-123910	-0-	75	1	19917	2	N	-0-	-0-
02	112476	X	50786	-0-	-61690	-0-	223	1	50563	2	N	-0-	-0-
03	116684	X	87429	-0-	-29255	-0-	288	1	87141	2	N	-0-	-0-
04	117360	X	76609	-0-	-40751	-0-	281	1	76328	2	N	-0-	-0-
05	121272	X	82396	-0-	-38876	-0-	242	1	82154	2	N	-0-	-0-
06	53520	X	NO RPT	-0-	-53520	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970	
01	125426	X	117881	-0-	-7545	-0-	672	1	117209	2	N	-0-	-0-
02	97244	X	52461	-0-	-44783	-0-	235	1	52226	2	N	-0-	-0-
03	99572	X	88868	-0-	-10704	-0-	290	1	88578	2	N	-0-	-0-
04	85005	X	85005	-0-	-0-	-0-	310	1	84695	2	N	-0-	-0-
05	118358	X	78780	-0-	-39578	-0-	229	1	78551	2	N	-0-	-0-
06	114540	X	NO RPT	-0-	-114540	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598	
01	163215	X	115434	-0-	-47781	-0-	651	1	114783	2	N	-0-	-0-
02	126616	X	56731	-0-	-69885	-0-	257	1	56474	2	N	-0-	-0-
03	114848	X	114848	-0-	-0-	-0-	375	1	114473	2	N	-0-	-0-
04	105060	X	60535	-0-	-44525	-0-	222	1	60313	2	N	-0-	-0-
05	115475	X	105717	-0-	-9758	-0-	307	1	105410	2	N	-0-	-0-
06	111750	X	NO RPT	-0-	-111750	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247	
01	143375	X	105490	-0-	-37885	-0-	583	1	104907	2	N	-0-	-0-
02	110376	X	55975	-0-	-54401	-0-	254	1	55721	2	N	-0-	-0-
03	110101	X	110101	-0-	-0-	-0-	359	1	109742	2	N	-0-	-0-
04	97530	X	82176	-0-	-15354	-0-	302	1	81874	2	N	-0-	-0-
05	108027	X	108027	-0-	-0-	-0-	313	1	107714	2	N	-0-	-0-
06	101940	X	NO RPT	-0-	-101940	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139	
01	133238	X	90401	-0-	-42837	-0-	496	1	89905	2	N	-0-	-0-
02	103292	X	72512	-0-	-30780	-0-	321	1	72191	2	N	-0-	-0-
03	90944	X	90944	-0-	-0-	-0-	300	1	90644	2	N	-0-	-0-
04	80280	X	75925	-0-	-4355	-0-	279	1	75646	2	N	-0-	-0-
05	90458	X	83624	-0-	-6834	-0-	245	1	83379	2	N	-0-	-0-
06	87540	X	NO RPT	-0-	-87540	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921	
01	263097	X	154241	-0-	-108856	-0-	899	1	153342	2	N	-0-	-0-
02	237636	X	90369	-0-	-147267	-0-	411	1	89958	2	N	-0-	-0-
03	263097	X	104166	-0-	-158931	-0-	342	1	103824	2	N	-0-	-0-
04	200010	X	105811	-0-	-94199	-0-	386	1	105425	2	N	-0-	-0-
05	114045	X	114045	-0-	-0-	-0-	333	1	113712	2	N	-0-	-0-
06	168240	X	NO RPT	-0-	-168240	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	293696	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10481	- 21730	
01	411773	X	193202	-0-	-218571	-0-	1096	1	192106	2	N	-0-	-0-
02	371924	X	104357	-0-	-267567	-0-	472	1	103885	2	N	-0-	-0-
03	411773	X	120597	-0-	-291176	-0-	399	1	120198	2	N	-0-	-0-
04	264420	X	136463	-0-	-127957	-0-	497	1	135966	2	N	-0-	-0-
05	167621	X	167621	-0-	-0-	-0-	491	1	167130	2	N	-0-	-0-
06	199410	X	NO RPT	-0-	-199410	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696														
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		0	9270	-0-	9270	49145	86	1 8232	3	Y 768	740	0	56	
							107	4 845	9					
02		58379 X	9234	-0-	-49145	-0-	83	1 8229	3	Y 838	837	0	57	
							922	9						
03		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	126	1 9128	3	Y 1312	1309	0	60	
							1443	9						
04		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	109	1 9406	3	Y 1718	1681	0	97	
							1890	9						
05		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	106	1 9833	3	Y 1479	1494	0	82	
							1627	9						
06		11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	174	1 10167	3	Y 1093	1110	0	65	
							1202	9						

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
01		0	12066	-0-	12066	47675	96	1 10635	3	Y 1104	1073	0	81	
							121	4 1214	9					
02		58888 X	11213	-0-	-47675	-0-	121	1 10022	3	Y 973	987	0	67	
							1070	9						
03		13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	146	1 12176	3	Y 1049	1067	0	49	
							1154	9						
04		11850 X	11639	-0-	-211	-0-	124	1 10425	3	Y 991	983	0	57	
							1090	9						
05		12338 X	11846	-0-	-492	-0-	115	1 10715	3	Y 924	930	0	51	
							1016	9						
06		11940 X	11280	-0-	-660	-0-	176	1 10154	3	Y 864	864	0	51	
							950	9						

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
01		0	25630	-0-	25630	103503	199	1 22954	3	Y 2026	1971	0	149	
							248	4 2229	9					
02		127617 X	24114	-0-	-103503	-0-	258	1 21745	3	Y 1919	1937	0	131	
							2111	9						
03		26316 X	26316	-0-	-0-	-0-	317	1 23724	3	Y 2068	2103	0	96	
							2275	9						
04		24930 X	24468	-0-	-462	-0-	270	1 21944	3	Y 2049	2028	0	117	
							2254	9						
05		25761 X	20037	-0-	-5724	-0-	195	1 17877	3	Y 1786	1804	0	99	
							1965	9						
06		24930 X	18949	-0-	-5981	-0-	292	1 16944	3	Y 1557	1565	0	91	
							1713	9						

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
01		0	15280	-0-	15280	61898	119	1 13357	3	Y 1504	1453	0	110	
							150	4 1654	9					
02		75708 X	13810	-0-	-61898	-0-	149	1 12323	3	Y 1216	1242	0	84	
							1338	9						
03		16368 X	15898	-0-	-470	-0-	171	1 13964	3	Y 1603	1613	0	74	
							1763	9						
04		15660 X	15355	-0-	-305	-0-	155	1 13055	3	Y 1950	1914	0	110	
							2145	9						
05		15283 X	14938	-0-	-345	-0-	143	1 13236	3	Y 1417	1448	0	79	
							1559	9						
06		15390 X	14518	-0-	-872	-0-	215	1 12403	3	Y 1727	1706	0	100	
							1900	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID -> 275905		COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH	8499	PERF. 9009 - 14831
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	7168	-0-	7168	29148	52	1 6268 3	Y	712	687 0	52	
02	36694 X	7546	-0-	-29148	-0-	65	4 783 9	Y	730	732 0	50	
03	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	82	1 6661 3	Y	786	799 0	37	
04	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	803	9 7767 3	Y	725	721 0	41	
05	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	99	1 7378 3	Y	679	683 0	37	
06	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	865	9 7081 3	Y	835	824 0	48	
						88	1 6886 3	Y				
						798	9					
						80	1					
						747	9					
						126	1					
						919	9					
LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID -> 275909		COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH	8514	PERF. 8984 - 13949
01	0	13454	-0-	13454	59076	103	1 12344 3	Y	798	787 0	60	
02	72313 X	13237	-0-	-59076	-0-	129	4 878 9	Y	869	870 0	59	
03	15283 X	13656	-0-	-1627	-0-	125	1 12156 3	Y	846	865 0	40	
04	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	956	9 12576 3	Y	1156	1131 0	65	
05	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	149	1 13665 3	Y	1818	1785 0	98	
06	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	931	9 14029 3	Y	950	990 0	58	
						161	1 13502 3	Y				
						1272	9					
						153	1					
						2000	9					
						236	1					
						1045	9					
LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID -> 281697		COMPL. DATE 06/08/2017			TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8798 - 16216
01	0	27481	-0-	27481	114159	206	1 24755 3	Y	2056	1978 0	150	
02	137055 X	22896	-0-	-114159	-0-	258	4 2262 9	Y	1730	1761 0	119	
03	32116 X	25208	-0-	-6908	-0-	261	1 20732 3	Y	1777	1813 0	83	
04	30030 X	28706	-0-	-1324	-0-	1903	9 22977 3	Y	2312	2265 0	130	
05	28775 X	28775	-0-	-0-	-0-	276	1 25834 3	Y	2355	2356 0	129	
06	27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	1955	9 25898 3	Y	2301	2296 0	134	
						329	1					
						2543	9					
						286	1					
						2591	9					
						470	1					
						2531	9					
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID -> 281700		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8762 - 15631
01	0	34497	-0-	34497	148276	247	1 30260 3	Y	3346	3266 0	248	
02	178597 X	30321	-0-	-148276	-0-	309	4 3681 9	Y	3178	3209 0	217	
03	40641 X	32208	-0-	-8433	-0-	355	1 26470 3	Y	3291	3355 0	153	
04	39330 X	38161	-0-	-1169	-0-	3496	9 28193 3	Y	3668	3613 0	208	
05	38960 X	38960	-0-	-0-	-0-	395	1 33710 3	Y	3329	3353 0	184	
06	36271 X	36271	-0-	-0-	-0-	3620	9 34910 3	Y	3108	3110 0	182	
						416	1					
						4035	9					
						388	1					
						3662	9					
						570	1					
						3419	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0	55779	-0-	55779	221510	405 1	50714 3	Y	3776	3690 0	280
							506 4	4154 9				
02	268699	X	47189	-0-	-221510	-0-	537 1	43025 3	Y	3297	3350 0	227
							3627 9					
03	56761	X	52975	-0-	-3786	-0-	645 1	48292 3	Y	3671	3728 0	170
							4038 9					
04	53970	X	50772	-0-	-3198	-0-	539 1	46490 3	Y	3403	3379 0	194
							3743 9					
05	55769	X	51455	-0-	-4314	-0-	513 1	47313 3	Y	3299	3311 0	182
							3629 9					
06	53970	X	49021	-0-	-4949	-0-	369 1	45266 3	Y	3078	3080 0	180
							3386 9					

LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621
01		0	36303	-0-	36303	182493	261 1	32541 3	Y	2886	2820 0	214
							326 4	3175 9				
02	214816	X	32323	-0-	-182493	-0-	349 1	29150 3	Y	2567	2605 0	176
							2824 9					
03	44547	X	35300	-0-	-9247	-0-	413 1	31811 3	Y	2796	2842 0	130
							3076 9					
04	43110	X	33665	-0-	-9445	-0-	364 1	30393 3	Y	2644	2623 0	151
							2908 9					
05	36456	X	34496	-0-	-1960	-0-	339 1	31276 3	Y	2619	2626 0	144
							2881 9					
06	35130	X	32881	-0-	-2249	-0-	523 1	29795 3	Y	2330	2337 0	137
							2563 9					

LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525
01		0	50380	-0-	50380	208050	388 1	46267 3	Y	2946	2883 0	218
							484 4	3241 9				
02	252624	X	44574	-0-	-208050	-0-	514 1	41146 3	Y	2649	2685 0	182
							2914 9					
03	55366	X	46293	-0-	-9073	-0-	640 1	42962 3	Y	2446	2513 0	115
							2691 9					
04	51450	X	48795	-0-	-2655	-0-	399 1	46069 3	Y	2115	2109 0	121
							2327 9					
05	50871	X	50392	-0-	-479	-0-	510 1	46968 3	Y	2649	2626 0	144
							2914 9					
06	48750	X	47461	-0-	-1289	-0-	361 1	44441 3	Y	2417	2420 0	141
							2659 9					

LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891
01		0	59008	-0-	59008	241007	450 1	54653 3	Y	3039	2969 0	225
							562 4	3343 9				
02	293144	X	52137	-0-	-241007	-0-	596 1	48539 3	Y	2729	2767 0	187
							3002 9					
03	64046	X	57448	-0-	-6598	-0-	705 1	53730 3	Y	2739	2798 0	128
							3013 9					
04	58740	X	54965	-0-	-3775	-0-	610 1	51412 3	Y	2675	2651 0	152
							2943 9					
05	59210	X	55794	-0-	-3416	-0-	569 1	52343 3	Y	2620	2628 0	144
							2882 9					
06	57090	X	53231	-0-	-3859	-0-	407 1	50196 3	Y	2389	2393 0	140
							2628 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	59227	-0-	59227	241867	473	1	54853	3	Y	3008	2933	0	222
							592	4	3309	9					
02		295254 X	53387	-0-	-241867	-0-	632	1	49367	3	Y	3080	3093	0	209
							3388	9							
03		63488 X	60028	-0-	-3460	-0-	741	1	56467	3	Y	2564	2652	0	121
							2820	9							
04		59460 X	57091	-0-	-2369	-0-	639	1	53544	3	Y	2644	2615	0	150
							2908	9							
05		59675 X	59301	-0-	-374	-0-	599	1	55175	3	Y	3206	3181	0	175
							3527	9							
06		58080 X	56101	-0-	-1979	-0-	427	1	52794	3	Y	2618	2639	0	154
							2880	9							

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940															

01		0	53026	-0-	53026	237203	410	1	49673	3	Y	2209	2162	0	164
							513	4	2430	9					
02		287713 X	50510	-0-	-237203	-0-	645	1	47635	3	Y	2027	2052	0	139
							2230	9							
03		64294 X	60164	-0-	-4130	-0-	743	1	57082	3	Y	2126	2166	0	99
							2339	9							
04		59520 X	56654	-0-	-2866	-0-	640	1	53797	3	Y	2015	1999	0	115
							2217	9							
05		60388 X	57452	-0-	-2936	-0-	599	1	54887	3	Y	1787	1803	0	99
							1966	9							
06		58230 X	55342	-0-	-2888	-0-	424	1	52292	3	Y	2387	2349	0	137
							2626	9							

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608															

01		0	56868	-0-	56868	229969	427	1	54082	3	Y	1659	1617	0	123
							534	4	1825	9					
02		281823 X	51854	-0-	-229969	-0-	594	1	49448	3	Y	1647	1658	0	112
							1812	9							
03		63147 X	59661	-0-	-3486	-0-	748	1	57053	3	Y	1691	1724	0	79
							1860	9							
04		56493 X	56493	-0-	-0-	-0-	644	1	53995	3	Y	1685	1668	0	96
							1854	9							
05		57763 X	57763	-0-	-0-	-0-	603	1	55432	3	Y	1571	1580	0	87
							1728	9							
06		57750 X	54779	-0-	-2971	-0-	430	1	52734	3	Y	1468	1469	0	86
							1615	9							

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289															

01		0	38006	-0-	38006	191636	282	1	33928	3	Y	3132	3098	0	235
							351	4	3445	9					
02		230724 X	39088	-0-	-191636	-0-	453	1	34979	3	Y	3324	3333	0	226
							3656	9							
03		53258 X	42544	-0-	-10714	-0-	511	1	38285	3	Y	3407	3474	0	159
							3748	9							
04		50340 X	43410	-0-	-6930	-0-	446	1	39257	3	Y	3370	3337	0	192
							3707	9							
05		49073 X	47884	-0-	-1189	-0-	509	1	43341	3	Y	3667	3658	0	201
							4034	9							
06		47572 X	47572	-0-	-0-	-0-	355	1	43578	3	Y	3308	3315	0	194
							3639	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696														
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		0	44441	-0-	44441	202627	325 1	41178 3	Y	2302	2270 0	172		
							406 4	2532 9						
02		238324 X	35697	-0-	-202627	-0-	418 1	33020 3	Y	2054	2085 0	141		
							2259 9							
03		58249 X	36150	-0-	-22099	-0-	438 1	33565 3	Y	1952	2001 0	92		
							2147 9							
04		53100 X	45506	-0-	-7594	-0-	355 1	43226 3	Y	1750	1742 0	100		
							1925 9							
05		56785 X	56785	-0-	-0-	-0-	580 1	53325 3	Y	2618	2577 0	141		
							2880 9							
06		52894 X	52894	-0-	-0-	-0-	404 1	49895 3	Y	2359	2362 0	138		
							2595 9							

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187														
01		0	51203	-0-	51203	203036	361 1	44176 3	Y	5648	5513 0	418		
							453 4	6213 9						
02		247797 X	44761	-0-	-203036	-0-	480 1	38663 3	Y	5107	5175 0	350		
							5618 9							
03		51429 X	49797	-0-	-1632	-0-	570 1	43201 3	Y	5478	5573 0	255		
							6026 9							
04		49560 X	46977	-0-	-2583	-0-	444 1	40900 3	Y	5121	5084 0	292		
							5633 9							
05		51212 X	48796	-0-	-2416	-0-	466 1	42873 3	Y	4961	4980 0	273		
							5457 9							
06		49560 X	46434	-0-	-3126	-0-	334 1	41037 3	Y	4603	4607 0	269		
							5063 9							

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525														
01		0	57002	-0-	57002	224969	417 1	52314 3	Y	3408	3329 0	252		
							522 4	3749 9						
02		274187 X	49218	-0-	-224969	-0-	558 1	45241 3	Y	3108	3147 0	213		
							3419 9							
03		57350 X	53165	-0-	-4185	-0-	639 1	48711 3	Y	3468	3520 0	161		
							3815 9							
04		55170 X	50948	-0-	-4222	-0-	563 1	46823 3	Y	3238	3214 0	185		
							3562 9							
05		57009 X	52257	-0-	-4752	-0-	526 1	48511 3	Y	2927	2950 0	162		
							3220 9							
06		55170 X	49520	-0-	-5650	-0-	376 1	46138 3	Y	2733	2735 0	160		
							3006 9							

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232														
01		0	62924	-0-	62924	254213	459 1	55578 3	Y	5739	5602 0	425		
							574 4	6313 9						
02		309740 X	55527	-0-	-254213	-0-	616 1	49173 3	Y	5216	5283 0	358		
							5738 9							
03		64046 X	61701	-0-	-2345	-0-	720 1	54862 3	Y	5563	5662 0	259		
							6119 9							
04		61920 X	59575	-0-	-2345	-0-	624 1	53209 3	Y	5220	5181 0	298		
							5742 9							
05		63767 X	61005	-0-	-2762	-0-	597 1	54850 3	Y	5053	5073 0	278		
							5558 9							
06		60900 X	58151	-0-	-2749	-0-	412 1	52581 3	Y	4689	4693 0	274		
							5158 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0	87510	-0-	87510	351675	629	1	76741	3	Y	8503	8303	0	629
							787	4	9353	9					
02		428090 X	76415	-0-	-351675	-0-	834	1	67318	3	Y	7512	7625	0	516
							8263	9							
03		87792 X	85061	-0-	-2731	-0-	982	1	75106	3	Y	8157	8294	0	379
							8973	9							
04		84960 X	81019	-0-	-3941	-0-	853	1	71734	3	Y	7665	7607	0	437
							8432	9							
05		87792 X	82398	-0-	-5394	-0-	800	1	73462	3	Y	7396	7426	0	407
							8136	9							
06		84690 X	78742	-0-	-5948	-0-	577	1	70601	3	Y	6876	6881	0	402
							7564	9							

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704															
01		0	97392	-0-	97392	387746	712	1	86574	3	Y	8379	8181	0	620
							889	4	9217	9					
02		473261 X	85515	-0-	-387746	-0-	946	1	76305	3	Y	7513	7617	0	516
							8264	9							
03		96348 X	93405	-0-	-2943	-0-	1093	1	83468	3	Y	8040	8182	0	374
							8844	9							
04		93240 X	89144	-0-	-4096	-0-	946	1	79912	3	Y	7533	7477	0	430
							8286	9							
05		96348 X	91126	-0-	-5222	-0-	895	1	82131	3	Y	7364	7389	0	405
							8100	9							
06		93240 X	87212	-0-	-6028	-0-	648	1	79000	3	Y	6876	6879	0	402
							7564	9							

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577															
01		0	99167	-0-	99167	400435	748	1	87826	3	Y	8779	8563	0	649
							936	4	9657	9					
02		490015 X	89580	-0-	-400435	-0-	993	1	79966	3	Y	7837	7948	0	538
							8621	9							
03		100471 X	97063	-0-	-3408	-0-	1137	1	86730	3	Y	8360	8509	0	389
							9196	9							
04		97230 X	92590	-0-	-4640	-0-	982	1	82994	3	Y	7831	7773	0	447
							8614	9							
05		99665 X	94954	-0-	-4711	-0-	946	1	85432	3	Y	7796	7814	0	429
							8576	9							
06		95970 X	90579	-0-	-5391	-0-	664	1	81940	3	Y	7250	7255	0	424
							7975	9							

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090															
01		0	120	-0-	120	1357	118	2	2	9	N	2			110
02		1453 N	96	-0-	-1357	-0-	96	2			N	-0-			110
03		713 N	108	-0-	-605	-0-	108	2			N	-0-			110
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			110
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			110
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	1552	-0-	1552	3675	1385	2	166	9	1 4	N	151		510
02	2800 N	310	-0-	-2490	1185	203	2	106	9	1 4	N	96	513 1	93
03	2462 N	1277	-0-	-1185	-0-	1122	2	152	9	3 4	N	138		231
04	1470 N	762	-0-	-708	-0-	685	2	76	9	1 4	N	69	160 1	140
05	341 N	22	-0-	-319	-0-	22	2				N	-0-		140
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-						N	-0-		140
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
01	0	1054	-0-	1054	1323	958	2	94	9	2 4	N	85		178
02	2638 N	1315	-0-	-1323	-0-	1313	2			2 9	N	2		180
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2				N	-0-		180
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2				N	-0-		180
05	1364 N	51	-0-	-1313	-0-	51	2				N	-0-		180
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		180
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050														
01	0	2769	-0-	2769	2982	2758	2	11	9		N	10		99
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	182						N	-0-		99
03	609 N	427	-0-	-182	-0-	427	2				N	-0-		99
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2				N	-0-		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		99
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-		99
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
01	0	535	-0-	535	2183	437	2	97	9	1 4	N	88		398
02	2674 N	491	-0-	-2183	-0-	384	2	106	9	1 4	N	96	184 1	310
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	324	2	106	9	1 4	N	96	180 1	226
04	510 N	329	-0-	-181	-0-	260	2	68	9	1 4	N	62		288
05	558 N	190	-0-	-368	-0-	150	2			40 9	N	36		324
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	2		326
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														
01	0	2515	-0-	2515	10307	2306	2	208	9	1 4	N	189		422
02	12866 X	2559	-0-	-10307	-0-	2299	2	256	9	4 4	N	233	363 1	292
03	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2385	2	232	9	1 4	N	211	184 1	319
04	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	2249	2	355	9	2 4	N	323	355 1	287
05	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	2297	2	102	9	1 4	N	93	177 1 6 8	197
06	2730 X	2191	-0-	-539	-0-	1990	2	200	9	1 4	N	182	174 1	205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																		
INEOS USA OIL & GAS LLC																		
THURMAN																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
//CONT.// 424176																		
WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767																		
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		
01		0		1	-0-	1	10	1	2			N	-0-				145	
02		39 N		29	-0-	-10	-0-	1	4	28	9	N	25				170	
03		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	14				184	
04		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	2				186	
05		112 N		112	-0-	-0-	-0-	17	2	1	4	N	85	184	1		87	
								94	9									
06		3000 N		4402	-0-	1402	1402	3995	2	3	4	N	367	175	1		279	
								404	9									
THURMAN																		
WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640																		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101	
SMITH FAMILY UNIT A DIM																		
WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684																		
01		0		3604	-0-	3604	12090	708	1	2391	2	N	455	341	1	1	8	280
								4	4	501	9							
02		15329 X		3239	-0-	-12090	-0-	519	1	2254	2	N	420	555	1	2	8	143
								4	4	462	9							
03		3348 X		3171	-0-	-177	-0-	570	1	2143	2	N	407	351	1			199
								10	4	448	9							
04		3480 X		3351	-0-	-129	-0-	626	1	2234	2	N	444	538	1			105
								3	4	488	9							
05		3650 X		3650	-0-	-0-	-0-	657	1	2504	2	N	442	335	1			212
								3	4	486	9							
06		3480 X		2504	-0-	-976	-0-	545	1	1601	2	N	324	325	1			211
								2	4	356	9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM																		
WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607																		
01		0		939	-0-	939	3934	155	1	522	2	N	236	344	1			192
								2	4	260	9							
02		2800 N		1701	-0-	-1099	2835	261	1	1135	2	N	275	184	1			283
								2	4	303	9							
03		3100 N		1726	-0-	-1374	1461	293	1	1101	2	N	296	341	1			238
								6	4	326	9							
04		2671 N		1210	-0-	-1461	-0-	209	1	746	2	N	227	168	1			297
								5	4	250	9							
05		1891 N		1265	-0-	-626	-0-	206	1	784	2	N	245	340	1			202
								5	4	270	9							
06		1680 N		1323	-0-	-357	-0-	290	1	853	2	N	163	215	1			150
								1	4	179	9							
JERRY JOHNSTON DIM																		
WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250																		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	3	0			14
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC													//CONT.// 424176									
MARTIN DIM													WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 6652 - 11299	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01		0	544	-0-	544	562		544	2		N	-0-			253							
02		2641 N	2079	-0-	-562	-0-		1566	2	10	4	457	369	1	341							
								503	9													
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1020	2	13	4	216	362	1	195							
								238	9													
04		540 N	423	-0-	-117	-0-		343	2	1	4	72	158	1	109							
								79	9													
05		1767 N	6	-0-	-1761	-0-		6	2		N	-0-			109							
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1236	2	2	4	316	361	1	64							
								348	9													
MARTIN UNIT A DIM													WELL #: 1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6718 - 11092	
01		0	1893	-0-	1893	11212		1786	2	2	4	95	170	1	138							
								105	9													
02		12222 X	1010	-0-	-11212	-0-		957	2	53	9	48			186							
03		3317 X	188	-0-	-3129	-0-		24	2	1	4	148	184	1	150							
								163	9													
04		3090 X	173	-0-	-2917	-0-		3	2	1	4	154	185	1	2 8 117							
								169	9													
05		2945 X	184	-0-	-2761	-0-		5	2	6	4	157	171	1	1 8 102							
								173	9													
06		1830 X	448	-0-	-1382	-0-		367	2	1	4	73			175							
								80	9													
MARTIN UNIT C DIM													WELL #: 1H		RRCID -> 275866		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6741 - 11671	
01		0	1443	-0-	1443	8708		1173	2	5	4	241	178	1	335							
								265	9													
02		10110 X	1402	-0-	-8708	-0-		1164	2	4	4	213	361	1	187							
								234	9													
03		3193 X	1179	-0-	-2014	-0-		912	2	2	4	241	185	1	243							
								265	9													
04		2520 X	646	-0-	-1874	-0-		432	2	1	4	194	167	1	270							
								213	9													
05		1581 X	409	-0-	-1172	-0-		163	2	2	4	222	352	1	140							
								244	9													
06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	9			149							
ABEL DIM													WELL #: A 3H		RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 6136		PERF. 6561 - 13255	
01		0	-0-	-0-	-0-	15					N	3	3	8	188							
02		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	3	3	8	188							
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-		4	4	94	9	85	175	1	98							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			101							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101							
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			101							
BRADBERRY UNIT B DIM													WELL #: 1H		RRCID -> 276206		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 6864 - 13050	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
 NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		199
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	59	2	1	4	N	59	1	8		257
						65	9								
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	259	2	34	9	N	31	183	1		105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	8		106
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				106
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	4	N	141	182	1	1 8	64
						155	9								

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

01	0	61	-0-	61	443	6	2	2	4	N	48	178	1		180
						53	9								
02	856 N	413	-0-	-443	-0-	367	2	1	4	N	41	180	1		41
						45	9								
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1335	2	5	4	N	67				108
						74	9								
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1399	2	5	4	N	50				158
						55	9								
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	4	N	84				242
						92	9								
06	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1215	2	4	4	N	98	179	1		161
						108	9								

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

01	0	1024	-0-	1024	3738	602	2	8	4	N	376	183	1	1 8	319
						414	9								
02	2800 N	909	-0-	-1891	1847	569	2	3	4	N	306	348	1	1 8	276
						337	9								
03	2760 N	913	-0-	-1847	-0-	565	2	16	4	N	302	364	1		214
						332	9								
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	570	2	3	4	N	319	347	1		186
						351	9								
05	961 N	728	-0-	-233	-0-	433	2	9	4	N	260	330	1	2 8	114
						286	9								
06	870 N	520	-0-	-350	-0-	298	2	2	4	N	200	173	1		141
						220	9								

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

01	0	3447	-0-	3447	11151	275	1	2955	2	N	192	204	1		54
						6	4	211	9						
02	14110 X	2959	-0-	-11151	-0-	230	1	2535	2	N	172	186	1		40
						5	4	189	9						
03	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	255	1	2546	2	N	202	186	1		56
						6	4	222	9						
04	3180 X	2806	-0-	-374	-0-	231	1	2348	2	N	204	206	1		54
						3	4	224	9						
05	3286 X	3010	-0-	-276	-0-	266	1	2564	2	N	162	189	1		27
						2	4	178	9						
06	3180 X	2271	-0-	-909	-0-	187	1	1696	2	N	348	313	1		62
						5	4	383	9						

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

01	0	3184	-0-	3184	10548	2823	2	361	9	Y	328	328	0		8
02	13712 X	3164	-0-	-10548	-0-	2848	2	316	9	Y	287	286	0		9
03	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	2318	2	328	9	Y	298	295	0	3 1	9
04	3090 X	1232	-0-	-1858	-0-	1078	2	154	9	Y	140	140	0		9
05	3503 X	2131	-0-	-1372	-0-	1912	2	219	9	Y	199	199	0		9
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3034	2	361	9	Y	328	328	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176											
MARTINEZ DIM			WELL #: A 1H		RRCID -> 278918		COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	2264	-0-	2264	9044	274 1	1734 2	Y	228	192 1	1 8		93
							5 4	251 9						
02		11056 X	2012	-0-	-9044	-0-	368 1	1313 2	Y	295	255 1	1 8		132
							6 4	325 9						
03		2542 X	1875	-0-	-667	-0-	217 1	1428 2	Y	203	262 1	1 8		72
							7 4	223 9						
04		2460 X	233	-0-	-2227	-0-	58 1	4 4	Y	155	158 1	1 8		68
							171 9							
05		2542 X	591	-0-	-1951	-0-	143 1	257 2	Y	172	203 1			37
							2 4	189 9						
06		2190 X	838	-0-	-1352	-0-	110 1	587 2	Y	126	92 1			71
							2 4	139 9						

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

01		0	2302	-0-	2302	6260	1737 2	15 4	N	500	248 1	1 8		565
							550 9							
02		2800 N	1346	-0-	-1454	4806	839 2	12 4	N	450	505 1			510
							495 9							
03		3100 N	2749	-0-	-351	4455	1941 2	14 4	N	722	1057 1			175
							794 9							
04		3000 N	2855	-0-	-145	4310	2341 2	17 4	N	452	395 1			232
							497 9							
05		3100 N	1336	-0-	-1764	2546	1018 2	13 4	N	277	405 1			104
							305 9							
06		3000 N	2661	-0-	-339	2207	2148 2	21 4	N	447	409 1			142
							492 9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM			WELL #: O 1H		RRCID -> 279661		COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098				

01		0	5405	-0-	5405	18724	4968 2	437 9	Y	397	398 0			4
02		25370 X	6646	-0-	-18724	-0-	6308 2	338 9	Y	307	306 0			5
03		4185 X	3572	-0-	-613	-0-	3509 2	63 9	Y	57	59 0	1 1		2
04		4050 X	1844	-0-	-2206	-0-	1764 2	80 9	Y	73	73 0			2
05		4185 X	3970	-0-	-215	-0-	3807 2	163 9	Y	148	147 0			3
06		4050 X	3968	-0-	-82	-0-	3676 2	292 9	Y	265	265 0			3

FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 279681		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122				

01		0	2281	-0-	2281	9297	156 1	1674 2	N	398	363 1	1 8		100
							13 4	438 9						
02		2800 N	2088	-0-	-712	8585	142 1	1568 2	N	334	353 1	1 8		80
							11 4	367 9						
03		3100 N	2187	-0-	-913	7672	164 1	1632 2	N	345	323 1	1 8		101
							11 4	380 9						
04		3000 N	2305	-0-	-695	6977	164 1	1665 2	N	427	417 1			111
							6 4	470 9						
05		3100 N	1750	-0-	-1350	5627	131 1	1259 2	N	322	377 1	1 8		55
							6 4	354 9						
06		3000 N	1745	-0-	-1255	4372	142 1	1293 2	N	278	279 1			54
							4 4	306 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176											
LA ROSITA DIM		WELL #: C 1H		RRCID -> 279802		COMPL. DATE 06/15/2014				TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220			
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
01	0	5570	-0-	5570	21454	5135 2	421 9	14 4	Y	383	356 1	1 8	106
02	26253 X	4799	-0-	-21454	-0-	4428 2	359 9	12 4	Y	326	274 1	3 8	155
03	5487 X	4849	-0-	-638	-0-	4522 2	316 9	11 4	Y	287	334 1	1 8	107
04	5400 X	5131	-0-	-269	-0-	4718 2	400 9	13 4	Y	364	376 1		95
05	5580 X	5315	-0-	-265	-0-	4906 2	400 9	9 4	Y	364	372 1	1 8	86
06	5400 X	5242	-0-	-158	-0-	4851 2	383 9	8 4	Y	348	380 1		54

BERDOLL UNIT D DIM		WELL #: 2H		RRCID -> 280190		COMPL. DATE 07/30/2014				TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267			
01	0	913	-0-	913	3239	40 1	10 4	426 2	N	397	339 1		98
02	2800 N	741	-0-	-2059	1180	30 1	9 4	335 2	N	334	347 1		85
03	1934 N	754	-0-	-1180	-0-	33 1	9 4	334 2	N	344	322 1	1 8	106
04	870 N	495	-0-	-375	-0-	25 1	9 4	259 2	N	187	227 1		66
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	22 1	4 4	210 2	N	322	332 1		56
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	68 1	2 4	618 2	N	341	326 1		71

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM		WELL #: O 3H		RRCID -> 280192		COMPL. DATE 06/29/2014				TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050			
01	0	1713	-0-	1713	11381	1206 1	451 9	56 2	Y	410	410 0		4
02	12865 X	1484	-0-	-11381	-0-	1101 1	339 9	44 2	Y	308	307 0		5
03	6324 X	3689	-0-	-2635	-0-	1219 1	195 9	2275 2	Y	177	177 0	2 1	3
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	550 1	163 9	1366 2	Y	148	147 0		4
05	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	865 1	127 9	357 2	Y	115	115 0		4
06	3570 X	3461	-0-	-109	-0-	1179 1	339 9	1943 2	Y	308	307 0		5

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 257684		COMPL. DATE 04/11/2010				TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769			
GATES 07-DR		WELL #: 1H											
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	135 1	264 9	2928 3	Y	240	245 1		1
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	155 1	207 9	2711 3	Y	188	185 1		4
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	230 1	290 9	3070 3	Y	264	265 1		3
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	239 1	242 9	2879 3	Y	220	220 1		3
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	159 1	210 9	2885 3	Y	191	192 1		2
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186 1	245 9	2752 3	Y	223	223 1		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2542 N	2477	-0-	-65	-0-	100	1	2166	3	Y	192	194	1	-0-
						211	9							
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	3	Y	187	185	1	2
						206	9							
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	168	1	2237	3	Y	211	212	1	1
						232	9							
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	176	1	2118	3	Y	176	176	1	1
						194	9							
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2245	3	Y	157	158	1	-0-
						173	9							
06	2550 N	2532	-0-	-18	-0-	148	1	2188	3	Y	178	178	1	-0-
						196	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040														
01	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	180	1	1885	3	Y	6			23
						7	9							
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	129	1	1714	3	Y	-0-			23
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	180	1	1848	3	Y	7			30
						8	9							
04	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	72	1	1919	3	Y	15	22	1	23
						17	9							
05	2046 N	1718	-0-	-328	-0-	55	1	1650	3	Y	12			35
						13	9							
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	79	1	2124	3	Y	5			40
						6	9							

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	3	Y	135	138	1	-0-
						149	9							
02	1988 N	1954	-0-	-34	-0-	96	1	1673	3	Y	168	165	1	3
						185	9							
03	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	140	1	1870	3	Y	171	173	1	1
						188	9							
04	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	151	1	1819	3	Y	154	155	1	-0-
						169	9							
05	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	105	1	1900	3	Y	134	134	1	-0-
						147	9							
06	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	118	1	1752	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	151	1	3263	3	Y	136	140	1	-0-
						150	9							
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	165	1	2891	3	Y	131	129	1	2
						144	9							
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	232	1	3089	3	Y	213	214	1	1
						234	9							
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	246	1	2962	3	Y	186	185	1	2
						205	9							
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	169	1	3077	3	Y	135	136	1	1
						149	9							
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	220	1	3258	3	Y	181	181	1	1
						199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 - 12899		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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
01	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	88 1	1894 3	Y	71	72 1		-0-
						78 9						
02	2128 X	1191	-0-	-937	-0-	59 1	1029 3	Y	94	92 1		2
						103 9						
03	2356 X	774	-0-	-1582	-0-	46 1	617 3	Y	101	102 1		1
						111 9						
04	2250 X	937	-0-	-1313	-0-	64 1	765 3	Y	98	98 1		1
						108 9						
05	2325 X	1118	-0-	-1207	-0-	54 1	972 3	Y	84	85 1		-0-
						92 9						
06	1980 X	1331	-0-	-649	-0-	77 1	1136 3	Y	107	107 1		-0-
						118 9						

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	10108 - 15149
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	9 1	425 3	Y	68	43 1		55
						75 9						
02	476 N	286	-0-	-190	-0-	1 1	285 3	Y	-0-	37 1		18
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	2 1	345 3	Y	8	14 1		12
						9 9						
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	358 3	43 9	Y	39	25 1		26
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	414 3	19 9	Y	17	23 1		20
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	479 3	12 9	Y	11	21 1		10

GATES 07-DR		WELL #:		17H	RRCID ->	266084	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8528 - 12463
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	33 1	722 3	Y	63	63 1		-0-
						69 9						
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	36 1	623 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	48 1	643 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	51 1	617 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43 1	774 3	Y	22	22 1		1
						24 9						
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	50 1	736 3	Y	31	30 1		2
						34 9						

GATES 07-DR		WELL #:		18H	RRCID ->	266087	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8629 - 12621
01	899 N	631	-0-	-268	-0-	26 1	553 3	Y	47	48 1		-0-
						52 9						
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35 1	609 3	Y	43	43 1		-0-
						47 9						
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	52 1	697 3	Y	33	33 1		-0-
						36 9						
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	46 1	553 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	42 1	764 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
06	750 N	516	-0-	-234	-0-	30 1	440 3	Y	42	42 1		-0-
						46 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	3	Y	97	100	1	-0-
						107	9							
02	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	87	1	1528	3	Y	79	78	1	1
						87	9							
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	173	1	2301	3	Y	99	100	1	-0-
						109	9							
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	203	1	2443	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	3	Y	64	63	1	1
						70	9							
06	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	123	1	1829	3	Y	71	72	1	-0-
						78	9							

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	40	1	1827	3	N	-0-			22
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	N	-0-			22
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	8	1	1791	3	N	30			52
						33	9							
04	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	1753	3	22	9	N	20			72
05	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	1791	3			N	-0-			72
06	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	1659	3			N	-0-			72

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

01	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	118	1	2557	3	Y	95	98	1	-0-
						105	9							
02	2520 X	2447	-0-	-73	-0-	127	1	2221	3	Y	90	88	1	2
						99	9							
03	2821 X	2526	-0-	-295	-0-	170	1	2267	3	Y	81	82	1	1
						89	9							
04	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	186	1	2237	3	Y	68	68	1	1
						75	9							
05	2821 X	2594	-0-	-227	-0-	132	1	2389	3	Y	66	66	1	1
						73	9							
06	2700 X	2578	-0-	-122	-0-	157	1	2330	3	Y	83	83	1	1
						91	9							

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

01	5766 X	5476	-0-	-290	-0-	221	1	4904	3	Y	319	328	1	-0-
						351	9							
02	5208 X	4869	-0-	-339	-0-	245	1	4303	3	Y	292	290	1	2
						321	9							
03	5673 X	5365	-0-	-308	-0-	349	1	4663	3	Y	321	321	1	2
						353	9							
04	5430 X	5122	-0-	-308	-0-	366	1	4451	3	Y	277	278	1	1
						305	9							
05	5487 X	5188	-0-	-299	-0-	252	1	4669	3	Y	243	243	1	1
						267	9							
06	5310 X	5077	-0-	-233	-0-	300	1	4487	3	Y	264	264	1	1
						290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		8H	RRCID ->	267434	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8476 - 13706
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	152	1	3368	3	Y	206	207 1
						227	9					1
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	171	1	2998	3	Y	171	170 1
						188	9					2
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	240	1	3203	3	Y	176	176 1
						194	9					2
04	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	255	1	3103	3	Y	142	143 1
						156	9					1
05	3751 X	3468	-0-	-283	-0-	171	1	3157	3	Y	127	127 1
						140	9					1
06	3630 X	3490	-0-	-140	-0-	204	1	3047	3	Y	217	217 1
						239	9					1

GATES 07-DR		WELL #:		23H	RRCID ->	267608	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8473 - 13378
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	
01	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	102	1	2212	3	Y	125	125 1
						138	9					1
02	2212 N	2193	-0-	-19	-0-	110	1	1919	3	Y	149	147 1
						164	9					3
03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	184	1	2458	3	Y	176	178 1
						194	9					1
04	3000 N	6996	-0-	3996	3996	527	1	6346	3	Y	112	112 1
						123	9					1
05	3100 N	2368	-0-	-732	3264	118	1	2141	3	Y	99	99 1
						109	9					1
06	3000 N	2331	-0-	-669	2595	140	1	2070	3	Y	110	111 1
						121	9					-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	85	1	3868	3	Y	-0-	44 1
						12	1	2477	3	Y	-0-	-0-
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2820	3	Y	9	9
						10	9					9
04	3750 X	2580	-0-	-1170	-0-	2533	3	47	9	Y	43	52
						2437	3	10	9	Y	9	46
05	3875 X	2447	-0-	-1428	-0-	2109	3	14	9	Y	13	36 1
												23

COTULLA		WELL #:		9H	RRCID ->	267774	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8549 - 13055
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	
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	204	203 1
						224	9					2
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	130	130 1
						143	9					2
03	434 N	290	-0-	-144	-0-	17	1	225	3	Y	44	45 1
						48	9					1
04	330 N	120	-0-	-210	-0-	8	1	98	3	Y	13	14 1
						14	9					-0-
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	4	1	81	3	Y	44	44 1
						48	9					-0-
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	6	1	82	3	Y	21	21 1
						23	9					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		59H	RRCID ->	268879	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8630 - 11853		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	62 1	1346 3	Y	75	78 1		-0-		
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	83 9	1214 3	Y	73	72 1		1		
03	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	80 9	1255 3	Y	64	64 1		1		
04	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	94 1	1162 3	Y	25	25 1		1		
05	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	70 9	1201 3	Y	36	35 1		2		
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	97 1	1752 3	Y	67	66 1		3		
						28 9								
						66 1								
						40 9								
						118 1								
						74 9								

GATES 11-DR		WELL #:		28H	RRCID ->	268956	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8244 - 13187		
01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	220 1	4763 3	Y	189	195 1		2		
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	208 9	4192 3	Y	177	174 1		5		
03	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	240 1	4635 3	Y	198	200 1		3		
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	195 9	4334 3	Y	163	162 1		4		
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	348 1	4578 3	Y	140	140 1		4		
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	218 9	4262 3	Y	156	157 1		3		
						360 1								
						179 9								
						252 1								
						154 9								
						287 1								
						172 9								

GATES 11-DR		WELL #:		35H	RRCID ->	268980	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8460 - 13041		
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	43 1	937 3	Y	62	64 1		-0-		
02	1008 N	940	-0-	-68	-0-	68 9	828 3	Y	59	59 1		-0-		
03	1240 N	937	-0-	-303	-0-	47 1	812 3	Y	58	58 1		-0-		
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	65 9	782 3	Y	55	55 1		-0-		
05	1054 N	952	-0-	-102	-0-	61 1	852 3	Y	48	48 1		-0-		
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64 9	874 3	Y	52	52 1		-0-		
						65 1								
						61 9								
						47 1								
						53 9								
						59 1								
						57 9								

PALAFOX 1029		WELL #:		58H	RRCID ->	269117	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9586 - 14320		
01	5549 X	5409	-0-	-140	-0-	5407 2	2 9	Y	2			13		
02	5012 X	4378	-0-	-634	-0-	4372 2	6 9	Y	5			18		
03	5549 X	4460	-0-	-1089	-0-	4458 2	2 9	Y	2	17 1		3		
04	5370 X	3628	-0-	-1742	-0-	3609 2	19 9	Y	17			20		
05	5549 X	4529	-0-	-1020	-0-	4514 2	15 9	Y	14	14 1		20		
06	5220 X	4819	-0-	-401	-0-	4813 2	6 9	Y	5			25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		7H	RRCID ->	269268	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9731	PERF.10139	- 14992		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1764 N	1612	-0-	-152	-0-	34	1	1549	3	Y	26	25	1	31
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	29	9	10	1	1926	3	Y	33	64
03	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	36	9	7	1	1577	3	Y	8	41 1 31
04	1800 X	1283	-0-	-517	-0-	9	9	1224	3	59	9	Y	54	45 1 40
05	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	1497	3	44	9	Y	40	46	1	34
06	1800 X	1740	-0-	-60	-0-	1698	3	42	9	Y	38	54	1	18
GATES 07-DR		WELL #:		40H	RRCID ->	269454	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8816	- 13821		
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	183	1	262	9	3956	3	Y	238	243 1 -0-
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	197	1	244	9	3437	3	Y	222	218 1 4
03	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	289	1	282	9	3852	3	Y	256	257 1 3
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	313	1	244	9	3764	3	Y	222	221 1 4
05	4402 X	4391	-0-	-11	-0-	218	1	210	9	3963	3	Y	191	192 1 3
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	271	1	248	9	4019	3	Y	225	225 1 3
KILLAM GONZALEZ A		WELL #:		23H	RRCID ->	269670	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10946	- 15529		
01	2139 N	2117	-0-	-22	-0-	184	1	6	9	1927	3	Y	5	10
02	1876 N	1432	-0-	-444	-0-	100	1	1332	3	Y	-0-			10
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	193	1	8	9	1985	3	Y	7	17
04	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	65	1	14	9	1718	3	Y	13	16 1 14
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	1850	3	Y	1	15
06	2130 N	1999	-0-	-131	-0-	71	1	1	9	1928	3	Y	-0-	15
GATES 07-DR		WELL #:		25H	RRCID ->	269837	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8234	PERF. 8583	- 15004		
01	6169 X	5764	-0-	-405	-0-	239	1	348	9	5177	3	Y	316	325 1 -0-
02	5572 X	4741	-0-	-831	-0-	241	1	281	9	4219	3	Y	255	251 1 4
03	6014 X	5944	-0-	-70	-0-	391	1	344	9	5209	3	Y	313	315 1 2
04	5790 X	5498	-0-	-292	-0-	402	1	261	9	4835	3	Y	237	237 1 2
05	5766 X	5638	-0-	-128	-0-	281	1	262	9	5095	3	Y	238	239 1 1
06	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	329	1	284	9	4881	3	Y	258	259 1 -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	24	1	1088	3	Y	23	47 1	62
						25	9						
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	18		80
						20	9						
03	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	5	1	1136	3	Y	18	53 1	45
						20	9						
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	987	3	94	9	Y	85	65 1	65
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1266	3	34	9	Y	31	53 1	43
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1349	3	31	9	Y	28	50 1	21

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	461				Y	-0-		-0-
02	461 N	-0-	-0-	-461	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	3	Y	129	133 1	-0-
						142	9						
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	143	141 1	2
						157	9						
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	3	Y	137	138 1	1
						151	9						
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	145	1	1745	3	Y	109	110 1	-0-
						120	9						
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	102	1	1850	3	Y	91	91 1	-0-
						100	9						
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	117	1	1743	3	Y	83	83 1	-0-
						91	9						

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	-0-		-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	5	1	1063	3	Y	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8	4 1	4
04	840 N	3	-0-	-837	-0-	3	3			Y	-0-	4 1	-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

01	2759 N	1400	-0-	-1359	-0-	58	1	1251	3	Y	83	87 1	-0-
						91	9						
02	2352 N	1337	-0-	-1015	-0-	67	1	1178	3	Y	84	82 1	2
						92	9						
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	146	1	1946	3	Y	206	206 1	2
						227	9						
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	156	1	1878	3	Y	202	202 1	2
						222	9						
05	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	67	1	1215	3	Y	126	127 1	1
						139	9						
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	3	Y	499	499 1	1
						549	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5704 X	4820	-0-	-884	-0-	103	1	4707	3	Y	9	24	1		3
02	4872 X	4711	-0-	-161	-0-	24	1	4678	3	Y	8				11
03	5332 X	4944	-0-	-388	-0-	22	1	4883	3	Y	35	18	1		28
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5194	3	9	9	Y	8	24	1		12
05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5211	3	9	9	Y	8				20
06	5040 X	4727	-0-	-313	-0-	4698	3	29	9	Y	26	22	1		24

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

01	0	2167	-0-	2167	16106	92	1	2002	3	Y	66	68	1		1
02	2800 N	1706	-0-	-1094	15012	73	1	1538	3	Y	73	72	1		2
03	3100 N	1763	-0-	-1337	13675	80	1	1561	3	Y	77	78	1		1
04	3000 N	1702	-0-	-1298	12377	117	1	1501	3	Y	69	69	1		1
05	3100 N	1765	-0-	-1335	11042	85	1	1610	3	Y	60	60	1		1
06	3000 N	1771	-0-	-1229	9813	125	1	1584	3	Y	73	73	1		1

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

01	2883 X	2311	-0-	-572	-0-	95	1	2067	3	Y	135	135	1		1
02	2688 X	2169	-0-	-519	-0-	149	1	1882	3	Y	163	161	1		3
03	2976 X	2396	-0-	-580	-0-	108	1	2108	3	Y	118	119	1		2
04	2880 X	2444	-0-	-436	-0-	179	1	2225	3	Y	31	31	1		2
05	2387 X	2215	-0-	-172	-0-	158	1	2003	3	Y	93	92	1		3
06	2310 X	2077	-0-	-233	-0-	130	1	1803	3	Y	138	140	1		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		76H	RRCID ->	270560	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8637 - 12908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	3	Y	60	63	1	-0-
						66	9							
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	3	Y	58	57	1	1
						64	9							
03	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	128	1	1708	3	Y	61	62	1	-0-
						67	9							
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	165	1	1987	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	137	1	2497	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	160	1	2369	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							

GATES 07-DR			WELL #:		30H	RRCID ->	270573	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 8525 - 12987		
01	7099 X	5184	-0-	-1915	-0-	218	1	4711	3	Y	232	239	1	-0-
						255	9							
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	294	1	5143	3	Y	280	276	1	4
						308	9							
03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	436	1	5816	3	Y	320	323	1	1
						352	9							
04	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	424	1	5103	3	Y	255	255	1	1
						281	9							
*05	6355 X	5582	-0-	-773	-0-	279	1	5075	3	Y	207	208	1	-0-
						228	9							
06	6390 X	5375	-0-	-1015	-0-	324	1	4807	3	Y	222	222	1	1
						244	9							

GATES 07-DR			WELL #:		75H	RRCID ->	270576	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8529 - 12490		
01	2759 X	1735	-0-	-1024	-0-	74	1	1607	3	Y	49	51	1	-0-
						54	9							
02	2268 X	1492	-0-	-776	-0-	77	1	1350	3	Y	59	57	1	2
						65	9							
03	2449 X	1725	-0-	-724	-0-	116	1	1540	3	Y	63	64	1	1
						69	9							
04	1680 X	1667	-0-	-13	-0-	124	1	1492	3	Y	46	45	1	2
						51	9							
05	1736 X	1382	-0-	-354	-0-	70	1	1267	3	Y	41	41	1	2
						45	9							
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1658	3	Y	42	42	1	2
						46	9							

GATES 07-DR			WELL #:		31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8675 - 13876		
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	118	1	2553	3	Y	137	141	1	-0-
						151	9							
02	2184 X	1358	-0-	-826	-0-	63	1	1096	3	Y	181	178	1	3
						199	9							
03	2635 X	114	-0-	-2521	-0-	4	1	51	3	Y	54	57	1	-0-
						59	9							
04	2730 X	1774	-0-	-956	-0-	123	1	1478	3	Y	157	156	1	1
						173	9							
05	2821 X	2347	-0-	-474	-0-	116	1	2102	3	Y	117	117	1	1
						129	9							
06	2730 X	1176	-0-	-1554	-0-	69	1	1018	3	Y	81	81	1	1
						89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 73H		RRCID -> 270590		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 8773 - 13284	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		137 1	2975 3	Y	119	123 1		-0-								
								131 9														
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-		162 1	2834 3	Y	114	113 1		1								
								125 9														
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-		238 1	3173 3	Y	198	198 1		1								
								218 9														
04		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-		262 1	3155 3	Y	104	105 1		-0-								
								114 9														
05		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		185 1	3361 3	Y	87	87 1		-0-								
								96 9														
06		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		222 1	3293 3	Y	175	175 1		-0-								
								193 9														

DAWSON 360 G.U.													WELL #: 7H		RRCID -> 270626		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10119 - 14260	
01		9238 X	8250	-0-	-988	-0-		177 1	8058 3	Y	14	43 1		3								
								15 9														
02		8232 X	7747	-0-	-485	-0-		39 1	7706 3	Y	2			5								
								2 9														
03		9021 X	7672	-0-	-1349	-0-		33 1	7600 3	Y	35	16 1		24								
								39 9														
04		8310 X	7969	-0-	-341	-0-		7949 3	20 9	Y	18	29 1		13								
05		8587 X	8374	-0-	-213	-0-		8340 3	34 9	Y	31			44								
06		8310 X	8199	-0-	-111	-0-		8147 3	52 9	Y	47	44 1		47								

GATES 07-DR													WELL #: 27H		RRCID -> 270842		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8654 - 14819	
01		4123 X	3604	-0-	-519	-0-		149 1	3225 3	Y	209	215 1		4								
								230 9														
02		3612 X	3296	-0-	-316	-0-		167 1	2921 3	Y	189	186 1		7								
								208 9														
03		3968 X	3714	-0-	-254	-0-		244 1	3247 3	Y	203	205 1		5								
								223 9														
04		3810 X	3419	-0-	-391	-0-		249 1	2991 3	Y	163	164 1		4								
								179 9														
05		3782 X	3587	-0-	-195	-0-		179 1	3250 3	Y	144	145 1		3								
								158 9														
06		3600 X	3485	-0-	-115	-0-		209 1	3108 3	Y	153	153 1		3								
								168 9														

DAWSON 1547													WELL #: 3H		RRCID -> 270867		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9772		PERF.10230 - 14876	
01		3689 X	2286	-0-	-1403	-0-		49 1	2237 3	N	-0-			40								
02		3164 X	1675	-0-	-1489	-0-		8 1	1667 3	N	-0-			40								
03		3410 X	1332	-0-	-2078	-0-		6 1	1326 3	N	-0-			40								
04		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		2984 3	121 9	N	110	82 1		68								
05		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-		3687 3	125 9	N	114	151 1		31								
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-		2972 3	1 9	N	1			32								

MEADOR 1451													WELL #: 1H		RRCID -> 270931		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9900 - 14513	
01		0	28	-0-	28	-0-	73	1 1	27 3	Y	-0-			1								
02		149 N	76	-0-	-73	-0-		76 3		Y	-0-	1 1		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		Y	-0-			-0-								
05		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 3		Y	-0-			-0-								
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		Y	-0-			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8856 - 13821	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		22595 X	7594	-0-	-15001	-0-	312 1	6942 3	Y	309	321 1		3	
							340 9							
02		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	317 1	5570 3	Y	276	274 1		5	
							304 9							
03		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	428 1	5714 3	Y	265	266 1		4	
							292 9							
04		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	430 1	5231 3	Y	222	224 1		2	
							244 9							
05		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	253 1	4681 3	Y	187	187 1		2	
							206 9							
06		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	284 1	4242 3	Y	194	194 1		2	
							213 9							

GATES 07-DR				WELL #:	110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	9919 - 15044	
01		3255 X	3130	-0-	-125	-0-	127 1	2754 3	Y	226	232 1		-0-	
							249 9							
02		2940 X	2196	-0-	-744	-0-	109 1	1909 3	Y	162	160 1		2	
							178 9							
03		2914 X	1833	-0-	-1081	-0-	117 1	1554 3	Y	147	149 1		-0-	
							162 9							
04		3030 X	2026	-0-	-1004	-0-	142 1	1713 3	Y	155	154 1		1	
							171 9							
05		3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	94 1	1716 3	Y	121	122 1		-0-	
							133 9							
06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	209 1	3098 3	Y	228	228 1		-0-	
							251 9							

GATES 07-DR				WELL #:	96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8549 - 12690	
01		5580 X	5236	-0-	-344	-0-	210 1	4558 3	Y	425	438 1		-0-	
							468 9							
02		4844 X	4755	-0-	-89	-0-	234 1	4095 3	Y	387	381 1		6	
							426 9							
03		5270 X	5160	-0-	-110	-0-	332 1	4418 3	Y	373	376 1		3	
							410 9							
04		5100 X	4905	-0-	-195	-0-	348 1	4187 3	Y	336	336 1		3	
							370 9							
05		5270 X	4958	-0-	-312	-0-	242 1	4396 3	Y	291	292 1		2	
							320 9							
06		5100 X	4816	-0-	-284	-0-	280 1	4158 3	Y	344	344 1		2	
							378 9							

GATES 07-DR				WELL #:	97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8759 - 13505	
01		3100 X	2751	-0-	-349	-0-	109 1	2369 3	Y	248	260 1		3	
							273 9							
02		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	156 1	2720 3	Y	230	226 1		7	
							253 9							
03		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	280 1	3733 3	Y	302	304 1		5	
							332 9							
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	253 1	3048 3	Y	206	206 1		5	
							227 9							
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	176 1	3199 3	Y	226	226 1		5	
							249 9							
06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	226 1	3357 3	Y	249	249 1		5	
							274 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		62H	RRCID ->	271419	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 8878 - 12979			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		0	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
02		767 N	74	-0-	-693	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-

GATES 07-DR			WELL #:		44H	RRCID ->	271451	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8795 - 14932			
01		2015 N	1675	-0-	-340	-0-	70	1	1510	3	Y	86	89	1	-0-
							95	9							
02		1652 N	1643	-0-	-9	-0-	83	1	1455	3	Y	95	94	1	1
							105	9							
03		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	3	Y	105	106	1	-0-
							116	9							
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	151	1	1818	3	Y	77	77	1	-0-
							85	9							
05		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	131	1	2379	3	Y	54	54	1	-0-
							59	9							
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	156	1	2313	3	Y	84	83	1	1
							92	9							

GATES 07-DR			WELL #:		45H	RRCID ->	271452	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8601 - 14120			
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	Y	77	80	1	2
							85	9							
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	3	Y	78	77	1	3
							86	9							
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	3	Y	97	97	1	3
							107	9							
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	3	Y	70	70	1	3
							77	9							
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1333	3	Y	50	50	1	3
							55	9							
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	3	Y	94	94	1	3
							103	9							

GATES 07-DR			WELL #:		46H	RRCID ->	271455	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8950 - 13687			
01		1767 N	1581	-0-	-186	-0-	65	1	1409	3	Y	97	100	1	-0-
							107	9							
02		1512 N	1349	-0-	-163	-0-	70	1	1217	3	Y	56	55	1	1
							62	9							
03		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	98	1	1311	3	Y	51	52	1	-0-
							56	9							
04		1530 N	1416	-0-	-114	-0-	105	1	1260	3	Y	46	45	1	1
							51	9							
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	3	Y	51	51	1	1
							56	9							
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	108	1	1607	3	Y	103	103	1	1
							113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543															
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	

01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1124	3	Y	79	82	1	-0-
							87	9							
02		1148 N	1114	-0-	-34	-0-	56	1	981	3	Y	70	69	1	1
							77	9							
03		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	78	1	1034	3	Y	80	81	1	-0-
							88	9							
04		1230 N	1158	-0-	-72	-0-	83	1	992	3	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
05		1240 N	1040	-0-	-200	-0-	50	1	909	3	Y	74	74	1	-0-
							81	9							
06		1170 N	1027	-0-	-143	-0-	59	1	882	3	Y	78	77	1	1
							86	9							

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744															
01		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	3	Y	227	233	1	-0-
							250	9							
02		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	3	Y	209	206	1	3
							230	9							
03		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	154	1	2046	3	Y	112	114	1	1
							123	9							
04		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2383	3	Y	116	116	1	1
							128	9							
05		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	152	1	2765	3	Y	92	92	1	1
							101	9							
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	3	Y	117	117	1	1
							129	9							

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123															
01		12152 X	9490	-0-	-2662	-0-	204	1	9267	3	Y	17			24
							19	9							
02		13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	65	1	12956	3	Y	19	34	1	9
							21	9							
03		12152 X	11719	-0-	-433	-0-	51	1	11657	3	Y	10	11	1	8
							11	9							
04		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11405	3	55	9	Y	50	52	1	6
							11991	3	33	9	Y	30	26	1	10
05		14043 X	12024	-0-	-2019	-0-	11991	3	33	9	Y	30	26	1	10
							12328	3	30	9	Y	27	29	1	8
06		13590 X	12358	-0-	-1232	-0-	12328	3	30	9	Y	27	29	1	8

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393															
01		3317 X	3207	-0-	-110	-0-	68	1	3114	3	Y	23	22	1	30
							25	9							
02		2996 X	2908	-0-	-88	-0-	14	1	2857	3	Y	34			64
							37	9							
03		3317 X	2854	-0-	-463	-0-	12	1	2822	3	Y	18	44	1	38
							20	9							
04		3210 X	2740	-0-	-470	-0-	2674	3	66	9	Y	60	49	1	49
							2633	3	22	9	Y	20	37	1	32
05		3224 X	2655	-0-	-569	-0-	2633	3	22	9	Y	20	37	1	32
							2395	3	31	9	Y	28	42	1	18
06		3120 X	2426	-0-	-694	-0-	2395	3	31	9	Y	28	42	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

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	
01	4340 X	2692	-0-	-1648	-0-	111	1	2415	3	Y	151	154	1	-0-
						166	9							
02	3920 X	3352	-0-	-568	-0-	172	1	3013	3	Y	152	150	1	2
						167	9							
03	4340 X	3726	-0-	-614	-0-	248	1	3300	3	Y	162	163	1	1
						178	9							
04	3990 X	3428	-0-	-562	-0-	251	1	3024	3	Y	139	138	1	2
						153	9							
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	189	1	3440	3	Y	126	126	1	2
						139	9							
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	226	1	3352	3	Y	121	122	1	1
						133	9							

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	156	1	3385	3	Y	176	181	1	-0-
						194	9							
02	3164 X	3115	-0-	-49	-0-	160	1	2789	3	Y	151	148	1	3
						166	9							
03	3689 X	3054	-0-	-635	-0-	203	1	2708	3	Y	130	131	1	2
						143	9							
04	3570 X	3476	-0-	-94	-0-	255	1	3065	3	Y	142	142	1	2
						156	9							
05	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	184	1	3345	3	Y	129	129	1	2
						142	9							
06	3570 X	3311	-0-	-259	-0-	200	1	2965	3	Y	133	133	1	2
						146	9							

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301

01	7688 X	6887	-0-	-801	-0-	148	1	6735	3	Y	4	13	1	35
						4	9							
02	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	34	1	6822	3	Y	-0-			35
03	7378 X	6396	-0-	-982	-0-	28	1	6359	3	Y	8			43
						9	9							
04	7110 X	7103	-0-	-7	-0-	7034	3	69	9	Y	63			106
05	7595 X	7093	-0-	-502	-0-	7083	3	10	9	Y	9	28	1	87
06	7350 X	6699	-0-	-651	-0-	6687	3	12	9	Y	11	61	1	37

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1302	3	Y	26	28	1	-0-
						29	9							
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	67	1	1170	3	Y	14	13	1	1
						15	9							
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		2077 N	1812	-0-	-265	-0-	76	1	1641	3	Y	86	87 1
							95	9					1
02		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	85	1	1478	3	Y	91	90 1
							100	9					2
03		1767 N	1664	-0-	-103	-0-	110	1	1471	3	Y	75	76 1
							83	9					1
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	137	1	1643	3	Y	70	70 1
							77	9					1
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2086	3	Y	90	90 1
							99	9					1
06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	94	94 1
							103	9					1
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536													
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	1	1 1
							1	9					-0-
02		308 N	68	-0-	-240	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	-0-
							5	1	72	3	Y	-0-	-0-
03		248 N	77	-0-	-171	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-
							11	1	202	3	Y	9	9 1
04		210 N	48	-0-	-162	-0-	10	9					-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	9	9 1
							10	9					-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1					-0-
							10	9					-0-
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031													
01		2573 N	2041	-0-	-532	-0-	85	1	1879	3	Y	70	70 1
							77	9					5
02		2212 N	1852	-0-	-360	-0-	95	1	1666	3	Y	83	83 1
							91	9					5
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	152	1	2037	3	Y	108	108 1
							119	9					5
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	148	1	1808	3	Y	65	66 1
							72	9					4
05		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2125	3	Y	82	82 1
							90	9					4
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	134	1	1996	3	Y	88	88 1
							97	9					4
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414													
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	-0-
													-0-
02		252 X	5	-0-	-247	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
													-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
													-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
													-0-
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
													-0-
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	272773	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9716	PERF.10457	- 15198		
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	
01	7471 X	7417	-0-	-54	-0-	159	1	7233	3	Y	23	16	1	23
						25	9							
02	6748 X	4605	-0-	-2143	-0-	23	1	4582	3	Y	-0-	23	1	-0-
03	6851 X	4349	-0-	-2502	-0-	19	1	4277	3	Y	48	26	1	22
						53	9							
04	7170 X	5019	-0-	-2151	-0-	4946	3	73	9	Y	66	43	1	45
05	7409 X	4720	-0-	-2689	-0-	4672	3	48	9	Y	44	48	1	41
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9392	3	37	9	Y	34	52	1	23

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		17H	RRCID ->	272776	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10066	- 14802		
01	7750 X	7177	-0-	-573	-0-	154	1	6998	3	Y	23	17	1	22
						25	9							
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	35	1	6887	3	Y	-0-	22	1	-0-
03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	35	1	7983	3	Y	8	5	1	3
						9	9							
04	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7717	3	46	9	Y	42	24	1	21
05	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7849	3	12	9	Y	11	19	1	13
06	7770 X	7044	-0-	-726	-0-	7011	3	33	9	Y	30	33	1	10

GATES 07-DR		WELL #:		56H	RRCID ->	272790	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 8470	- 13726		
01	5115 X	4057	-0-	-1058	-0-	167	1	3615	3	Y	250	260	1	3
						275	9							
02	4620 X	3433	-0-	-1187	-0-	172	1	3015	3	Y	224	220	1	7
						246	9							
03	4681 X	3757	-0-	-924	-0-	243	1	3237	3	Y	252	253	1	6
						277	9							
04	4260 X	3404	-0-	-856	-0-	245	1	2942	3	Y	197	197	1	6
						217	9							
05	4309 X	3482	-0-	-827	-0-	171	1	3113	3	Y	180	180	1	6
						198	9							
06	3930 X	3520	-0-	-410	-0-	207	1	3074	3	Y	217	217	1	6
						239	9							

COTULLA		WELL #:		58H	RRCID ->	272794	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8609	- 13730		
01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1732	3	Y	-0-			-0-
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-			-0-
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	142	1	1903	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	150	1	1825	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1943	3	Y	25	24	1	1
						28	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		14H	RRCID ->	272798	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641	PERF.10076	- 14892		
01	0	-0-	-0-	-0-		41				Y	-0-	5	1	-0-
02	41 X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	6462	-0-	-265	-0-	137	1	6230	3	Y	86	81 1	173
02	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	95	9	5844	3	Y	15		188
03	6417 X	6403	-0-	-14	-0-	17	9	6220	3	Y	142		330
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	156	9	55	9	Y	50	337 1	43
05	6510 X	4510	-0-	-2000	-0-	6364	3	19	9	Y	17		60
06	6300 X	4287	-0-	-2013	-0-	4491	3	4287	3	Y	-0-		60

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

01	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	45	1	985	3	Y	37	38 1	-0-
02	952 N	539	-0-	-413	-0-	41	9	471	3	Y	37	37 1	-0-
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	27	1	2300	3	Y	121	121 1	-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	173	1	2314	3	Y	103	102 1	1
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	133	9	2515	3	Y	80	80 1	1
06	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	192	1	2515	3	Y	149	150 1	-0-
						113	9						
						138	1						
						88	9						
						170	1						
						164	9						

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

01	806 N	478	-0-	-328	-0-	21	1	449	3	Y	7	8 1	-0-
02	616 N	338	-0-	-278	-0-	8	9	319	3	Y	1	1 1	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	27	27 1	-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	Y	41	41 1	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	9	515	3	Y	31	31 1	-0-
06	510 N	255	-0-	-255	-0-	39	1	164	3	Y	73	72 1	1
						45	9						
						28	1						
						34	9						
						11	1						
						80	9						

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	72	1	1603	3	Y	88	88 1	1
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	97	9	1674	3	Y	101	100 1	2
03	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	111	9	1162	3	Y	104	103 1	3
04	1710 N	1214	-0-	-496	-0-	87	1	1099	3	Y	23	26 1	-0-
05	1984 N	1296	-0-	-688	-0-	114	9	1158	3	Y	68	68 1	-0-
06	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	90	1	1037	3	Y	74	73 1	1
						25	9						
						63	1						
						75	9						
						69	1						
						81	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	5	-0-	-2537	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	2296 X	36	-0-	-2260	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	93 X	35	-0-	-58	-0-	2	1	29	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
04	60 X	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
05	62 X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
01	41075 X	36252	-0-	-4823	-0-	36251	2	1	9	Y	1			73
02	37100 X	31849	-0-	-5251	-0-	31845	2	4	9	Y	4			77
03	38843 X	36328	-0-	-2515	-0-	36327	2	1	9	Y	1	73	1	5
04	36180 X	35888	-0-	-292	-0-	35871	2	17	9	Y	15			20
05	36239 X	31241	-0-	-4998	-0-	31222	2	19	9	Y	17	17	1	20
06	38683 X	38683	-0-	-0-	-0-	38676	2	7	9	Y	6			26

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595														
01	31372 X	29204	-0-	-2168	-0-	29192	2	12	9	Y	11			51
02	28448 X	26575	-0-	-1873	-0-	26535	2	40	9	Y	36			87
03	31496 X	29253	-0-	-2243	-0-	29241	2	12	9	Y	11	89	1	9
04	30480 X	28918	-0-	-1562	-0-	28782	2	136	9	Y	124			133
05	29946 X	26676	-0-	-3270	-0-	26663	2	13	9	Y	12	63	1	82
06	29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	29273	2	6	9	Y	5			87

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592														
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	92	1	1999	3	Y	118	121	1	-0-
						130	9							
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1864	3	Y	89	87	1	2
						98	9							
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	166	1	2216	3	Y	99	100	1	1
						109	9							
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	179	1	2156	3	Y	84	84	1	1
						92	9							
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	117	1	2128	3	Y	68	69	1	-0-
						75	9							
06	2400 N	1640	-0-	-760	-0-	97	1	1441	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236														
01	6882 X	5248	-0-	-1634	-0-	219	1	4736	3	Y	266	273	1	3
						293	9							
02	6216 X	6044	-0-	-172	-0-	308	1	5387	3	Y	317	312	1	8
						349	9							
03	6882 X	6761	-0-	-121	-0-	445	1	5931	3	Y	350	353	1	5
						385	9							
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	403	1	4847	3	Y	282	282	1	5
						310	9							
05	6696 X	5451	-0-	-1245	-0-	271	1	4931	3	Y	226	227	1	4
						249	9							
06	6540 X	5370	-0-	-1170	-0-	323	1	4792	3	Y	232	232	1	4
						255	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	21080 X	18530	-0-	-2550	-0-	398	1	18084	3	Y	44		52
02	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	48	9	19392	3	Y	105	127 1	30
03	21080 X	19177	-0-	-1903	-0-	116	9	19084	3	Y	8	23 1	15
04	20400 X	17025	-0-	-3375	-0-	84	1	50	9	Y	45	54 1	6
05	21080 X	17415	-0-	-3665	-0-	97	1	43	9	Y	39	33 1	12
06	20400 X	16659	-0-	-3741	-0-	16975	3	34	9	Y	31	34 1	9

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

01	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	77	1	1706	3	Y	93	96 1	-0-
02	1932 N	1871	-0-	-61	-0-	102	9	1681	3	Y	85	84 1	1
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	96	1	1973	3	Y	96	96 1	1
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	148	1	2199	3	Y	91	92 1	-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	106	9	2056	3	Y	65	65 1	-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	181	1	2224	3	Y	45	45 1	-0-

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

01	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	92	1	2043	3	Y	114	117 1	-0-
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	125	9	1865	3	Y	111	110 1	1
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	106	1	1985	3	Y	149	148 1	2
04	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	122	9	1901	3	Y	97	98 1	1
05	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	148	1	2016	3	Y	78	78 1	1
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	164	9	1996	3	Y	93	93 1	1

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

01	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	135	1	3006	3	Y	137	140 1	5
02	3220 X	2994	-0-	-226	-0-	151	9	2702	3	Y	125	124 1	6
03	3503 X	3288	-0-	-215	-0-	154	1	2920	3	Y	136	136 1	6
04	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	138	9	2770	3	Y	116	117 1	5
05	3503 X	3190	-0-	-313	-0-	218	1	2920	3	Y	102	102 1	5
06	3210 X	3073	-0-	-137	-0-	150	9	2773	3	Y	104	104 1	5

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 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

01		0	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1						Y	-0-			-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-		70	1	933	3	Y	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-		3	1	41	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
05		9 N	9	-0-	-0-		8	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		960 N	6	-0-	-954		6	3			Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254															
01		3503 X	3131	-0-	-372		128	1	2838	3	Y	150	153	1	-0-
							165	9							
02		3164 X	2953	-0-	-211		150	1	2630	3	Y	157	156	1	1
							173	9							
03		3503 X	3187	-0-	-316		209	1	2799	3	Y	163	163	1	1
							179	9							
04		3330 X	2935	-0-	-395		211	1	2569	3	Y	141	141	1	1
							155	9							
05		3441 X	3114	-0-	-327		153	1	2822	3	Y	126	126	1	1
							139	9							
06		3150 X	3148	-0-	-2		187	1	2795	3	Y	151	151	1	1
							166	9							

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700															
01		1798 N	1340	-0-	-458		55	1	1227	3	Y	53	56	1	-0-
							58	9							
02		1176 N	1165	-0-	-11		60	1	1049	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
03		1422 N	1422	-0-	-0-		95	1	1271	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
04		1290 N	1214	-0-	-76		90	1	1091	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
05		1302 N	1138	-0-	-164		57	1	1063	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
06		1380 N	1046	-0-	-334		65	1	974	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568															
01		2385 N	2385	-0-	-0-		97	1	2145	3	Y	130	134	1	1
							143	9							
02		2085 N	2085	-0-	-0-		105	1	1847	3	Y	121	120	1	2
							133	9							
03		2325 N	2295	-0-	-30		150	1	2012	3	Y	121	121	1	2
							133	9							
04		2310 N	2165	-0-	-145		155	1	1893	3	Y	106	107	1	1
							117	9							
05		2294 N	2196	-0-	-98		107	1	1986	3	Y	94	94	1	1
							103	9							
06		2220 N	1915	-0-	-305		113	1	1696	3	Y	96	96	1	1
							106	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 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

01		1674 N	1472	-0-	-202	-0-	58 1	1296 3	Y	107	112 1	8
							118 9					
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	72 1	1258 3	Y	132	131 1	9
							145 9					
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	117 1	1565 3	Y	114	115 1	8
							125 9					
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	109 1	1324 3	Y	77	78 1	7
							85 9					
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84 1	1546 3	Y	72	72 1	7
							79 9					
06		1740 N	1450	-0-	-290	-0-	86 1	1290 3	Y	67	67 1	7
							74 9					

GATES 07-DR			WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 8762 - 13030
01		3782 X	2329	-0-	-1453	-0-	98 1	2113 3	Y	107	110 1	1
							118 9					
02		3640 X	1957	-0-	-1683	-0-	100 1	1750 3	Y	97	95 1	3
							107 9					
03		4030 X	1884	-0-	-2146	-0-	125 1	1661 3	Y	89	89 1	3
							98 9					
04		3900 X	1993	-0-	-1907	-0-	145 1	1742 3	Y	96	96 1	3
							106 9					
05		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	140 1	2550 3	Y	106	106 1	3
							117 9					
06		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	144 1	2136 3	Y	104	104 1	3
							114 9					

GATES 07-DR			WELL #:		92H	RRCID ->	274235	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8913 - 12415
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	48 1	1048 3	Y	39	39 1	-0-
							43 9					
02		896 N	779	-0-	-117	-0-	40 1	706 3	Y	30	29 1	1
							33 9					
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	56 1	747 3	Y	18	18 1	1
							20 9					
04		1080 N	867	-0-	-213	-0-	66 1	794 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
05		868 N	775	-0-	-93	-0-	40 1	727 3	Y	7	7 1	1
							8 9					
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	50 1	747 3	Y	15	16 1	-0-
							17 9					

GATES 07-DR			WELL #:		93H	RRCID ->	274236	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 8502 - 12695
01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	83 1	1804 3	Y	75	76 1	1
							83 9					
02		1848 N	1784	-0-	-64	-0-	92 1	1612 3	Y	73	72 1	2
							80 9					
03		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	134 1	1781 3	Y	89	90 1	1
							98 9					
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	154 1	1847 3	Y	71	71 1	1
							78 9					
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	107 1	1938 3	Y	59	60 1	-0-
							65 9					
06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	127 1	1883 3	Y	66	66 1	-0-
							73 9					

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

01		1426 N	1323	-0-	-103	-0-		55 1	1190 3	Y	71	75 1		-0-
								78 9						
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		60 1	1055 3	Y	72	70 1		2
								79 9						
03		1333 N	1226	-0-	-107	-0-		81 1	1076 3	Y	63	64 1		1
								69 9						
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		101 1	1211 3	Y	41	41 1		1
								45 9						
05		1333 N	1101	-0-	-232	-0-		56 1	1021 3	Y	22	23 1		-0-
								24 9						
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		79 1	1166 3	Y	34	34 1		-0-
								37 9						

GATES 07-DR			WELL #:		101H	RRCID -> 274244			COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8260 PERF. 8911 - 14341		
01		3844 X	3708	-0-	-136	-0-		149 1	3226 3	Y	303	314 1		-0-
								333 9						
02		3696 X	3169	-0-	-527	-0-		155 1	2717 3	Y	270	267 1		3
								297 9						
03		4092 X	2911	-0-	-1181	-0-		184 1	2455 3	Y	247	250 1		-0-
								272 9						
04		3960 X	3177	-0-	-783	-0-		224 1	2689 3	Y	240	240 1		-0-
								264 9						
05		3937 X	2909	-0-	-1028	-0-		142 1	2573 3	Y	176	175 1		1
								194 9						
06		3600 X	3140	-0-	-460	-0-		181 1	2680 3	Y	254	255 1		-0-
								279 9						

GATES 07-DR			WELL #:		51H	RRCID -> 274245			COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	8387 PERF. 8649 - 13240		
01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		90 1	1942 3	Y	152	156 1		-0-
								167 9						
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		101 1	1766 3	Y	146	144 1		2
								161 9						
03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		141 1	1876 3	Y	149	150 1		1
								164 9						
04		2130 N	1975	-0-	-155	-0-		151 1	1818 3	Y	5	6 1		-0-
								6 9						
05		2232 N	2175	-0-	-57	-0-		108 1	1962 3	Y	95	94 1		1
								105 9						
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		128 1	1893 3	Y	130	130 1		1
								143 9						

GATES 07-DR			WELL #:		49H	RRCID -> 274261			COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 8623 - 12922		
01		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-		215 1	4655 3	Y	137	142 1		-0-
								151 9						
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-		230 1	4019 3	Y	123	122 1		1
								135 9						
03		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		309 1	4118 3	Y	132	133 1		-0-
								145 9						
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-		337 1	4058 3	Y	110	110 1		-0-
								121 9						
05		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		237 1	4296 3	Y	89	88 1		1
								98 9						
06		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		283 1	4202 3	Y	112	113 1		-0-
								123 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		169H	RRCID ->	274597	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8749 - 13950
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	94 1	2046 3	Y	93	95 1	-0-	
						102 9						
02	2044 N	1748	-0-	-296	-0-	90 1	1579 3	Y	72	70 1	2	
						79 9						
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	107 1	1428 3	Y	44	45 1	1	
						48 9						
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	173 1	2079 3	Y	79	79 1	1	
						87 9						
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	120 1	2179 3	Y	60	60 1	1	
						66 9						
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	164 1	2441 3	Y	87	87 1	1	
						96 9						

GATES 11-DR			WELL #:		131H	RRCID ->	274598	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8581 - 12584
01	4867 X	3909	-0-	-958	-0-	167 1	3622 3	Y	109	111 1	-0-	
						120 9						
02	4172 X	3389	-0-	-783	-0-	177 1	3098 3	Y	104	103 1	1	
						114 9						
03	4495 X	3494	-0-	-1001	-0-	236 1	3140 3	Y	107	108 1	-0-	
						118 9						
04	3780 X	3125	-0-	-655	-0-	233 1	2807 3	Y	77	77 1	-0-	
						85 9						
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	202 1	3678 3	Y	82	82 1	-0-	
						90 9						
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	238 1	3536 3	Y	82	82 1	-0-	
						90 9						

GATES 07-DR			WELL #:		57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8870 - 13231
01	0	2433	-0-	2433	2433	101 1	2190 3	Y	129	129 1	-0-	
						142 9						
02	2800 N	3360	-0-	560	2993	173 1	3026 3	Y	146	144 1	2	
						161 9						
03	3100 N	3819	-0-	719	3712	254 1	3379 3	Y	169	170 1	1	
						186 9						
04	3000 N	3601	-0-	601	4313	266 1	3201 3	Y	122	123 1	-0-	
						134 9						
05	7926 X	3613	-0-	-4313	-0-	183 1	3316 3	Y	104	104 1	-0-	
						114 9						
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	212 1	3150 3	Y	168	168 1	-0-	
						185 9						

GATES 07-DR			WELL #:		91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 9032 - 12384
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	42 1	909 3	Y	15	15 1	-0-	
						17 9						
02	896 N	627	-0-	-269	-0-	34 1	593 3	Y	-0-	-0 1	-0-	
						34 1	460 3	Y	27	26 1	1	
03	899 N	524	-0-	-375	-0-	30 9						
						49 1	594 3	Y	19	19 1	1	
						21 9						
04	930 N	664	-0-	-266	-0-	45 1	817 3	Y	26	26 1	1	
						29 9						
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	42 1	629 3	Y	21	21 1	1	
						23 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	135	1	2920	3	Y	74	77	1	1
						81	9							
02	3332 X	3235	-0-	-97	-0-	170	1	2977	3	Y	80	79	1	2
						88	9							
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	279	1	3717	3	Y	90	91	1	1
						99	9							
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	284	1	3415	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
05	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	176	1	3202	3	Y	54	55	1	-0-
						59	9							
06	3960 X	3506	-0-	-454	-0-	217	1	3223	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	64	1	1413	3	Y	13	19	1	4
						14	9							
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	47	46	1	5
						52	9							
03	3100 N	3373	-0-	273	273	221	1	2950	3	Y	184	182	1	7
						202	9							
04	2704 N	2431	-0-	-273	-0-	176	1	2137	3	Y	107	109	1	5
						118	9							
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	3	Y	56	57	1	4
						62	9							
06	2190 X	2162	-0-	-28	-0-	130	1	1942	3	Y	82	82	1	4
						90	9							

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
01	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	139	1	3002	3	Y	193	196	1	1
						212	9							
02	3220 X	3178	-0-	-42	-0-	164	1	2858	3	Y	142	140	1	3
						156	9							
03	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	212	1	2822	3	Y	189	190	1	2
						208	9							
04	3450 X	3138	-0-	-312	-0-	228	1	2738	3	Y	156	155	1	3
						172	9							
05	3565 X	3319	-0-	-246	-0-	166	1	3006	3	Y	134	135	1	2
						147	9							
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	219	1	3244	3	Y	168	169	1	1
						185	9							

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	101	1	2188	3	Y	99	100	1	-0-
						109	9							
02	2464 X	1974	-0-	-490	-0-	102	1	1780	3	Y	84	82	1	2
						92	9							
03	2728 X	2250	-0-	-478	-0-	148	1	1973	3	Y	117	117	1	2
						129	9							
04	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	154	1	1855	3	Y	84	84	1	2
						92	9							
05	2697 X	1966	-0-	-731	-0-	100	1	1812	3	Y	49	50	1	1
						54	9							
06	2310 X	2079	-0-	-231	-0-	127	1	1887	3	Y	59	59	1	1
						65	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	157	1	3490	3	Y	214	221	1	1
						235	9							
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	185	1	3254	3	Y	191	190	1	2
						210	9							
03	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	233	1	3113	3	Y	171	171	1	2
						188	9							
04	3870 X	3444	-0-	-426	-0-	246	1	2994	3	Y	185	186	1	1
						204	9							
05	4030 X	3585	-0-	-445	-0-	176	1	3248	3	Y	146	146	1	1
						161	9							
06	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	233	1	3479	3	Y	117	118	1	-0-
						129	9							

GATES 11-DR			WELL #:		144H	RRCID ->	274936	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8508 - 13430		

01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	106	1	2305	3	Y	123	127	1	-0-
						135	9							
02	2576 X	2387	-0-	-189	-0-	122	1	2134	3	Y	119	118	1	1
						131	9							
03	2852 X	2694	-0-	-158	-0-	178	1	2373	3	Y	130	131	1	-0-
						143	9							
04	2760 X	2565	-0-	-195	-0-	188	1	2267	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
05	2635 X	2471	-0-	-164	-0-	125	1	2263	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
06	2610 X	2053	-0-	-557	-0-	126	1	1875	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							

GATES 07-DR			WELL #:		84H	RRCID ->	274939	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8515 - 13549		

01	6014 X	3665	-0-	-2349	-0-	152	1	3289	3	Y	204	212	1	1
						224	9							
02	3836 X	3102	-0-	-734	-0-	158	1	2755	3	Y	172	169	1	4
						189	9							
03	4247 X	3626	-0-	-621	-0-	239	1	3180	3	Y	188	190	1	2
						207	9							
04	4110 X	3337	-0-	-773	-0-	244	1	2932	3	Y	146	146	1	2
						161	9							
05	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	196	1	3558	3	Y	156	157	1	1
						172	9							
06	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	205	1	3045	3	Y	146	146	1	1
						161	9							

GATES 07-DR			WELL #:		86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8750 - 14682		

01	6231 X	6032	-0-	-199	-0-	254	1	5510	3	Y	244	251	1	-0-
						268	9							
02	5628 X	5333	-0-	-295	-0-	274	1	4795	3	Y	240	236	1	4
						264	9							
03	6231 X	5896	-0-	-335	-0-	391	1	5213	3	Y	265	267	1	2
						292	9							
04	5850 X	5525	-0-	-325	-0-	406	1	4891	3	Y	207	207	1	2
						228	9							
05	6045 X	5488	-0-	-557	-0-	276	1	5019	3	Y	175	177	1	-0-
						193	9							
06	5850 X	5352	-0-	-498	-0-	324	1	4809	3	Y	199	199	1	-0-
						219	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	149	1	3224	3	Y	168	174	1	-0-
						185	9							
02	3220 X	3121	-0-	-99	-0-	158	1	2767	3	Y	178	176	1	2
						196	9							
03	3689 X	3549	-0-	-140	-0-	236	1	3148	3	Y	150	152	1	-0-
						165	9							
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	269	1	3235	3	Y	130	130	1	-0-
						143	9							
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	188	1	3410	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							
06	3450 X	3345	-0-	-105	-0-	200	1	2961	3	Y	167	167	1	-0-
						184	9							

GATES 07-DR			WELL #:		88H	RRCID -> 274959			COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8094 PERF. 8540 - 14176		

01	2852 X	2501	-0-	-351	-0-	104	1	2257	3	Y	127	131	1	-0-
						140	9							
02	2576 X	2285	-0-	-291	-0-	117	1	2038	3	Y	118	116	1	2
						130	9							
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	186	1	2476	3	Y	139	139	1	2
						153	9							
04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	189	1	2271	3	Y	71	72	1	1
						78	9							
05	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	111	1	2016	3	Y	56	56	1	1
						62	9							
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

COTULLA			WELL #:		43H	RRCID -> 275027			COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8347 PERF. 8714 - 13315		

01	4350 X	2868	-0-	-1482	-0-	122	1	2715	3	Y	28	31	1	4
						31	9							
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	147	1	2587	3	Y	-0-	4	1	-0-
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	200	1	2677	3	Y	11	10	1	1
						12	9							
04	2730 X	2673	-0-	-57	-0-	199	1	2420	3	Y	49	48	1	2
						54	9							
05	2821 X	2229	-0-	-592	-0-	110	1	2035	3	Y	76	75	1	3
						84	9							
06	2730 X	2136	-0-	-594	-0-	127	1	1900	3	Y	99	99	1	3
						109	9							

COTULLA			WELL #:		45H	RRCID -> 275028			COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8377 PERF. 8731 - 13710		

01	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	149	1	3319	3	Y	71	73	1	5
						78	9							
02	3668 X	3234	-0-	-434	-0-	169	1	2964	3	Y	92	91	1	6
						101	9							
03	4061 X	3246	-0-	-815	-0-	225	1	3003	3	Y	16	17	1	5
						18	9							
04	3930 X	3005	-0-	-925	-0-	228	1	2773	3	Y	4	5	1	4
						4	9							
05	3720 X	2994	-0-	-726	-0-	153	1	2833	3	Y	7	7	1	4
						8	9							
06	3480 X	2849	-0-	-631	-0-	178	1	2663	3	Y	7	7	1	4
						8	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	215 1	4787 3	Y	144	157 1	2
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	158 9	233 1	4084 3	Y	253 250 1	5
03	5084 X	4885	-0-	-199	-0-	278 9	317 1	4241 3	Y	297 296 1	6
04	4920 X	4414	-0-	-506	-0-	327 9	314 1	3816 3	Y	258 259 1	5
05	5084 X	4635	-0-	-449	-0-	284 9	224 1	4152 3	Y	235 235 1	5
06	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	259 9	267 1	3987 3	Y	237 238 1	4
						261 9					
COTULLA		WELL #: 47H		RRCID -> 275068		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570		
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	228 1	5060 3	Y	213	221 1	-0-
02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	234 9	249 1	4371 3	Y	181 180 1	1
03	5394 X	5243	-0-	-151	-0-	199 9	351 1	4686 3	Y	187 187 1	1
04	5340 X	4953	-0-	-387	-0-	206 9	362 1	4408 3	Y	166 167 1	-0-
05	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	183 9	265 1	4893 3	Y	155 155 1	-0-
06	5340 X	5318	-0-	-22	-0-	171 9	317 1	4730 3	Y	246 245 1	1
						271 9					
COTULLA		WELL #: 44H		RRCID -> 275251		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080		
01	7394 X	3700	-0-	-3694	-0-	155 1	3445 3	Y	91	95 1	2
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	100 9	157 1	2758 3	Y	58 58 1	2
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	64 9	209 1	2789 3	Y	35 36 1	1
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	39 9	210 1	2562 3	Y	21 21 1	1
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	23 9	137 1	2534 3	Y	26 26 1	1
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	29 9	160 1	2393 3	Y	55 55 1	1
						61 9					
LONG, A. G. HEIRS GU A		WELL #: 18H		RRCID -> 275318		COMPL. DATE 05/08/2014			TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000		
01	17577 X	13995	-0-	-3582	-0-	301 1	13694 3	Y	-0-		34
02	15008 X	13987	-0-	-1021	-0-	70 1	13851 3	Y	60		94
03	16306 X	8054	-0-	-8252	-0-	66 9	35 1	8007 3	Y	11 47 1	58
04	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	12 9	15650 3	Y	29		87
05	15500 X	14718	-0-	-782	-0-	14697 3	21 9	Y	19		106
06	15000 X	12351	-0-	-2649	-0-	12340 3	11 9	Y	10 90 1		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12958 X	6179	-0-	-6779	-0-	132	1	6027	3	Y	18	43 1	58
02	8876 X	7504	-0-	-1372	-0-	20	9	7369	3	Y	89		147
03	8184 X	8143	-0-	-41	-0-	37	1	8061	3	Y	42	124 1	65
04	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	46	9			Y	29		94
05	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8484	3	32	9	Y	18		112
06	8040 X	7368	-0-	-672	-0-	8504	3	20	9	Y	57	62 1	107
						7305	3	63	9	Y			

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

01	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	80	1	1722	3	Y	137	141 1	-0-
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	151	9	1871	3	Y	140	138 1	2
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	107	1	1850	3	Y	131	133 1	-0-
04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	154	9	1973	3	Y	117	116 1	1
05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	139	1	2171	3	Y	99	99 1	1
06	2280 X	2079	-0-	-201	-0-	144	9	1837	3	Y	107	108 1	-0-
						164	1						
						129	9						
						120	1						
						109	9						
						124	1						
						118	9						

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

01	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	199	1	4305	3	Y	246	253 1	1
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	271	9	3997	3	Y	229	225 1	5
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	229	1	4324	3	Y	260	262 1	3
04	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	252	9	4069	3	Y	216	215 1	4
05	4960 X	4773	-0-	-187	-0-	324	1	4331	3	Y	185	186 1	3
06	4800 X	4674	-0-	-126	-0-	286	9	4164	3	Y	208	208 1	3
						338	1						
						238	9						
						238	1						
						204	9						
						281	1						
						229	9						

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

01	5952 X	5736	-0-	-216	-0-	239	1	5169	3	Y	298	307 1	-0-
02	5376 X	4965	-0-	-411	-0-	328	9	4405	3	Y	280	276 1	4
03	5797 X	5415	-0-	-382	-0-	252	1	4717	3	Y	313	315 1	2
04	5610 X	5159	-0-	-451	-0-	308	9	4499	3	Y	260	260 1	2
05	5735 X	5220	-0-	-515	-0-	354	1	4711	3	Y	227	227 1	2
06	5550 X	4241	-0-	-1309	-0-	344	9	3741	3	Y	225	227 1	-0-
						374	1						
						286	9						
						259	1						
						250	9						
						252	1						
						248	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 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

01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	3	Y	75	78	1	-0-
						83	9							
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	Y	115	113	1	2
						127	9							
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	104	1	1391	3	Y	95	96	1	1
						105	9							
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	3	Y	85	84	1	2
						94	9							
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	3	Y	81	81	1	2
						89	9							
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	3	Y	95	95	1	2
						105	9							

GATES 07-DR			WELL #:		108H	RRCID -> 275445			COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335 PERF. 8650 - 12307		
01	3441 X	2898	-0-	-543	-0-	120	1	2605	3	Y	157	162	1	-0-
						173	9							
02	3052 X	2662	-0-	-390	-0-	135	1	2365	3	Y	147	145	1	2
						162	9							
03	3255 X	2857	-0-	-398	-0-	186	1	2484	3	Y	170	171	1	1
						187	9							
04	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	205	1	2470	3	Y	158	158	1	1
						174	9							
05	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	141	1	2564	3	Y	144	145	1	-0-
						158	9							
06	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	168	1	2491	3	Y	137	137	1	-0-
						151	9							

GATES 07-DR			WELL #:		53H	RRCID -> 275447			COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236 PERF. 8591 - 12770		
01	0	3417	-0-	3417	7120	139	1	3003	3	Y	250	259	1	-0-
						275	9							
02	10080 X	2960	-0-	-7120	-0-	146	1	2559	3	Y	232	229	1	3
						255	9							
03	4092 X	2848	-0-	-1244	-0-	181	1	2418	3	Y	226	228	1	1
						249	9							
04	3810 X	2778	-0-	-1032	-0-	199	1	2392	3	Y	170	170	1	1
						187	9							
05	3689 X	3073	-0-	-616	-0-	151	1	2742	3	Y	164	164	1	1
						180	9							
06	3300 X	2859	-0-	-441	-0-	168	1	2486	3	Y	186	187	1	-0-
						205	9							

GATES 07-DR			WELL #:		105H	RRCID -> 275448			COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283 PERF. 8782 - 13215		
01	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	93	1	2011	3	Y	64	66	1	-0-
						70	9							
02	2212 X	2145	-0-	-67	-0-	113	1	1967	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	3	Y	73	73	1	-0-
						80	9							
04	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	439	1	5279	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
05	2387 X	2370	-0-	-17	-0-	121	1	2196	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
06	2370 X	2294	-0-	-76	-0-	141	1	2089	3	Y	58	57	1	1
						64	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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	67	1	1449	3	Y	57	60	1	-0-
						63	9							
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	3	Y	63	62	1	1
						69	9							
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	3	Y	61	61	1	1
						67	9							
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	114	1	1368	3	Y	50	50	1	1
						55	9							
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	81	1	1463	3	Y	39	39	1	1
						43	9							
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	3	Y	48	49	1	-0-
						53	9							

GATES 07-DR			WELL #:		103H	RRCID ->	275452	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF. 8562 - 13596		

01	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	118	1	2565	3	Y	74	77	1	-0-
						81	9							
02	2576 X	2545	-0-	-31	-0-	133	1	2326	3	Y	78	78	1	-0-
						86	9							
03	2852 X	2784	-0-	-68	-0-	188	1	2506	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
04	2760 X	2643	-0-	-117	-0-	197	1	2373	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
05	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	136	1	2464	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
06	2730 X	2593	-0-	-137	-0-	160	1	2367	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							

GATES 11-DR			WELL #:		155H	RRCID ->	275463	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8761 - 12381		

01	1457 N	1097	-0-	-360	-0-	45	1	973	3	Y	72	74	1	-0-
						79	9							
02	1316 N	971	-0-	-345	-0-	49	1	860	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	982	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	70	1	837	3	Y	78	78	1	-0-
						86	9							
05	1085 N	884	-0-	-201	-0-	40	1	723	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
06	1080 N	403	-0-	-677	-0-	21	1	315	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							

GATES 11-DR			WELL #:		150H	RRCID ->	275464	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 8533 - 13330		

01	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	118	1	2560	3	Y	86	89	1	-0-
						95	9							
02	2660 X	2500	-0-	-160	-0-	130	1	2280	3	Y	82	81	1	1
						90	9							
03	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	183	1	2445	3	Y	86	87	1	-0-
						95	9							
04	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	194	1	2330	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
05	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	135	1	2455	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
06	2670 X	2568	-0-	-102	-0-	157	1	2332	3	Y	72	72	1	-0-
						79	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1779	-0-	1779	3606	75	1	1613	3	Y	83	85	1	6
						91	9							
02	2800 N	1516	-0-	-1284	2322	78	1	1362	3	Y	69	69	1	6
						76	9							
03	3100 N	1728	-0-	-1372	950	115	1	1529	3	Y	76	76	1	6
						84	9							
04	2442 N	1492	-0-	-950	-0-	110	1	1326	3	Y	51	51	1	6
						56	9							
05	1674 N	975	-0-	-699	-0-	49	1	898	3	Y	25	26	1	5
						28	9							
06	1680 N	951	-0-	-729	-0-	58	1	854	3	Y	35	34	1	6
						39	9							
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
01	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	88	1	1915	3	Y	96	99	1	-0-
						106	9							
02	2016 N	1928	-0-	-88	-0-	98	1	1713	3	Y	106	104	1	2
						117	9							
03	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	142	1	1893	3	Y	103	104	1	1
						113	9							
04	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	149	1	1795	3	Y	86	86	1	1
						95	9							
05	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	105	1	1913	3	Y	73	74	1	-0-
						80	9							
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	128	1	1901	3	Y	84	84	1	-0-
						92	9							
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
01	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	81	1	1746	3	Y	82	86	1	-0-
						90	9							
02	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	64	1	1112	3	Y	93	91	1	2
						102	9							
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	3	Y	150	150	1	2
						165	9							
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	141	1	1702	3	Y	76	77	1	1
						84	9							
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	3	Y	69	70	1	-0-
						76	9							
06	2310 N	1245	-0-	-1065	-0-	76	1	1134	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	103	1	2226	3	Y	93	96	1	-0-
						102	9							
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	3	Y	87	86	1	1
						96	9							
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	3	Y	110	111	1	-0-
						121	9							
04	2340 N	2333	-0-	-7	-0-	172	1	2064	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
05	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	119	1	2161	3	Y	70	69	1	1
						77	9							
06	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	138	1	2049	3	Y	74	75	1	-0-
						81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		87H	RRCID ->	275470	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 8483 - 13598		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	51	1	1102	3	Y	118	122	1	-0-
						130	9							
02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	45	1	784	3	Y	106	104	1	2
						117	9							
03	1426 N	432	-0-	-994	-0-	23	1	311	3	Y	89	90	1	1
						98	9							
04	1230 N	303	-0-	-927	-0-	19	1	232	3	Y	47	48	1	-0-
						52	9							
05	1054 N	462	-0-	-592	-0-	21	1	386	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							

GATES 07-DR			WELL #:		102H	RRCID ->	275512	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8682 - 13115		
01	2294 N	2110	-0-	-184	-0-	91	1	1973	3	Y	42	43	1	-0-
						46	9							
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1701	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	138	1	1835	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
04	2040 N	1840	-0-	-200	-0-	139	1	1673	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
05	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	98	1	1776	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
06	1980 N	1865	-0-	-115	-0-	116	1	1723	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							

COTULLA			WELL #:		5H	RRCID ->	275604	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8604 - 13107		
01	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	111	1	2460	3	Y	142	148	1	1
						156	9							
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	123	1	2153	3	Y	160	159	1	2
						176	9							
03	2728 N	2623	-0-	-105	-0-	170	1	2266	3	Y	170	170	1	2
						187	9							
04	2640 N	2555	-0-	-85	-0-	180	1	2196	3	Y	163	164	1	1
						179	9							
05	2728 N	2577	-0-	-151	-0-	125	1	2319	3	Y	121	121	1	1
						133	9							
06	2550 N	2541	-0-	-9	-0-	152	1	2268	3	Y	110	111	1	-0-
						121	9							

GATES 07-DR			WELL #:		85H	RRCID ->	275628	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8447 - 14641		
01	5611 X	5584	-0-	-27	-0-	236	1	5118	3	Y	209	212	1	-0-
						230	9							
02	5068 X	4560	-0-	-508	-0-	235	1	4109	3	Y	196	192	1	4
						216	9							
03	5611 X	4912	-0-	-699	-0-	325	1	4334	3	Y	230	232	1	2
						253	9							
04	5400 X	4541	-0-	-859	-0-	333	1	4013	3	Y	177	178	1	1
						195	9							
05	5580 X	4841	-0-	-739	-0-	243	1	4419	3	Y	163	164	1	-0-
						179	9							
06	5400 X	4883	-0-	-517	-0-	296	1	4389	3	Y	180	180	1	-0-
						198	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	137	1	3052	3	Y	224	223	1		5
02	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	246	9	2289	3	Y	134	134	1		5
03	3193 X	2528	-0-	-665	-0-	147	9	2137	3	Y	210	208	1		7
04	3330 X	1863	-0-	-1467	-0-	160	1	1579	3	Y	140	141	1		6
05	3441 X	2081	-0-	-1360	-0-	231	9	1891	3	Y	80	80	1		6
06	3330 X	2691	-0-	-639	-0-	130	1	2391	3	Y	127	126	1		7
						154	9								
						102	1								
						88	9								
						160	1								
						140	9								
COTULLA		WELL #: 33H		RRCID -> 275659		COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480					
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	148	151	1		-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	163	9	1543	3	Y	83	83	1		-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	88	1	1648	3	Y	87	87	1		-0-
04	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	91	9	1614	3	Y	77	77	1		-0-
05	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	123	1	1698	3	Y	68	67	1		1
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	96	9	1618	3	Y	75	76	1		-0-
						133	1								
						85	9								
						92	1								
						75	9								
						108	1								
						83	9								
COTULLA		WELL #: 51H		RRCID -> 275728		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350					
01	2914 N	2737	-0-	-177	-0-	118	1	2619	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	125	1	2196	3	Y	1	1	1		-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	1	9	2363	3	Y	55	54	1		1
04	2640 N	2610	-0-	-30	-0-	177	1	2339	3	Y	72	71	1		2
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	61	9	2450	3	Y	60	60	1		2
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	192	1	2375	3	Y	65	64	1		3
						79	9								
						132	1								
						66	9								
						159	1								
						72	9								
MEADOR 1451		WELL #: 5H		RRCID -> 275761		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890					
01	13268 X	12083	-0-	-1185	-0-	259	1	11791	3	Y	30				36
02	11984 X	10674	-0-	-1310	-0-	33	9	10557	3	Y	58	76	1		18
03	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	53	1	11460	3	Y	43	37	1		24
04	11700 X	11005	-0-	-695	-0-	64	9								
05	12090 X	11156	-0-	-934	-0-	50	1								
06	11700 X	10496	-0-	-1204	-0-	47	9								
						10958	3	47	9	Y	43	62	1		5
						11119	3	37	9	Y	34	30	1		9
						10462	3	34	9	Y	31	32	1		8

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3692	-0-	-307	-0-	150	1	3340	3	Y	184	191 1	1
							202	9						
02		3528 X	3152	-0-	-376	-0-	158	1	2778	3	Y	196	194 1	3
							216	9						
03		4092 X	3376	-0-	-716	-0-	220	1	2936	3	Y	200	200 1	3
							220	9						
04		3960 X	3330	-0-	-630	-0-	237	1	2882	3	Y	192	193 1	2
							211	9						
05		4092 X	3410	-0-	-682	-0-	167	1	3082	3	Y	146	146 1	2
							161	9						
06		3570 X	3460	-0-	-110	-0-	207	1	3093	3	Y	145	145 1	2
							160	9						

COTULLA			WELL #:		76H	RRCID ->	275808	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631		
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	3	Y	158	162 1	-0-
							174	9						
02		2100 N	2049	-0-	-51	-0-	102	1	1792	3	Y	141	141 1	-0-
							155	9						
03		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	3	Y	153	153 1	-0-
							168	9						
04		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	156	1	1903	3	Y	126	126 1	-0-
							139	9						
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2122	3	Y	97	97 1	-0-
							107	9						
06		2220 N	1881	-0-	-339	-0-	115	1	1716	3	Y	45	45 1	-0-
							50	9						

GATES 07-DR			WELL #:		54H	RRCID ->	275811	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	8247	PERF. 8557 - 12635		
01		0	3435	-0-	3435	6871	142	1	3066	3	Y	206	213 1	-0-
							227	9						
02		9880 X	3009	-0-	-6871	-0-	155	1	2702	3	Y	138	136 1	2
							152	9						
03		3720 X	3325	-0-	-395	-0-	220	1	2932	3	Y	157	158 1	1
							173	9						
04		3480 X	3232	-0-	-248	-0-	233	1	2804	3	Y	177	176 1	2
							195	9						
05		3441 X	2988	-0-	-453	-0-	149	1	2699	3	Y	127	127 1	2
							140	9						
06		3330 X	3220	-0-	-110	-0-	192	1	2851	3	Y	161	162 1	1
							177	9						

COTULLA			WELL #:		34H	RRCID ->	275988	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8959 - 13470		
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	3	Y	96	97 1	1
							106	9						
02		1568 N	1174	-0-	-394	-0-	61	1	1066	3	Y	43	44 1	-0-
							47	9						
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	3	Y	121	120 1	1
							133	9						
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1467	3	Y	79	80 1	-0-
							87	9						
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	3	Y	45	45 1	-0-
							50	9						
06		1530 N	1269	-0-	-261	-0-	76	1	1136	3	Y	52	52 1	-0-
							57	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	43 1	935 3	Y	94	97 1	-0-	
						103 9						
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	51 1	883 3	Y	95	94 1	1	
						105 9						
03	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	71 1	949 3	Y	121	121 1	1	
						133 9						
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78 1	939 3	Y	69	70 1	-0-	
						76 9						
05	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	51 1	921 3	Y	60	60 1	-0-	
						66 9						
06	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	62 1	914 3	Y	75	75 1	-0-	
						83 9						

GATES 11-DR GU GG			WELL #:		120H	RRCID ->	276076	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 8571 - 14206

01	2511 X	2415	-0-	-96	-0-	100 1	2171 3	Y	131	133 1	-0-	
						144 9						
02	2324 X	2294	-0-	-30	-0-	116 1	2033 3	Y	132	130 1	2	
						145 9						
03	2573 X	2502	-0-	-71	-0-	163 1	2172 3	Y	152	153 1	1	
						167 9						
04	2490 X	2382	-0-	-108	-0-	173 1	2077 3	Y	120	120 1	1	
						132 9						
05	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	121 1	2189 3	Y	100	101 1	-0-	
						110 9						
06	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	141 1	2095 3	Y	108	108 1	-0-	
						119 9						

GATES 11-DR GU HH			WELL #:		121H	RRCID ->	276078	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8566 - 14805

01	4991 X	4674	-0-	-317	-0-	198 1	4292 3	Y	167	170 1	-0-	
						184 9						
02	4480 X	4115	-0-	-365	-0-	213 1	3728 3	Y	158	155 1	3	
						174 9						
03	4929 X	4527	-0-	-402	-0-	302 1	4020 3	Y	186	187 1	2	
						205 9						
04	4530 X	4330	-0-	-200	-0-	320 1	3847 3	Y	148	148 1	2	
						163 9						
05	4681 X	4235	-0-	-446	-0-	214 1	3887 3	Y	122	123 1	1	
						134 9						
06	4530 X	3873	-0-	-657	-0-	236 1	3499 3	Y	125	125 1	1	
						138 9						

GATES 11-DR			WELL #:		127H	RRCID ->	276091	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8405 - 13597

01	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	133 1	2890 3	Y	112	114 1	-0-	
						123 9						
02	3108 X	3016	-0-	-92	-0-	155 1	2705 3	Y	142	139 1	3	
						156 9						
03	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	216 1	2877 3	Y	116	118 1	1	
						128 9						
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	233 1	2800 3	Y	103	102 1	2	
						113 9						
05	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	167 1	3031 3	Y	90	91 1	1	
						99 9						
06	3240 X	2795	-0-	-445	-0-	171 1	2533 3	Y	83	83 1	1	
						91 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		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

01	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	73	1	1585	3	Y	102	105	1	1
						112	9							
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	3	Y	66	65	1	2
						73	9							
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	3	Y	54	55	1	1
						59	9							
04	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	110	1	1328	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
05	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	80	1	1460	3	Y	43	44	1	-0-
						47	9							
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	86	1	1271	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							

GATES 11-DR			WELL #:		172H	RRCID ->	276254	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8398 - 12824		
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	85	1	1849	3	Y	111	115	1	-0-
						122	9							
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	3	Y	101	100	1	1
						111	9							
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	133	1	1776	3	Y	120	121	1	-0-
						132	9							
04	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	130	1	1565	3	Y	102	102	1	-0-
						112	9							
05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	88	1	1607	3	Y	86	85	1	1
						95	9							
06	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	104	1	1549	3	Y	92	93	1	-0-
						101	9							

GATES 11-DR			WELL #:		171H	RRCID ->	276255	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8385 - 12818		
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	62	1	1335	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
02	1652 N	1139	-0-	-513	-0-	58	1	1005	3	Y	69	68	1	1
						76	9							
03	1705 N	1090	-0-	-615	-0-	68	1	902	3	Y	109	110	1	-0-
						120	9							
04	1380 N	922	-0-	-458	-0-	63	1	757	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							
05	1271 N	837	-0-	-434	-0-	40	1	721	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	62	1	919	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							

GATES 11-DR			WELL #:		183H	RRCID ->	276256	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8307 - 12358		
01	4681 X	3673	-0-	-1008	-0-	151	1	3273	3	Y	226	233	1	1
						249	9							
02	4032 X	3219	-0-	-813	-0-	162	1	2835	3	Y	202	199	1	4
						222	9							
03	4216 X	3472	-0-	-744	-0-	223	1	2978	3	Y	246	247	1	3
						271	9							
04	3810 X	3541	-0-	-269	-0-	256	1	3084	3	Y	183	183	1	3
						201	9							
05	3782 X	3722	-0-	-60	-0-	186	1	3378	3	Y	144	145	1	2
						158	9							
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	216	1	3202	3	Y	149	149	1	2
						164	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	

01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	2028	3	Y	110	113	1	-0-
						121	9							
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	Y	106	104	1	2
						117	9							
03	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	147	1	1960	3	Y	126	126	1	2
						139	9							
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	158	1	1902	3	Y	100	101	1	1
						110	9							
05	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	102	1	1859	3	Y	69	70	1	-0-
						76	9							
06	2160 N	1944	-0-	-216	-0-	117	1	1733	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							

GATES 11-DR		WELL #:		129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8622 - 12514		
01	3844 X	3773	-0-	-71	-0-	160	1	3453	3	Y	145	148	1	1
						160	9							
02	3444 X	2945	-0-	-499	-0-	151	1	2639	3	Y	141	139	1	3
						155	9							
03	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	222	1	2964	3	Y	151	152	1	2
						166	9							
04	3750 X	3203	-0-	-547	-0-	235	1	2828	3	Y	127	128	1	1
						140	9							
05	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	168	1	3043	3	Y	102	102	1	1
						112	9							
06	3660 X	3216	-0-	-444	-0-	196	1	2906	3	Y	104	104	1	1
						114	9							

GATES 11-DR		WELL #:		134H	RRCID ->	276341	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8503 - 14515		
01	4681 X	4538	-0-	-143	-0-	194	1	4191	3	Y	139	143	1	-0-
						153	9							
02	4564 X	3203	-0-	-1361	-0-	167	1	2923	3	Y	103	102	1	1
						113	9							
03	5053 X	3745	-0-	-1308	-0-	252	1	3358	3	Y	123	124	1	-0-
						135	9							
04	4890 X	3614	-0-	-1276	-0-	269	1	3234	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
05	4526 X	3686	-0-	-840	-0-	187	1	3403	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
06	4380 X	3545	-0-	-835	-0-	217	1	3223	3	Y	95	95	1	-0-
						105	9							

GATES 11-DR GU EE		WELL #:		128H	RRCID ->	276352	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8700 - 13133		
01	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	139	1	3008	3	Y	104	105	1	-0-
						114	9							
02	2968 X	2953	-0-	-15	-0-	154	1	2686	3	Y	103	101	1	2
						113	9							
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	219	1	2926	3	Y	116	117	1	1
						128	9							
04	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	230	1	2770	3	Y	98	98	1	1
						108	9							
05	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	161	1	2917	3	Y	78	79	1	-0-
						86	9							
06	3180 X	3094	-0-	-86	-0-	189	1	2808	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							

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

01		5301 X	4998	-0-	-303	-0-	208	1	4507	3	Y	257	265	1	-0-
							283	9							
02		4760 X	3272	-0-	-1488	-0-	168	1	2928	3	Y	160	158	1	2
							176	9							
03		5270 X	5051	-0-	-219	-0-	334	1	4449	3	Y	244	244	1	2
							268	9							
04		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	370	1	4454	3	Y	223	223	1	2
							245	9							
05		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	261	1	4736	3	Y	182	183	1	1
							200	9							
06		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	304	1	4504	3	Y	238	238	1	1
							262	9							

GATES 07-DR GU DD			WELL #:		168H	RRCID -> 276363			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH	8286 PERF. 8702 - 12945		
01		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	3	Y	92	96	1	-0-
							101	9							
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	140	1	2438	3	Y	55	54	1	1
							61	9							
03		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	280	1	3729	3	Y	78	78	1	1
							86	9							
04		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	287	1	3450	3	Y	54	54	1	1
							59	9							
05		2914 X	2471	-0-	-443	-0-	125	1	2277	3	Y	63	63	1	1
							69	9							
06		3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	140	1	2084	3	Y	62	63	1	-0-
							68	9							

GATES 11-DR			WELL #:		130H	RRCID -> 276365			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH	8202 PERF. 8527 - 13481		
01		3162 X	1578	-0-	-1584	-0-	66	1	1426	3	Y	78	80	1	-0-
							86	9							
02		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	142	1	2479	3	Y	163	160	1	3
							179	9							
03		2573 X	2466	-0-	-107	-0-	164	1	2189	3	Y	103	105	1	1
							113	9							
04		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	179	1	2157	3	Y	90	90	1	1
							99	9							
05		3100 X	2415	-0-	-685	-0-	123	1	2231	3	Y	55	55	1	1
							61	9							
06		3000 X	2679	-0-	-321	-0-	164	1	2440	3	Y	68	67	1	2
							75	9							

GATES 11-DR			WELL #:		139H	RRCID -> 276381			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH	8154 PERF. 8384 - 12640		
01		1984 N	1416	-0-	-568	-0-	57	1	1239	3	Y	109	111	1	-0-
							120	9							
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	3	Y	123	120	1	3
							135	9							
03		1798 N	1188	-0-	-610	-0-	73	1	974	3	Y	128	130	1	1
							141	9							
04		1380 N	868	-0-	-512	-0-	59	1	707	3	Y	93	93	1	1
							102	9							
05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	113	1	2052	3	Y	128	129	1	-0-
							141	9							
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	114	114	1	-0-
							125	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3968 X	3826	-0-	-142	-0-	162	1	3518	3	Y	133	137	1	-0-
							146	9							
02		3528 X	3214	-0-	-314	-0-	166	1	2910	3	Y	125	123	1	2
							138	9							
03		4495 X	3747	-0-	-748	-0-	250	1	3330	3	Y	152	153	1	1
							167	9							
04		4350 X	3513	-0-	-837	-0-	260	1	3132	3	Y	110	111	1	-0-
							121	9							
05		4495 X	3652	-0-	-843	-0-	185	1	3360	3	Y	97	97	1	-0-
							107	9							
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	230	1	3418	3	Y	129	129	1	-0-
							142	9							

GATES 07-DR			WELL #:		107H	RRCID ->	276810	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8553 - 12738			
01		4681 X	4400	-0-	-281	-0-	186	1	4028	3	Y	169	176	1	-0-
							186	9							
02		4228 X	3951	-0-	-277	-0-	204	1	3565	3	Y	165	163	1	2
							182	9							
03		4557 X	4356	-0-	-201	-0-	290	1	3862	3	Y	185	187	1	-0-
							204	9							
04		4410 X	4140	-0-	-270	-0-	305	1	3669	3	Y	151	151	1	-0-
							166	9							
05		4557 X	4203	-0-	-354	-0-	212	1	3848	3	Y	130	129	1	1
							143	9							
06		4260 X	4054	-0-	-206	-0-	246	1	3653	3	Y	141	142	1	-0-
							155	9							

GATES 07-DR			WELL #:		13H	RRCID ->	276814	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8785 - 12665			
01		3472 X	2999	-0-	-473	-0-	125	1	2698	3	Y	160	163	1	1
							176	9							
02		3136 X	2534	-0-	-602	-0-	128	1	2232	3	Y	158	155	1	4
							174	9							
03		3441 X	2888	-0-	-553	-0-	189	1	2515	3	Y	167	169	1	2
							184	9							
04		3150 X	2569	-0-	-581	-0-	186	1	2242	3	Y	128	128	1	2
							141	9							
05		3162 X	2591	-0-	-571	-0-	133	1	2424	3	Y	31	33	1	-0-
							34	9							
06		2910 X	2444	-0-	-466	-0-	152	1	2252	3	Y	36	36	1	-0-
							40	9							

GATES 07-DR			WELL #:		14H	RRCID ->	276815	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8683 - 12215			
01		2077 N	1964	-0-	-113	-0-	83	1	1796	3	Y	77	79	1	-0-
							85	9							
02		2128 N	1798	-0-	-330	-0-	93	1	1633	3	Y	65	65	1	-0-
							72	9							
03		2077 N	1886	-0-	-191	-0-	127	1	1692	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
04		1890 N	1873	-0-	-17	-0-	141	1	1702	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
05		1984 N	1879	-0-	-105	-0-	96	1	1740	3	Y	39	38	1	1
							43	9							
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	3	Y	31	32	1	-0-
							34	9							

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

01		4619 X	4143	-0-	-476	-0-	171	1	3700	3	Y	247	254	1	-0-
							272	9							
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	219	1	3821	3	Y	262	258	1	4
							288	9							
03		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	313	1	4167	3	Y	246	249	1	1
							271	9							
04		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	320	1	3855	3	Y	174	174	1	1
							191	9							
05		4774 X	4580	-0-	-194	-0-	228	1	4141	3	Y	192	192	1	1
							211	9							
06		4620 X	4307	-0-	-313	-0-	257	1	3813	3	Y	215	215	1	1
							237	9							

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835															
01		0	1723	-0-	1723	1723	72	1	1551	3	Y	91	94	1	22
							100	9							
02		2800 N	1586	-0-	-1214	509	80	1	1403	3	Y	94	92	1	24
							103	9							
03		2330 N	1821	-0-	-509	-0-	120	1	1594	3	Y	97	97	1	24
							107	9							
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	143	1	1716	3	Y	44	45	1	23
							48	9							
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1810	3	Y	53	54	1	22
							58	9							
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	109	1	1610	3	Y	84	83	1	23
							92	9							

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080															
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2031	3	Y	104	107	1	2
							114	9							
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	3	Y	108	107	1	3
							119	9							
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	133	1	1774	3	Y	159	159	1	3
							175	9							
04		2160 N	2119	-0-	-41	-0-	148	1	1800	3	Y	155	155	1	3
							171	9							
05		2170 N	1950	-0-	-220	-0-	97	1	1795	3	Y	53	55	1	1
							58	9							
06		2010 N	1777	-0-	-233	-0-	108	1	1608	3	Y	55	56	1	-0-
							61	9							

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725															
01		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	44	1	969	3	Y	48	49	1	-0-
							53	9							
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	Y	44	43	1	1
							48	9							
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	3	Y	67	66	1	2
							74	9							
04		1020 N	993	-0-	-27	-0-	73	1	885	3	Y	32	33	1	1
							35	9							
05		1240 N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	926	3	Y	28	28	1	1
							31	9							
06		1140 N	957	-0-	-183	-0-	58	1	868	3	Y	28	27	1	2
							31	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	255 1	5660 3	Y	157	162 1			1
							173 9							
02		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	281 1	4932 3	Y	252	249 1			4
							277 9							
03		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	382 1	5108 3	Y	175	177 1			2
							193 9							
04		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	407 1	4953 3	Y	136	138 1			-0-
							150 9							
05		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	275 1	5095 3	Y	99	98 1			1
							109 9							
06		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	349 1	5215 3	Y	139	139 1			1
							153 9							

COTULLA				WELL #:	39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016	
01		3441 X	2283	-0-	-1158	-0-	95 1	2115 3	Y	66	69 1			1
							73 9							
02		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	577 1	10140 3	Y	57	57 1			1
							63 9							
03		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	1018 1	13602 3	Y	51	52 1			-0-
							56 9							
04		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	1062 1	12920 3	Y	44	44 1			-0-
							48 9							
05		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	716 1	13239 3	Y	38	38 1			-0-
							42 9							
06		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	828 1	12366 3	Y	37	37 1			-0-
							41 9							

GATES 11-DR				WELL #:	143H	RRCID ->	277935	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8640 - 12481	
01		4278 X	4238	-0-	-40	-0-	178 1	3863 3	Y	179	183 1			-0-
							197 9							
02		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	203 1	3546 3	Y	176	173 1			3
							194 9							
03		4154 X	4011	-0-	-143	-0-	267 1	3562 3	Y	165	167 1			1
							182 9							
04		4110 X	3705	-0-	-405	-0-	271 1	3261 3	Y	157	157 1			1
							173 9							
05		4371 X	3439	-0-	-932	-0-	172 1	3133 3	Y	122	123 1			-0-
							134 9							
06		4230 X	2793	-0-	-1437	-0-	166 1	2459 3	Y	153	153 1			-0-
							168 9							

WRIGHT, L. C.				WELL #:	1H	RRCID ->	278467	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10997 - 15020	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-				-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06		30 X	12	-0-	-18	-0-	12 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	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	
01		1860 X	1709	-0-	-151	-0-	66 1	1469 3	Y	158	164 1	1	
							174 9						
02		2576 X	1085	-0-	-1491	-0-	51 1	892 3	Y	129	128 1	2	
							142 9						
03		4092 X	4075	-0-	-17	-0-	271 1	3629 3	Y	159	159 1	2	
							175 9						
04		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	450 1	5472 3	Y	130	131 1	1	
							143 9						
05		4092 X	1586	-0-	-2506	-0-	76 1	1403 3	Y	97	98 1	-0-	
							107 9						
06		3930 X	1893	-0-	-2037	-0-	111 1	1660 3	Y	111	111 1	-0-	
							122 9						

OWENS 1080				WELL #:		11H	RRCID ->	278517	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10867 - 15300
01		31372 X	31258	-0-	-114	-0-	547 1	30711 3	Y	-0-		-0-	
							384 1	27460 3	Y	-0-		-0-	
02		29400 X	27844	-0-	-1556	-0-	395 1	30669 3	Y	-0-		-0-	
							310 1	29013 3	Y	44	43 1	-0-	
03		32550 X	31064	-0-	-1486	-0-	48 9						
							298 1	29207 3	Y	5		6	
04		31500 X	29371	-0-	-2129	-0-	6 9						
							341 1	28505 3	Y	8		14	
							9 9						

OWENS 1080				WELL #:		12H	RRCID ->	278518	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10859 - 15530
01		28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-			Y	-0-		-0-	
							59 1	4239 3	Y	-0-		-0-	
02		22540 X	4298	-0-	-18242	-0-	169 1	13152 3	Y	-0-		-0-	
							141 1	13180 3	Y	20	20 1	-0-	
03		14322 X	13321	-0-	-1001	-0-	22 9						
							132 1	12947 3	Y	2		2	
04		13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	2 9						
							169 1	14118 3	Y	4		6	
							4 9						

OWENS 1080				WELL #:		13H	RRCID ->	278542	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762 - 15195
01		31992 X	29247	-0-	-2745	-0-	512 1	28735 3	Y	-0-		-0-	
							377 1	26903 3	Y	-0-		-0-	
02		28448 X	27280	-0-	-1168	-0-	382 1	29661 3	Y	-0-		-0-	
							304 1	28501 3	Y	43	43 1	-0-	
03		30690 X	30043	-0-	-647	-0-	47 9						
							290 1	28367 3	Y	5		5	
04		29310 X	28852	-0-	-458	-0-	6 9						
							323 1	27017 3	Y	8		13	
							9 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

01		7316 X	4714	-0-	-2602	-0-	196	1	4364	3	Y	140	142	1	-0-
							154	9							
02		6608 X	4605	-0-	-2003	-0-	237	1	4158	3	Y	191	189	1	2
							210	9							
03		6758 X	6319	-0-	-439	-0-	424	1	5662	3	Y	212	212	1	2
							233	9							
04		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	470	1	5724	3	Y	206	207	1	1
							227	9							
05		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	316	1	5846	3	Y	174	174	1	1
							191	9							
06		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	420	1	6272	3	Y	202	203	1	-0-
							222	9							

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06		210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															
01		4371 X	2780	-0-	-1591	-0-	115	1	2562	3	Y	94	97	1	2
							103	9							
02		3696 X	1825	-0-	-1871	-0-	93	1	1633	3	Y	90	90	1	2
							99	9							
03		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	461	1	6163	3	Y	151	150	1	3
							166	9							
04		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	482	1	5868	3	Y	138	139	1	2
							152	9							
05		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	302	1	5593	3	Y	96	96	1	2
							106	9							
06		6570 X	5184	-0-	-1386	-0-	315	1	4713	3	Y	142	143	1	1
							156	9							

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323															
01		11191 X	11011	-0-	-180	-0-	473	1	10239	3	Y	272	278	1	-0-
							299	9							
02		9912 X	9528	-0-	-384	-0-	500	1	8739	3	Y	263	260	1	3
							289	9							
03		10788 X	10161	-0-	-627	-0-	688	1	9167	3	Y	278	280	1	1
							306	9							
04		10650 X	8983	-0-	-1667	-0-	673	1	8103	3	Y	188	188	1	1
							207	9							
05		11005 X	9038	-0-	-1967	-0-	461	1	8375	3	Y	184	185	1	-0-
							202	9							
06		10650 X	8863	-0-	-1787	-0-	546	1	8096	3	Y	201	201	1	-0-
							221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		21H	RRCID ->	278884	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8704 - 12283			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		11315 X	10323	-0-	-992	-0-	425	1	9435	3	Y	421	431	1	2
							463	9							
02		9772 X	9198	-0-	-574	-0-	472	1	8294	3	Y	393	390	1	5
							432	9							
03		10571 X	9996	-0-	-575	-0-	664	1	8875	3	Y	415	415	1	5
							457	9							
04		10170 X	9574	-0-	-596	-0-	697	1	8483	3	Y	358	360	1	3
							394	9							
05		10447 X	9729	-0-	-718	-0-	481	1	8906	3	Y	311	310	1	4
							342	9							
06		9990 X	9604	-0-	-386	-0-	579	1	8654	3	Y	337	338	1	3
							371	9							

GATES 11-DR GU JJ			WELL #:		173H	RRCID ->	278921	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8754 - 14088			

01		10106 X	9154	-0-	-952	-0-	391	1	8459	3	Y	276	284	1	-0-
							304	9							
02		8624 X	7918	-0-	-706	-0-	413	1	7228	3	Y	252	249	1	3
							277	9							
03		9331 X	8766	-0-	-565	-0-	590	1	7860	3	Y	287	289	1	1
							316	9							
04		9030 X	7834	-0-	-1196	-0-	585	1	7033	3	Y	196	197	1	-0-
							216	9							
05		9331 X	7325	-0-	-2006	-0-	379	1	6889	3	Y	52	52	1	-0-
							57	9							
06		8850 X	6925	-0-	-1925	-0-	437	1	6488	3	Y	-0-			-0-

GATES 11-DR			WELL #:		175H	RRCID ->	278923	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8707 - 13140			

01		5146 X	4533	-0-	-613	-0-	194	1	4210	3	Y	117	120	1	-0-
							129	9							
02		4480 X	3856	-0-	-624	-0-	202	1	3533	3	Y	110	109	1	1
							121	9							
03		4495 X	4218	-0-	-277	-0-	285	1	3797	3	Y	124	124	1	1
							136	9							
04		4380 X	4134	-0-	-246	-0-	305	1	3674	3	Y	141	140	1	2
							155	9							
05		4526 X	4137	-0-	-389	-0-	211	1	3830	3	Y	87	88	1	1
							96	9							
06		4380 X	4032	-0-	-348	-0-	248	1	3678	3	Y	96	96	1	1
							106	9							

GATES 11-DR			WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8630 - 13232			

01		8494 X	7235	-0-	-1259	-0-	308	1	6674	3	Y	230	237	1	-0-
							253	9							
02		7336 X	6364	-0-	-972	-0-	331	1	5794	3	Y	217	213	1	4
							239	9							
03		7905 X	6937	-0-	-968	-0-	465	1	6197	3	Y	250	251	1	3
							275	9							
04		7380 X	6214	-0-	-1166	-0-	461	1	5548	3	Y	186	186	1	3
							205	9							
05		7285 X	6466	-0-	-819	-0-	329	1	5968	3	Y	154	155	1	2
							169	9							
06		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	452	1	6711	3	Y	175	175	1	2
							193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

01		5456 X	4139	-0-	-1317	-0-	178	1	3864	3	Y	88	91	1	-0-
							97	9							
02		4928 X	3050	-0-	-1878	-0-	161	1	2806	3	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
03		5456 X	3504	-0-	-1952	-0-	239	1	3181	3	Y	76	76	1	-0-
							84	9							
04		5130 X	3373	-0-	-1757	-0-	253	1	3039	3	Y	74	74	1	-0-
							81	9							
05		4526 X	3503	-0-	-1023	-0-	179	1	3250	3	Y	67	67	1	-0-
							74	9							
06		4020 X	2739	-0-	-1281	-0-	169	1	2503	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168															
01		7688 X	7616	-0-	-72	-0-	327	1	7078	3	Y	192	197	1	1
							211	9							
02		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	357	1	6238	3	Y	183	181	1	3
							201	9							
03		7564 X	7050	-0-	-514	-0-	477	1	6356	3	Y	197	199	1	1
							217	9							
04		7380 X	6882	-0-	-498	-0-	514	1	6190	3	Y	162	162	1	1
							178	9							
05		7626 X	6950	-0-	-676	-0-	355	1	6446	3	Y	135	136	1	-0-
							149	9							
06		7380 X	6677	-0-	-703	-0-	411	1	6101	3	Y	150	150	1	-0-
							165	9							

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015															
01		8277 X	5765	-0-	-2512	-0-	249	1	5387	3	Y	117	120	1	-0-
							129	9							
02		7084 X	5755	-0-	-1329	-0-	303	1	5300	3	Y	138	135	1	3
							152	9							
03		7719 X	7006	-0-	-713	-0-	475	1	6329	3	Y	184	184	1	3
							202	9							
04		7290 X	6537	-0-	-753	-0-	489	1	5885	3	Y	148	148	1	3
							163	9							
05		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	361	1	6556	3	Y	115	116	1	2
							127	9							
06		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	433	1	6418	3	Y	126	126	1	2
							139	9							

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455															
01		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	325	1	7029	3	Y	103	105	1	-0-
							113	9							
02		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	355	1	6209	3	Y	89	88	1	1
							98	9							
03		7254 X	7174	-0-	-80	-0-	493	1	6573	3	Y	98	99	1	-0-
							108	9							
04		7020 X	6906	-0-	-114	-0-	523	1	6299	3	Y	76	75	1	1
							84	9							
05		7254 X	6855	-0-	-399	-0-	354	1	6428	3	Y	66	66	1	1
							73	9							
06		7020 X	5875	-0-	-1145	-0-	366	1	5431	3	Y	71	70	1	2
							78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		124H	RRCID ->	278949	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8598 - 12621
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	8959 X	7621	-0-	-1338	-0-	329 1	7132 3	Y	145	147 1		-0-
						160 9						
02	7896 X	6712	-0-	-1184	-0-	355 1	6207 3	Y	136	135 1		1
						150 9						
03	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	642 1	8557 3	Y	164	165 1		-0-
						180 9						
04	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	700 1	8419 3	Y	140	140 1		-0-
						154 9						
05	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	496 1	9012 3	Y	120	119 1		1
						132 9						
06	9090 X	6862	-0-	-2228	-0-	426 1	6317 3	Y	108	109 1		-0-
						119 9						

GATES 11-DR		WELL #:		193H	RRCID ->	278952	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8378 - 11695
01	6355 X	6175	-0-	-180	-0-	265 1	5743 3	Y	152	154 1		1
						167 9						
02	5824 X	5407	-0-	-417	-0-	284 1	4973 3	Y	136	134 1		3
						150 9						
03	6448 X	5739	-0-	-709	-0-	390 1	5205 3	Y	131	131 1		3
						144 9						
04	6240 X	5299	-0-	-941	-0-	397 1	4777 3	Y	114	114 1		3
						125 9						
05	6169 X	4932	-0-	-1237	-0-	252 1	4582 3	Y	89	89 1		3
						98 9						
06	5970 X	4973	-0-	-997	-0-	307 1	4547 3	Y	108	108 1		3
						119 9						

GATES 11-DR		WELL #:		122H	RRCID ->	278993	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8540 - 11065
01	5363 X	4361	-0-	-1002	-0-	187 1	4054 3	Y	109	111 1		-0-
						120 9						
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	305 1	5333 3	Y	115	114 1		1
						127 9						
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	331 1	4417 3	Y	79	80 1		-0-
						87 9						
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	364 1	4379 3	Y	59	59 1		-0-
						65 9						
05	6386 X	5233	-0-	-1153	-0-	270 1	4898 3	Y	59	59 1		-0-
						65 9						
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	470 1	6979 3	Y	106	106 1		-0-
						117 9						

GATES 07-DR		WELL #:		8H	RRCID ->	279040	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397														
01	20646 X	19343	-0-	-1303	-0-	833	1	18036	3	Y	431	445	1	-0-
						474	9							
02	18340 X	16726	-0-	-1614	-0-	880	1	15394	3	Y	411	405	1	6
						452	9							
03	20956 X	17601	-0-	-3355	-0-	1194	1	15909	3	Y	453	457	1	2
						498	9							
04	20280 X	17301	-0-	-2979	-0-	1295	1	15585	3	Y	383	382	1	3
						421	9							
05	20956 X	18123	-0-	-2833	-0-	927	1	16837	3	Y	326	327	1	2
						359	9							
06	18720 X	17156	-0-	-1564	-0-	1058	1	15701	3	Y	361	361	1	2
						397	9							

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
01	13144 X	11301	-0-	-1843	-0-	483	1	10451	3	Y	334	344	1	1
						367	9							
02	11984 X	9564	-0-	-2420	-0-	499	1	8716	3	Y	317	312	1	6
						349	9							
03	13268 X	11406	-0-	-1862	-0-	770	1	10261	3	Y	341	344	1	3
						375	9							
04	12840 X	11898	-0-	-942	-0-	888	1	10684	3	Y	296	295	1	4
						326	9							
05	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	625	1	11343	3	Y	246	247	1	3
						271	9							
06	11040 X	9140	-0-	-1900	-0-	559	1	8299	3	Y	256	257	1	2
						282	9							

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
GATES 07-DR //CONT.// 499978													
WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A													
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	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COTULLA													
WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390													
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	3	Y	119	118	1
						131	9						
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1450	3	Y	102	101	1
						112	9						
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	3	Y	91	91	1
						100	9						
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	3	Y	77	78	1
						85	9						
05	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	62	1	1145	3	Y	59	58	1
						65	9						
06	1530 N	56	-0-	-1474	-0-	6	3	50	9	Y	45	47	1

LONG, A. G. HEIRS 'A'													
WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10070 - 15815													
01	12245 X	7555	-0-	-4690	-0-	162	1	7369	3	Y	22		42
						24	9						
02	11060 X	7231	-0-	-3829	-0-	35	1	7061	3	Y	123	153	1
						135	9						
03	12245 X	10659	-0-	-1586	-0-	46	1	10554	3	Y	54	44	1
						59	9						
04	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9946	3	73	9	Y	66		88
05	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10002	3	108	9	Y	98	111	1
06	10320 X	9195	-0-	-1125	-0-	9122	3	73	9	Y	66	64	1

LONG, A. G. HEIRS 'A'													
WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359													
01	10075 X	5579	-0-	-4496	-0-	120	1	5439	3	Y	18		28
						20	9						
02	8708 X	6134	-0-	-2574	-0-	30	1	6013	3	Y	83	107	1
						91	9						
03	9641 X	7085	-0-	-2556	-0-	31	1	7006	3	Y	44	36	1
						48	9						
04	8100 X	7101	-0-	-999	-0-	7007	3	94	9	Y	85		97
05	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7047	3	18	9	Y	16	70	1
06	6870 X	6494	-0-	-376	-0-	6474	3	20	9	Y	18	29	1

GATES 11-DR													
WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353													
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	214	1	4643	3	Y	184	190	1
						202	9						
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	241	1	4221	3	Y	176	174	1
						194	9						
03	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	340	1	4533	3	Y	197	199	1
						217	9						
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	368	1	4432	3	Y	175	174	1
						193	9						
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	252	1	4570	3	Y	149	149	1
						164	9						
06	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	294	1	4361	3	Y	170	171	1
						187	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11098 X	9016	-0-	-2082	-0-	383	1	8285	3	Y	316	325	1	-0-
						348	9							
02	9716 X	8007	-0-	-1709	-0-	415	1	7256	3	Y	305	301	1	4
						336	9							
03	9238 X	8547	-0-	-691	-0-	568	1	7574	3	Y	368	370	1	2
						405	9							
04	8940 X	7792	-0-	-1148	-0-	576	1	6931	3	Y	259	260	1	1
						285	9							
05	9021 X	8309	-0-	-712	-0-	419	1	7609	3	Y	255	255	1	1
						281	9							
06	8730 X	8068	-0-	-662	-0-	489	1	7249	3	Y	300	301	1	-0-
						330	9							

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
01	10726 X	10149	-0-	-577	-0-	422	1	9137	3	Y	536	551	1	-0-
						590	9							
02	9688 X	9089	-0-	-599	-0-	463	1	8094	3	Y	484	478	1	6
						532	9							
03	10323 X	9787	-0-	-536	-0-	643	1	8563	3	Y	528	532	1	2
						581	9							
04	9990 X	9469	-0-	-521	-0-	687	1	8270	3	Y	465	465	1	2
						512	9							
05	10137 X	9608	-0-	-529	-0-	479	1	8693	3	Y	396	397	1	1
						436	9							
06	9810 X	9394	-0-	-416	-0-	562	1	8339	3	Y	448	449	1	-0-
						493	9							

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
01	10168 X	8851	-0-	-1317	-0-	379	1	8205	3	Y	243	251	1	1
						267	9							
02	9100 X	8121	-0-	-979	-0-	422	1	7377	3	Y	293	289	1	5
						322	9							
03	9765 X	9181	-0-	-584	-0-	614	1	8185	3	Y	347	350	1	2
						382	9							
04	9060 X	8961	-0-	-99	-0-	664	1	7986	3	Y	283	283	1	2
						311	9							
05	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	460	1	8351	3	Y	274	274	1	2
						301	9							
06	8880 X	8800	-0-	-80	-0-	535	1	7931	3	Y	304	305	1	1
						334	9							

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
01	10881 X	10218	-0-	-663	-0-	434	1	9399	3	Y	350	356	1	2
						385	9							
02	9492 X	8753	-0-	-739	-0-	456	1	7965	3	Y	302	298	1	6
						332	9							
03	10509 X	8646	-0-	-1863	-0-	582	1	7750	3	Y	285	288	1	3
						314	9							
04	9900 X	8457	-0-	-1443	-0-	626	1	7539	3	Y	265	265	1	3
						292	9							
05	10230 X	8744	-0-	-1486	-0-	441	1	8010	3	Y	266	267	1	2
						293	9							
06	9900 X	8674	-0-	-1226	-0-	527	1	7815	3	Y	302	302	1	2
						332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
LONG, A. G. HEIRS 'A'																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076																
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		
01		99386 X	49730	-0-	-49656	-0-	1045	1	47523	3	Y	1056	920	1	193	
							1162	9								
02		75572 X	42150	-0-	-33422	-0-	207	1	41224	3	Y	654	673	1	174	
							719	9								
03		71238 X	38122	-0-	-33116	-0-	162	1	36876	3	Y	985	881	1	278	
							1084	9								
04		58410 X	24746	-0-	-33664	-0-	24322	3	424	9	Y	385	593	1	70	
05		52080 X	27353	-0-	-24727	-0-	26817	3	536	9	Y	487	470	1	87	
06		37710 X	31670	-0-	-6040	-0-	31088	3	582	9	Y	529	546	1	70	

LONG, A. G. HEIRS 'A'																
WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059																
01		0	51408	-0-	51408	51408	1072	1	48756	3	Y	1436	1261	1	271	
							1580	9								
02		94462 X	43054	-0-	-51408	-0-	209	1	41684	3	Y	1055	1047	1	279	
							1161	9								
03		74338 X	37892	-0-	-36446	-0-	161	1	36672	3	Y	963	939	1	303	
							1059	9								
04		61740 X	34979	-0-	-26761	-0-	33935	3	1044	9	Y	949	1116	1	136	
05		53661 X	33348	-0-	-20313	-0-	32604	3	744	9	Y	676	680	1	132	
06		38010 X	29661	-0-	-8349	-0-	29058	3	603	9	Y	548	598	1	82	

LONG, A. G. HEIRS 'A'																
WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178																
01		108686 X	54053	-0-	-54633	-0-	1141	1	51883	3	Y	935	809	1	173	
							1029	9								
02		84252 X	46640	-0-	-37612	-0-	225	1	44713	3	Y	1547	1360	1	360	
							1702	9								
03		79732 X	41449	-0-	-38283	-0-	177	1	40284	3	Y	898	953	1	305	
							988	9								
04		65520 X	36209	-0-	-29311	-0-	34878	3	1331	9	Y	1210	1351	1	164	
05		58094 X	34527	-0-	-23567	-0-	33691	3	836	9	Y	760	776	1	148	
06		41040 X	31349	-0-	-9691	-0-	30593	3	756	9	Y	687	736	1	99	

LONG, A. G. HEIRS 'A'																
WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467																
01		92194 X	44668	-0-	-47526	-0-	924	1	42033	3	Y	1555	1372	1	291	
							1711	9								
02		68908 X	34528	-0-	-34380	-0-	167	1	33279	3	Y	984	1008	1	267	
							1082	9								
03		62682 X	28443	-0-	-34239	-0-	121	1	27502	3	Y	745	767	1	245	
							820	9								
04		50730 X	25592	-0-	-25138	-0-	24888	3	704	9	Y	640	791	1	94	
05		44671 X	27213	-0-	-17458	-0-	26311	3	902	9	Y	820	768	1	146	
06		37050 X	24085	-0-	-12965	-0-	23290	3	795	9	Y	723	768	1	101	

LONG, A. G. HEIRS GU C																
WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336																
01		170345 X	90422	-0-	-79923	-0-	1912	1	86971	3	Y	1399	1255	1	266	
							1539	9								
02		132832 X	74170	-0-	-58662	-0-	367	1	73070	3	Y	666	738	1	194	
							733	9								
03		128030 X	72228	-0-	-55802	-0-	313	1	71001	3	Y	831	778	1	247	
							914	9								
04		110400 X	65124	-0-	-45276	-0-	64237	3	887	9	Y	806	941	1	112	
05		99789 X	61680	-0-	-38109	-0-	60820	3	860	9	Y	782	752	1	142	
06		72090 X	54783	-0-	-17307	-0-	53853	3	930	9	Y	845	872	1	115	

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 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		
01	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	79 1	3049 2	N	52			244
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	57 9	3561 2	N	35	175 1		104
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	72 1	3695 2	N	80			184
04	4530 X	3517	-0-	-1013	-0-	39 9	3383 2	N	53			237
05	4681 X	2808	-0-	-1873	-0-	76 1	2674 2	N	50	157 1		130
06	3930 X	1944	-0-	-1986	-0-	58 9	1846 2	N	20			150
						79 1						
						55 9						
						76 1						
						22 9						

CUTLASS WEST A				WELL #: 1	RRCID -> 274656	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8708	- 12833		
01	2480 X	2017	-0-	-463	-0-	79 1	1903 2	N	32			240
02	2268 X	619	-0-	-1649	-0-	35 9	545 2	N	3	175 1		68
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	71 1	2767 2	N	76			144
04	2610 X	2421	-0-	-189	-0-	84 9	2293 2	N	47			191
05	2697 X	2573	-0-	-124	-0-	76 1	2413 2	N	74	159 1		106
06	2820 X	1314	-0-	-1506	-0-	52 9	1214 2	N	22			128
						79 1						
						81 9						
						76 1						
						24 9						

PROTEGE ENERGY III LLC				681493	RRCID -> 263906	COMPL. DATE 06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7611	- 12405		
CMWW A				WELL #: 4301H								
01	809 N	576	-0-	-233	-0-	472 1	84 2	Y	17	17 0		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9	Y	7	7 0		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	40 1	8 9	Y	1	1 0		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	Y	1	1 0		-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	102 1	1 9	Y	3	3 0		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	336 1	208 2	Y	-0-			-0-
						3 9						
						235 1	180 2	Y				
						3 4						

CMWW A				WELL #: 4302H	RRCID -> 264171	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7661	- 12330		
01	1500 N	1702	-0-	202	202	389 1	1107 2	Y	184	183 0		9
02	1816 N	1614	-0-	-202	-0-	4 4	202 9	Y	201	200 0		10
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	319 1	1069 2	Y	187	188 0		9
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	5 4	221 9	Y	213	211 0		11
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	412 1	1112 2	Y	164	164 0		11
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	2 4	206 9	Y	116	119 0		8
						294 1	1342 2	Y				
						4 4	234 9	Y				
						313 1	1455 2	Y				
						180 9						
						292 1	1390 2	Y				
						11 4	128 9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	28	1	20	9	Y	18	39	1	66
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	121	1	63	9	Y	57			123
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	195	1	20	9	Y	18	42	1	99
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	9	Y	73			172
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	9	Y	39	49	1	162
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	165	1	39	9	Y	35	49	1	148

CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270						
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	235	1	254	2	Y	163	162	0	6
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	209	1	179	9	Y	141	141	0	6
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	155	9	Y	168	168	0	6
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	208	1	309	2	Y	159	159	0	6
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	359	2	Y	149	149	0	6
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	291	1	157	2	Y	136	136	0	6

CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745						
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	362	1	1	4	Y	65	65	0	2
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	432	1	286	2	Y	68	67	0	3
03	3100 N	3799	-0-	699	699	440	1	3273	2	Y	74	74	0	3
04	3000 N	5215	-0-	2215	2914	477	1	4652	2	Y	67	66	0	4
05	3100 N	2993	-0-	-107	2807	582	1	2403	2	Y	7	8	0	3
06	5246 X	2439	-0-	-2807	-0-	126	1	2296	2	Y	1	1	0	3

MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213						
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	499	1	123	9	Y	112	112	0	3
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	472	1	2	4	Y	94	95	0	2
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	557	1	22	9	Y	20	22	0	-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	736	1	92	9	Y	84	82	0	2
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	268	1	61	9	Y	55	56	0	1
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550						
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	462	1	145	9	Y	132	131	0	3
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	423	1	130	9	Y	118	119	0	2
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	469	1	143	9	Y	130	129	0	3
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	409	1	142	9	Y	129	129	0	3
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	273	1	48	9	Y	44	46	0	1
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	1500 N	740	-0-	-760	27	347 1 1 4	207 2 185 9	Y	168	167 0	4
02	795 N	768	-0-	-27	-0-	327 1 6 4	318 2 117 9	Y	106	108 0	2
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	371 1 1 4	503 2 134 9	Y	122	121 0	3
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	356 1 132 9	253 2	Y	120	120 0	3
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	124 1 44 9	83 2	Y	40	42 0	1
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	1 0	-0-

CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420			
01	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	459 1 6 4	1839 2 470 9	Y	427	417 0	12
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	490 1 7 4	1406 2 550 9	Y	500	498 0	14
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	478 1 4 4	2068 2 512 9	Y	465	468 0	11
04	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	303 1 5 4	2139 2 494 9	Y	449	449 0	11
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	294 1 367 9	2195 2	Y	334	336 0	9
06	3000 N	3019	-0-	19	19	288 1 16 4	2042 2 673 9	Y	612	603 0	18

CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759			
01	1500 N	1532	-0-	32	6172	554 1 3 4	716 2 259 9	Y	235	234 0	6
02	2800 N	1148	-0-	-1652	4520	366 1 4 4	578 2 200 9	Y	182	183 0	5
03	3100 N	1262	-0-	-1838	2682	372 1 1 4	683 2 206 9	Y	187	188 0	4
04	3000 N	1194	-0-	-1806	876	368 1 2 4	661 2 163 9	Y	148	149 0	3
05	2274 N	1398	-0-	-876	-0-	426 1 154 9	818 2	Y	140	140 0	3
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	303 1 7 4	810 2 143 9	Y	130	129 0	4

CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615			
01	37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	1376 1 78 4	31058 2 4737 9	Y	4306	4303 0	110
02	29365 X	29365	-0-	-0-	-0-	1132 1 101 4	24317 2 3815 9	Y	3468	3488 0	90
03	34565 X	29278	-0-	-5287	-0-	1152 1 36 4	24332 2 3758 9	Y	3416	3431 0	75
04	33450 X	25246	-0-	-8204	-0-	1013 1 50 4	21024 2 3159 9	Y	2872	2879 0	68
05	34565 X	24714	-0-	-9851	-0-	1001 1 2 4	20563 2 3148 9	Y	2862	2854 0	76
06	33450 X	22325	-0-	-11125	-0-	911 1 131 4	18540 2 2743 9	Y	2494	2494 0	76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013				TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	192	1	2617	2	Y	305	304	0			8
						7	4	336	9							
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	2	Y	265	266	0			7
						10	4	292	9							
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	276	1	2783	2	Y	301	301	0			7
						4	4	331	9							
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	175	1	2418	2	Y	260	261	0			6
						6	4	286	9							
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	180	1	2457	2	Y	251	251	0			6
						276	9									
*06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	223	1	2382	2	Y	194	194	0			6
						17	4	213	9							
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013				TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051						
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	184	1	2079	2	Y	384	382	0			11
						5	4	422	9							
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	188	1	1825	2	Y	336	338	0			9
						8	4	370	9							
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	225	1	1847	2	Y	364	365	0			8
						3	4	400	9							
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	206	1	1711	2	Y	360	360	0			8
						4	4	396	9							
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	217	1	1740	2	Y	360	359	0			9
						396	9									
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	196	1	1678	2	Y	341	340	0			10
						13	4	375	9							
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013				TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003						
01	1500 N	1653	-0-	153	12355	283	1	1171	2	Y	178	177	0			9
						3	4	196	9							
02	2800 N	1454	-0-	-1346	11009	245	1	1032	2	Y	156	157	0			8
						5	4	172	9							
03	3100 N	1694	-0-	-1406	9603	296	1	1201	2	Y	177	177	0			8
						2	4	195	9							
04	3000 N	1559	-0-	-1441	8162	256	1	1116	2	Y	167	167	0			8
						3	4	184	9							
05	3100 N	1586	-0-	-1514	6648	250	1	1154	2	Y	165	164	0			9
						182	9									
06	3000 N	1494	-0-	-1506	5142	236	1	1078	2	Y	155	155	0			9
						9	4	171	9							
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013				TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065						
01	1500 N	1692	-0-	192	8173	236	1	1239	2	Y	194	194	0			6
						4	4	213	9							
02	2800 N	1490	-0-	-1310	6863	218	1	1078	2	Y	172	172	0			6
						5	4	189	9							
03	3100 N	1718	-0-	-1382	5481	278	1	1204	2	Y	213	213	0			6
						2	4	234	9							
04	3000 N	1752	-0-	-1248	4233	309	1	1213	2	Y	206	206	0			6
						3	4	227	9							
05	3100 N	1813	-0-	-1287	2946	326	1	1261	2	Y	205	205	0			6
						226	9									
06	3000 N	1754	-0-	-1246	1700	268	1	1268	2	Y	189	188	0			7
						10	4	208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493											
CMWW A			WELL #:		4308H	RRCID ->	271664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7820 - 15009			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	269	1	2345	2	Y	285	282	0			7
						6	4	314	9							
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	244	1	2195	2	Y	262	262	0			7
						10	4	288	9							
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	269	1	2463	2	Y	302	303	0			6
						4	4	332	9							
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	247	1	2423	2	Y	298	298	0			6
						6	4	328	9							
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	176	1	2235	2	Y	295	294	0			7
						325	9									
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	163	1	2101	2	Y	271	270	0			8
						15	4	298	9							

MORO CREEK			WELL #:		2401H	RRCID ->	271797	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7200 - 12030			
01	1500 N	540	-0-	-960	3009	526	1	14	9	Y	13	12	0	1	1	2
02	2800 N	517	-0-	-2283	726	486	1	31	9	Y	28	27	0	2	1	1
03	1382 N	656	-0-	-726	-0-	578	1	78	9	Y	71	49	0	18	1	5
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	564	1	59	9	Y	54	12	0	39	1	8
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	523	1	17	9	Y	15	3	0	14	1	6
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	405	1	91	9	Y	83	69	0	12	1	8

CMWW B			WELL #:		3703H	RRCID ->	271802	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	7047 - 11624			
01	1025 N	557	-0-	-468	-0-	110	1	391	2	Y	50	139	1			181
						1	4	55	9							
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1					182
						1	9									
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-	60	1			122
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	91	1	57	9	Y	52					174
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	21	1	33	9	Y	30	48	1			156
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	9	Y	33	49	1			140

MORO CREEK			WELL #:		3304H	RRCID ->	272274	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7532 - 15030			
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	543	1	506	2	Y	328	329	0			7
						1	4	361	9							
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	497	1	292	2	Y	328	329	0			6
						7	4	361	9							
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	522	1	312	2	Y	299	299	0			6
						329	9									
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	2	8	0			-0-
						2	9									
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	199	1	290	2	Y	29	28	0			1
						1	4	32	9							
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2339	1	28	4	Y	384	371	0			14
						422	9									

CMWW A			WELL #:		4310H	RRCID ->	272350	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7638 - 15020			
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	420	1	1	4	Y	234	236	0			7
						257	9									
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	367	1	199	9	Y	181	182	0			6
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	446	1	3217	2	Y	391	387	0			10
						5	4	430	9							
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	374	1	4985	2	Y	564	561	0			13
						12	4	620	9							
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	428	1	6687	2	Y	612	609	0			16
						1	4	673	9							
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	355	1	1953	2	Y	314	320	0			10
						15	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 7467 - 15277						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	604	1	730	2	Y	289	284	0			8
						3	4	318	9							
02	899 X	899	-0-	-0-	-0-	503	1	195	2	Y	180	183	0			5
						3	4	198	9							
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	503	1	2264	2	Y	378	374	0			9
						4	4	416	9							
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	366	1	2935	2	Y	395	394	0			10
						7	4	435	9							
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	374	1	2743	2	Y	373	372	0			11
						410	9									
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	409	1	2334	2	Y	344	344	0			11
						18	4	378	9							
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 7355 - 14647						
01	1500 N	1221	-0-	-279	2496	261	1	769	2	Y	172	172	0			7
						2	4	189	9							
02	2800 N	1142	-0-	-1658	838	238	1	725	2	Y	159	159	0			7
						4	4	175	9							
03	2117 N	1279	-0-	-838	-0-	244	1	848	2	Y	168	169	0			6
						2	4	185	9							
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	168	1	730	2	Y	169	169	0			6
						2	4	186	9							
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	175	1	754	2	Y	175	174	0			7
						193	9									
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	180	1	631	2	Y	164	164	0			7
						5	4	180	9							
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7350 - 17726						
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	479	1	1788	2	Y	655	653	0			17
						5	4	721	9							
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	416	1	1610	2	Y	564	567	0			14
						8	4	620	9							
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	424	1	2293	2	Y	654	654	0			14
						4	4	719	9							
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	329	1	2117	2	Y	601	603	0			12
						5	4	661	9							
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	341	1	2178	2	Y	558	557	0			13
						614	9									
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	325	1	2061	2	Y	536	534	0			15
						16	4	590	9							
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 7335 - 11469						
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	201	1	26	9	Y	24	162	1			188
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	121	1	65	9	Y	59					247
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	115	1	70	9	Y	64	88	1			223
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	9	Y	106					329
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	42	92	1			279
						46	9									
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	138	1	66	9	Y	60	89	1			250
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7446 - 18020						
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	184	1	95	9	Y	86	85	0			2
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	172	1	76	9	Y	69	69	0			2
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	208	1	78	9	Y	71	71	0			2
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	188	1	67	9	Y	61	61	0			2
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	184	1	63	9	Y	57	57	0			2
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	172	1	56	9	Y	51	51	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
CMWW A		WELL #:		4502H	RRCID ->	274155	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7362 - 17761		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1500 N	1622	-0-	122	1767	444	1	856	2	Y	290	286	0	9
							3	319	9					
02	2800 N	1478	-0-	-1322	445	318	1	914	2	Y	219	221	0	7
							5	241	9					
03	2025 N	1580	-0-	-445	-0-	356	1	960	2	Y	238	238	0	7
							2	262	9					
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	303	1	930	2	Y	218	218	0	7
							3	240	9					
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	323	1	1115	2	Y	212	212	0	7
							233							
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	321	1	1032	2	Y	200	199	0	8
							9	220	9					

CMWW A		WELL #:		4405H	RRCID ->	274158	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7558 - 15236		
01	1500 N	458	-0-	-1042	12216	328	1	130	9	Y	118	119	0	4
02	2800 N	389	-0-	-2411	9805	266	1	123	9	Y	112	112	0	4
03	3100 N	955	-0-	-2145	7660	288	1	445	2	Y	201	199	0	6
							1	221	9					
04	3000 N	844	-0-	-2156	5504	279	1	362	2	Y	184	184	0	6
							1	202	9					
05	3100 N	652	-0-	-2448	3056	271	1	206	2	Y	159	159	0	6
							175							
06	3000 N	411	-0-	-2589	467	259	1	1	4	Y	137	138	0	5
							151							

CMWW A		WELL #:		4406H	RRCID ->	274305	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7426 - 14976		
01	1500 N	57	-0-	-1443	4875	39	1	18	9	Y	16	18	0	2
02	2800 N	317	-0-	-2483	2392	177	1	140	9	Y	127	124	0	5
03	3022 N	630	-0-	-2392	-0-	375	1	255	9	Y	232	230	0	7
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	366	1	239	9	Y	217	218	0	6
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	318	1	229	9	Y	208	207	0	7
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	356	1	240	9	Y	218	217	0	8

MORO CREEK		WELL #:		2405H	RRCID ->	276199	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7425 - 15099		
01	1500 N	991	-0-	-509	2579	300	1	475	2	Y	195	194	0	3
							1	215	9					
02	2800 N	924	-0-	-1876	703	273	1	464	2	Y	166	162	0	4
							4	183	9					
03	2201 N	1498	-0-	-703	-0-	504	1	769	2	Y	204	185	0	7
							1	224	9					
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	432	1	756	2	Y	184	152	0	9
							202							
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	551	1	714	2	Y	141	129	0	9
							1	155	9					
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	320	1	610	2	Y	174	163	0	9
							7	191	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7267		- 16854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1500 N	3469	-0-	1969	13238	448	1	2498	2	Y	473	471	0	3	1	8
						3	4	520	9							
02	2800 N	3031	-0-	231	13469	412	1	2139	2	Y	423	409	0	11	1	11
						15	4	465	9							
03	3100 N	3719	-0-	619	14088	561	1	2592	2	Y	513	489	0	21	1	14
						2	4	564	9							
04	17514 X	3426	-0-	-14088	-0-	534	1	2368	2	Y	476	436	0	37	1	17
						524	9									
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	676	1	2623	2	Y	539	520	0	15	1	21
						1	4	593	9							
*06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	602	1	2520	2	Y	511	491	0	18	1	23
						25	4	562	9							
CMWW B				WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6544		PERF. 7016		- 12087		
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	544	1	3395	2	Y	179	181	0			12
						9	4	197	9							
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	389	1	2091	2	Y	191	185	0			18
						10	4	210	9							
03	3875 X	2996	-0-	-879	-0-	495	1	2258	2	Y	217	222	0			13
						4	4	239	9							
04	3690 X	2758	-0-	-932	-0-	563	1	2007	2	Y	165	165	0			13
						6	4	182	9							
05	3875 X	2401	-0-	-1474	-0-	574	1	1667	2	Y	145	150	0			8
						160	9									
06	3750 X	2070	-0-	-1680	-0-	495	1	1334	2	Y	208	199	0			17
						12	4	229	9							
MORO CREEK				WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7396		- 15351		
01	1500 N	1022	-0-	-478	5418	392	1	519	2	Y	100	99	0	1	1	2
						1	4	110	9							
02	2800 N	1000	-0-	-1800	3618	350	1	529	2	Y	105	100	0	4	1	3
						5	4	116	9							
03	3100 N	840	-0-	-2260	1358	364	1	336	2	Y	127	113	0	12	1	5
						140	9									
04	2443 N	1085	-0-	-1358	-0-	352	1	565	2	Y	153	126	0	24	1	8
						168	9									
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	392	1	546	2	Y	165	156	0	9	1	8
						182	9									
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	276	1	390	2	Y	231	220	0	9	1	10
						5	4	254	9							
MORO CREEK				WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7050		- 11632		
01	1500 N	1966	-0-	466	5823	512	1	596	2	Y	779	781	0	1	1	13
						1	4	857	9							
02	2800 N	2267	-0-	-533	5290	530	1	892	2	Y	761	752	0	6	1	16
						8	4	837	9							
03	3100 N	2335	-0-	-765	4525	611	1	1065	2	Y	598	578	0	20	1	16
						1	4	658	9							
04	3000 N	2088	-0-	-912	3613	591	1	965	2	Y	484	441	0	41	1	18
						532	9									
05	3100 N	2027	-0-	-1073	2540	614	1	977	2	Y	395	382	0	15	1	16
						1	4	435	9							
06	3000 N	1745	-0-	-1255	1285	530	1	862	2	Y	311	294	0	16	1	17
						11	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
CMWW A			WELL #:		4408H	RRCID -> 276422			COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	1033	1	21723	2	Y	3591	3597	0	93
							55	4	3950	9					
02		23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	922	1	19076	2	Y	2819	2835	0	77
							79	4	3101	9					
03		26660 X	24151	-0-	-2509	-0-	1148	1	20113	2	Y	2600	2616	0	61
							30	4	2860	9					
04		25800 X	21522	-0-	-4278	-0-	1051	1	17836	2	Y	2356	2359	0	58
							43	4	2592	9					
05		26660 X	20471	-0-	-6189	-0-	1044	1	17234	2	Y	1992	1993	0	57
							2	4	2191	9					
06		25800 X	17985	-0-	-7815	-0-	941	1	15108	2	Y	1662	1665	0	54
							108	4	1828	9					

MORO CREEK			WELL #:		2402H	RRCID -> 276502			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470			
01		1500 N	2244	-0-	744	21694	475	1	1490	2	Y	252	250	0	5
							2	4	277	9					
02		2800 N	2382	-0-	-418	21276	440	1	1745	2	Y	167	157	0	6
							13	4	184	9					
03		3100 N	2518	-0-	-582	20694	532	1	1846	2	Y	125	106	0	6
							2	4	138	9					
04		3000 N	2324	-0-	-676	20018	512	1	1626	2	Y	169	130	0	10
							186	9							
05		3100 N	2361	-0-	-739	19279	517	1	1696	2	Y	134	122	0	9
							1	4	147	9					
06		3000 N	1654	-0-	-1346	17933	388	1	1129	2	Y	114	102	0	9
							12	4	125	9					

MORO CREEK			WELL #:		3310H	RRCID -> 277701			COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283			
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	580	1	1270	2	Y	385	386	0	9
							2	4	424	9					
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	563	1	1156	2	Y	369	371	0	7
							15	4	406	9					
03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	683	1	1368	2	Y	479	476	0	10
							1	4	527	9					
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	706	1	1246	2	Y	410	410	0	10
							451	9							
05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	648	1	979	2	Y	365	366	0	9
							2	4	402	9					
06		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	9	0	-0-

MORO CREEK			WELL #:		3404H	RRCID -> 277703			COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891			
01		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	890	1	3074	2	Y	607	608	0	14
							4	4	668	9					
02		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	829	1	2813	2	Y	526	530	0	10
							32	4	579	9					
03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	925	1	3073	2	Y	585	583	0	12
							2	4	644	9					
04		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	954	1	2784	2	Y	584	582	0	14
							642	9							
05		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	987	1	3109	2	Y	587	586	0	15
							4	4	646	9					
06		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	2719	1	1458	2	Y	619	612	0	22
							68	4	681	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01		4496 X	4496	-0-	-0-	784 1	3178 2	Y	482	485 0		11
						4 4	530 9					
02		4035 X	4035	-0-	-0-	826 1	2726 2	Y	411	415 0		7
						31 4	452 9					
03		4256 X	4256	-0-	-0-	911 1	2800 2	Y	494	491 0		10
						2 4	543 9					
04		5010 X	3928	-0-	-1082	933 1	2423 2	Y	520	518 0		12
						572 9						
05		4898 X	2634	-0-	-2264	889 1	1245 2	Y	453	454 0		11
						2 4	498 9					
06		4350 X	3043	-0-	-1307	2464 1	39 4	Y	491	484 0		18
						540 9						

MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164			
01		3852 X	3852	-0-	-0-	935 1	2484 2	Y	390	391 0		9
						4 4	429 9					
02		3384 X	3384	-0-	-0-	849 1	2131 2	Y	344	347 0		6
						26 4	378 9					
03		3982 X	3982	-0-	-0-	973 1	2509 2	Y	453	449 0		10
						2 4	498 9					
04		3647 X	3647	-0-	-0-	1002 1	2247 2	Y	362	363 0		9
						398 9						
05		3673 X	3673	-0-	-0-	1046 1	2226 2	Y	362	361 0		10
						3 4	398 9					
06		3210 X	3020	-0-	-190	2649 1	34 4	Y	306	305 0		11
						337 9						

MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663			
01		1542 N	1542	-0-	-0-	477 1	878 2	Y	168	168 0		4
						2 4	185 9					
02		1051 N	1051	-0-	-0-	389 1	530 2	Y	113	115 0		2
						8 4	124 9					
03		1545 N	1545	-0-	-0-	464 1	897 2	Y	166	164 0		4
						1 4	183 9					
04		1651 N	1651	-0-	-0-	493 1	973 2	Y	168	168 0		4
						185 9						
05		1832 N	1832	-0-	-0-	511 1	1109 2	Y	191	189 0		6
						2 4	210 9					
06		1965 N	1965	-0-	-0-	1769 1	29 4	Y	152	152 0		6
						167 9						

CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246			
01		6556 X	6556	-0-	-0-	605 1	4981 2	Y	870	866 0		28
						13 4	957 9					
02		6942 X	6942	-0-	-0-	587 1	5275 2	Y	961	958 0		31
						23 4	1057 9					
03		7887 X	7887	-0-	-0-	736 1	5925 2	Y	1106	1106 0		31
						9 4	1217 9					
04		7285 X	7285	-0-	-0-	697 1	5510 2	Y	967	969 0		29
						14 4	1064 9					
05		7289 X	7289	-0-	-0-	716 1	5564 2	Y	916	914 0		31
						1 4	1008 9					
06		7090 X	7090	-0-	-0-	693 1	5434 2	Y	838	838 0		31
						41 4	922 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310				
M	O	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	
01	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	1011	1	11820	2	Y	1227	1224	0	38
						31	4	1350	9					
02	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	917	1	10214	2	Y	1044	1049	0	33
						44	4	1148	9					
03	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	1055	1	10869	2	Y	1021	1025	0	29
						17	4	1123	9					
04	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	990	1	10482	2	Y	885	888	0	26
						26	4	974	9					
05	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	1012	1	10812	2	Y	951	946	0	31
						1	4	1046	9					
06	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	986	1	10814	2	Y	745	748	0	28
						79	4	820	9					
CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171				
01	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	341	1	8682	2	Y	513	511	0	16
						22	4	564	9					
02	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	302	1	7682	2	Y	400	403	0	13
						32	4	440	9					
03	9145 X	8964	-0-	-181	-0-	308	1	8038	2	Y	551	549	0	15
						12	4	606	9					
04	8850 X	8006	-0-	-844	-0-	319	1	7047	2	Y	566	565	0	16
						17	4	623	9					
05	9145 X	8757	-0-	-388	-0-	290	1	7685	2	Y	710	705	0	21
						1	4	781	9					
06	8850 X	8206	-0-	-644	-0-	277	1	7098	2	Y	710	708	0	23
						50	4	781	9					
MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661				
01	12893 X	5249	-0-	-7644	-0-	716	1	3987	2	Y	493	488	0	5 1 10
						4	4	542	9					
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	607	1	3260	2	Y	402	382	0	17 1 13
						23	4	442	9					
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	538	1	3750	2	Y	492	470	0	22 1 13
						3	4	541	9					
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	570	1	3899	2	Y	564	519	0	39 1 19
						620	9							
05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	679	1	5280	2	Y	714	692	0	16 1 25
						3	4	785	9					
06	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	537	1	5741	2	Y	639	621	0	17 1 26
						51	4	703	9					
MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388				
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	650	1	2606	2	Y	1122	1130	0	5 1 20
						3	4	1234	9					
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	562	1	1916	2	Y	690	682	0	11 1 17
						15	4	759	9					
03	5022 X	3553	-0-	-1469	-0-	624	1	2136	2	Y	719	696	0	22 1 18
						2	4	791	9					
04	4860 X	2206	-0-	-2654	-0-	641	1	1004	2	Y	510	465	0	44 1 19
						561	9							
05	5022 X	1052	-0-	-3970	-0-	658	1	79	2	Y	286	275	0	16 1 14
						315	9							
06	4350 X	237	-0-	-4113	-0-	185	1	52	9	Y	47	47	0	10 1 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 6966	PERF. 6921	- 17151			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	
01		10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	933 1	8581 2	Y	1054	1044 0	12 1	22
							8 4	1159 9					
02		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	802 1	7218 2	Y	859	819 0	35 1	27
							48 4	945 9					
03		9517 X	8816	-0-	-701	-0-	723 1	7228 2	Y	781	755 0	33 1	20
							6 4	859 9					
04		9210 X	8073	-0-	-1137	-0-	682 1	6648 2	Y	675	625 0	47 1	23
							743 9						
05		9517 X	7849	-0-	-1668	-0-	667 1	6303 2	Y	796	775 0	17 1	27
							3 4	876 9					
06		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	629 1	8210 2	Y	1792	1742 0	19 1	58
							73 4	1971 9					

CMWW A				WELL #: 4317H		RRCID -> 285553	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 7679	- 15480			
01		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	672 1	8464 2	Y	741	739 0		36
							22 4	815 9					
02		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	614 1	6658 2	Y	604	606 0		34
							29 4	664 9					
03		9548 X	8539	-0-	-1009	-0-	681 1	7086 2	Y	692	693 0		33
							11 4	761 9					
04		8970 X	8645	-0-	-325	-0-	657 1	7308 2	Y	602	602 0		33
							18 4	662 9					
05		9765 X	9376	-0-	-389	-0-	691 1	8039 2	Y	586	585 0		34
							1 4	645 9					
06		9450 X	8933	-0-	-517	-0-	653 1	7590 2	Y	577	576 0		35
							55 4	635 9					

CMWW A				WELL #: 4316H		RRCID -> 285677	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 7564	- 15535			
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	267 1	95 9	Y	86	86 0		4
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	238 1	107 9	Y	97	97 0		4
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	241 1	185 9	Y	168	167 0		5
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	220 1	144 9	Y	131	132 0		4
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	250 1	96 9	Y	87	87 0		4
*06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	356 1	58 9	Y	53	54 0		3

CMWW A				WELL #: 4319H		RRCID -> 285684	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 7116	- 15186			
01		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	288 1	2875 2	Y	855	845 0		22
							8 4	941 9					
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	259 1	2473 2	Y	547	554 0		15
							11 4	602 9					
03		3503 X	2626	-0-	-877	-0-	308 1	1789 2	Y	478	482 0		11
							3 4	526 9					
04		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	328 1	2800 2	Y	1048	1034 0		25
							7 4	1153 9					
05		3503 X	2759	-0-	-744	-0-	281 1	2219 2	Y	235	251 0		9
							259 9						
06		3390 X	2655	-0-	-735	-0-	262 1	2234 2	Y	129	131 0		7
							17 4	142 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	532	1 13684	2	Y	571	568 0	15
						34	4 628	9				
02	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	475	1 12271	2	Y	476	479 0	12
						51	4 524	9				
03	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	455	1 11965	2	Y	484	485 0	11
						18	4 532	9				
04	12660 X	10173	-0-	-2487	-0-	384	1 9306	2	Y	419	420 0	10
						22	4 461	9				
05	13082 X	6614	-0-	-6468	-0-	413	1 5763	2	Y	397	397 0	10
						1	4 437	9				
06	12660 X	11432	-0-	-1228	-0-	411	1 10519	2	Y	390	389 0	11
						73	4 429	9				

CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133				
01	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	845	1 20892	2	Y	1539	1535 0	47
						52	4 1693	9				
02	21385 X	21385	-0-	-0-	-0-	761	1 18740	2	Y	1643	1642 0	48
						77	4 1807	9				
03	24490 X	22528	-0-	-1962	-0-	1076	1 19698	2	Y	1567	1575 0	40
						30	4 1724	9				
04	23700 X	21306	-0-	-2394	-0-	1062	1 18588	2	Y	1465	1467 0	38
						44	4 1612	9				
05	24490 X	21941	-0-	-2549	-0-	1021	1 19249	2	Y	1517	1511 0	44
						2	4 1669	9				
06	22920 X	21294	-0-	-1626	-0-	869	1 18860	2	Y	1302	1302 0	44
						133	4 1432	9				

CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341				
01	38709 X	38709	-0-	-0-	-0-	1382	1 34473	2	Y	2516	2510 0	72
						86	4 2768	9				
02	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	1301	1 30648	2	Y	2229	2237 0	64
						127	4 2452	9				
03	37436 X	37436	-0-	-0-	-0-	1528	1 33007	2	Y	2593	2594 0	63
						49	4 2852	9				
04	35640 X	35327	-0-	-313	-0-	1489	1 31202	2	Y	2329	2333 0	59
						74	4 2562	9				
05	36828 X	36372	-0-	-456	-0-	1516	1 31895	2	Y	2688	2673 0	74
						4	4 2957	9				
06	35640 X	34994	-0-	-646	-0-	1293	1 30663	2	Y	2566	2560 0	80
						215	4 2823	9				

CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318				
01	39448 X	39448	-0-	-0-	-0-	1520	1 35418	2	Y	2201	2194 0	70
						89	4 2421	9				
02	35162 X	35162	-0-	-0-	-0-	1384	1 31645	2	Y	1820	1829 0	61
						131	4 2002	9				
03	39618 X	37699	-0-	-1919	-0-	1491	1 33988	2	Y	1972	1976 0	57
						51	4 2169	9				
04	38340 X	35841	-0-	-2499	-0-	1409	1 32216	2	Y	1945	1944 0	58
						76	4 2140	9				
05	39618 X	36634	-0-	-2984	-0-	1442	1 33000	2	Y	1989	1982 0	65
						4	4 2188	9				
06	38190 X	35187	-0-	-3003	-0-	1377	1 31559	2	Y	1845	1842 0	68
						221	4 2030	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497			
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
01		39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	1451 1	34426 2	Y	2956	2933 0	84
							86 4	3252 9				
02		35310 X	35310	-0-	-0-	-0-	1297 1	30797 2	Y	2808	2812 0	80
							127 4	3089 9				
03		37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	1372 1	33087 2	Y	3016	3023 0	73
							49 4	3318 9				
04		35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	1302 1	31521 2	Y	2689	2695 0	67
							74 4	2958 9				
05		36659 X	36659	-0-	-0-	-0-	1331 1	32278 2	Y	2769	2759 0	77
							4 4	3046 9				
06		35162 X	35162	-0-	-0-	-0-	1270 1	31046 2	Y	2390	2390 0	77
							217 4	2629 9				

MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210			
01		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	362 1	5808 2	Y	235	227 0	8 1 9
							5 4	259 9				
02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	349 1	4600 2	Y	226	202 0	22 1 11
							30 4	249 9				
03		6665 X	5452	-0-	-1213	-0-	596 1	4586 2	Y	242	219 0	25 1 9
							4 4	266 9				
04		6450 X	5820	-0-	-630	-0-	599 1	4929 2	Y	265	220 0	41 1 13
							292 9					
05		6448 X	5256	-0-	-1192	-0-	574 1	4461 2	Y	199	186 0	15 1 11
							2 4	219 9				
06		6240 X	4727	-0-	-1513	-0-	355 1	4102 2	Y	212	199 0	13 1 11
							37 4	233 9				

MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398			
01		14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	820 1	11953 2	Y	1390	1373 0	14 1 28
							11 4	1529 9				
02		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	760 1	10425 2	Y	1202	1144 0	49 1 37
							67 4	1322 9				
03		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	769 1	11080 2	Y	1391	1356 0	39 1 33
							9 4	1530 9				
04		12300 X	11054	-0-	-1246	-0-	547 1	9297 2	Y	1100	1063 0	39 1 31
							1210 9					
05		12927 X	11819	-0-	-1108	-0-	596 1	10180 2	Y	944	931 0	14 1 30
							5 4	1038 9				
06		12510 X	9327	-0-	-3183	-0-	621 1	7778 2	Y	781	762 0	18 1 31
							69 4	859 9				

MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708			
01		10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	704 1	8691 2	Y	1154	1143 0	11 1 23
							8 4	1269 9				
02		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	633 1	7244 2	Y	1022	981 0	35 1 29
							47 4	1124 9				
03		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	697 1	8361 2	Y	1087	1058 0	32 1 26
							7 4	1196 9				
04		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	508 1	8340 2	Y	1035	996 0	36 1 29
							1139 9					
05		9362 X	8589	-0-	-773	-0-	484 1	7037 2	Y	968	955 0	13 1 29
							3 4	1065 9				
06		9060 X	424	-0-	-8636	-0-	379 1	2 4	Y	39	49 0	12 1 7
							43 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	1253	1	20889	2	N	2666	2661	0		102
						53	4	2933	9						
02	21896 X	21063	-0-	-833	-0-	1074	1	17530	2	N	2168	2180	0		90
						74	4	2385	9						
03	24242 X	22349	-0-	-1893	-0-	1133	1	18602	2	N	2351	2356	0		85
						28	4	2586	9						
04	23460 X	20360	-0-	-3100	-0-	1051	1	16989	2	N	2072	2076	0		81
						41	4	2279	9						
05	24242 X	19789	-0-	-4453	-0-	1053	1	16735	2	N	1817	1817	0		81
						2	4	1999	9						
06	23460 X	18244	-0-	-5216	-0-	977	1	15386	2	N	1610	1610	0		81
						110	4	1771	9						
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876					
01	29475 X	29475	-0-	-0-	-0-	1298	1	25079	2	N	2759	2750	0		122
						63	4	3035	9						
02	25488 X	25488	-0-	-0-	-0-	1155	1	21443	2	N	2545	2549	0		118
						90	4	2800	9						
03	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	1202	1	22470	2	N	2521	2532	0		107
						34	4	2773	9						
04	24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	1118	1	20925	2	N	2349	2353	0		103
						50	4	2584	9						
05	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	1122	1	20800	2	N	2207	2203	0		107
						2	4	2428	9						
06	22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	1077	1	19196	2	N	2095	2089	0		113
						136	4	2305	9						
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051					
01	46513 X	46513	-0-	-0-	-0-	1791	1	40041	2	N	4164	4154	0		140
						101	4	4580	9						
02	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	1564	1	34953	2	N	3543	3557	0		126
						145	4	3897	9						
03	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	1636	1	37041	2	N	3817	3826	0		117
						55	4	4199	9						
04	39963 X	39963	-0-	-0-	-0-	1523	1	34496	2	N	3512	3515	0		114
						81	4	3863	9						
05	39640 X	39640	-0-	-0-	-0-	1537	1	34753	2	N	3042	3043	0		113
						4	4	3346	9						
06	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	1477	1	32643	2	N	2723	2722	0		114
						229	4	2995	9						
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076					
01	35030 X	35030	-0-	-0-	-0-	1706	1	28141	2	N	4682	4689	0		105
						33	4	5150	9						
02	30480 X	30480	-0-	-0-	-0-	1527	1	24188	2	N	4125	4155	0		75
						227	4	4538	9						
03	32162 X	32162	-0-	-0-	-0-	1658	1	25718	2	N	4335	4318	0		92
						17	4	4769	9						
04	28399 X	28399	-0-	-0-	-0-	1683	1	22646	2	N	3700	3703	0		89
						4070	9								
05	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	1746	1	21998	2	N	2976	2988	0		77
						26	4	3274	9						
06	15150 X	9373	-0-	-5777	-0-	1644	1	6493	2	N	1007	1045	0		39
						128	4	1108	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
MORO CREEK			WELL #:		3320H	RRCID -> 288932			COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901			
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	

01		27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	1504	1	23239	2	N	2370	2378	0	53
							28	4	2607	9					
02		22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	1380	1	19000	2	N	1916	1934	0	35
							180	4	2108	9					
03		24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	1530	1	20233	2	N	2121	2111	0	45
							13	4	2333	9					
04		21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	1492	1	17593	2	N	1851	1852	0	44
							2036	9							
05		18600 X	18528	-0-	-72	-0-	1478	1	15397	2	N	1486	1489	0	41
							18	4	1635	9					
06		18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	4068	1	12262	2	N	1358	1348	0	51
							257	4	1494	9					

MORO CREEK			WELL #:		3321H	RRCID -> 288933			COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976			
01		23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	1212	1	20614	2	N	1854	1867	0	42
							24	4	2039	9					
02		21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	1131	1	18431	2	N	1499	1514	0	27
							173	4	1649	9					
03		22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	1298	1	19451	2	N	1610	1603	0	34
							13	4	1771	9					
04		20546 X	20546	-0-	-0-	-0-	1283	1	17408	2	N	1686	1680	0	40
							1855	9							
05		18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	1241	1	15846	2	N	1625	1620	0	45
							18	4	1788	9					
06		19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	3416	1	14220	2	N	1607	1592	0	60
							276	4	1768	9					

MORO CREEK			WELL #:		3322H	RRCID -> 288934			COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801			
01		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	1232	1	16900	2	N	1955	1965	0	44
							20	4	2151	9					
02		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1053	1	13427	2	N	1695	1708	0	31
							128	4	1865	9					
03		16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	1116	1	13618	2	N	1797	1790	0	38
							9	4	1977	9					
04		14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	1082	1	11621	2	N	1694	1691	0	41
							1863	9							
05		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	1099	1	10999	2	N	1447	1448	0	40
							13	4	1592	9					
06		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	2994	1	9418	2	N	1383	1371	0	52
							195	4	1521	9					

MORO CREEK			WELL #:		3323H	RRCID -> 288935			COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601			
01		26265 X	26265	-0-	-0-	-0-	1267	1	22179	2	N	2539	2540	0	57
							26	4	2793	9					
02		22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1120	1	18850	2	N	2162	2180	0	39
							177	4	2378	9					
03		23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1190	1	19560	2	N	2234	2226	0	47
							13	4	2457	9					
04		20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	1152	1	17201	2	N	2054	2052	0	49
							2259	9							
05		19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	1133	1	16129	2	N	2140	2132	0	57
							19	4	2354	9					
06		20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	3117	1	14655	2	N	2030	2012	0	75
							278	4	2233	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW B		WELL #: 3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31238 X	31238	-0-	-0-	-0-	1350 1	25666 2	N	3779	3784 0		615
							65 4	4157 9					
02		26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	1194 1	21340 2	N	3153	3081 0		687
							89 4	3468 9					
03		26775 X	26775	-0-	-0-	-0-	1228 1	21819 2	N	3359	3437 0		609
							33 4	3695 9					
04		23994 X	23994	-0-	-0-	-0-	1125 1	19668 2	N	2867	2863 0		613
							47 4	3154 9					
05		23036 X	23036	-0-	-0-	-0-	1112 1	19010 2	N	2647	2714 0		546
							2 4	2912 9					
06		20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	1003 1	16550 2	N	2414	2346 0		614
							118 4	2655 9					

MORO CREEK		WELL #: 2410H		RRCID -> 292296		COMPL. DATE 11/23/2020				TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276			
01		19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	1282 1	16186 2	N	1884	1889 0		24
							15 4	2072 9					
02		17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	1174 1	13932 2	N	1698	1690 0		32
							90 4	1868 9					
03		20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	1319 1	16938 2	N	1976	1968 0		40
							13 4	2174 9					
04		20355 X	20355	-0-	-0-	-0-	1300 1	17089 2	N	1787	1786 0		41
							1966 9						
05		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	1306 1	16839 2	N	1803	1799 0		45
							8 4	1983 9					
06		16920 X	16821	-0-	-99	-0-	1082 1	13868 2	N	1589	1591 0		43
							123 4	1748 9					

CMWW B		WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851			
01		30266 X	30266	-0-	-0-	-0-	1200 1	26332 2	N	2425	2431 0		413
							66 4	2668 9					
02		25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	1029 1	22500 2	N	1951	1910 0		454
							93 4	2146 9					
03		26664 X	26664	-0-	-0-	-0-	1076 1	23356 2	N	1997	2050 0		401
							35 4	2197 9					
04		24516 X	24516	-0-	-0-	-0-	1027 1	21395 2	N	1857	1846 0		412
							51 4	2043 9					
05		24309 X	24309	-0-	-0-	-0-	1033 1	21404 2	N	1699	1744 0		367
							3 4	1869 9					
06		22438 X	22438	-0-	-0-	-0-	958 1	19662 2	N	1526	1484 0		409
							139 4	1679 9					

MORO CREEK		WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276			
01		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	752 1	2190 2	N	674	668 0		13
							3 4	741 9					
02		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	702 1	4375 2	N	887	884 0		16
							30 4	976 9					
03		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	694 1	3596 2	N	872	871 0		17
							3 4	959 9					
04		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	713 1	2729 2	N	913	909 0		21
							1004 9						
05		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	923 1	5133 2	N	985	981 0		25
							3 4	1084 9					
*06		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	792 1	6120 2	N	1158	1151 0		32
							56 4	1274 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882															
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	0	25269	-0-	25269	25269	524 1 217 4	15203 3 8356 5	Y	881	866 1	2 8	279			
02	44735 X	19466	-0-	-25269	-0-	332 1 12 4	13315 3 5170 5	Y	579	744 1	2 8	112			
03	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	496 1 138 4	10413 3 7143 5	Y	855	794 1		173			
04	24450 X	19868	-0-	-4582	-0-	376 1 260 4	11178 3 7343 5	Y	646	637 1		182			
05	25265 X	20020	-0-	-5245	-0-	955 1 467 4	11358 3 6690 5	Y	500	530 1	3 8	149			
06	24450 X	19165	-0-	-5285	-0-	929 1 798 4	8947 3 7973 5	Y	471	537 1		83			

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140															
01	0	29118	-0-	29118	29118	730 1 302 4	21192 3 3706 5	Y	2898	2958 1	58 8	412			
02	57103 X	27985	-0-	-29118	-0-	500 1 19 4	20060 3 4913 5	Y	2266	2313 1	28 8	337			
03	52576 X	27809	-0-	-24767	-0-	797 1 650 4	16726 3 7539 5	Y	1906	1775 1		468			
04	50880 X	28412	-0-	-22468	-0-	538 1 995 4	16008 3 8971 5	Y	1727	1706 1		489			
05	41168 X	22205	-0-	-18963	-0-	1079 1 675 4	12838 3 5515 5	Y	1907	1862 1	12 8	522			
06	29970 X	23436	-0-	-6534	-0-	1151 1 988 4	11077 3 8432 5	Y	1625	1861 1		286			

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462															
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149															
01	2771 X	2667	-0-	-104	-0-	229 1 91 9	2347 3	Y	83	87 0		38			
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	186 1 92 9	2347 3	Y	84	84 0		38			
03	3193 X	2844	-0-	-349	-0-	299 1 72 9	2473 3	Y	65	72 0		31			
04	3090 X	2529	-0-	-561	-0-	253 1 55 9	2221 3	Y	50	60 0		21			
05	3193 X	1988	-0-	-1205	-0-	206 1 84 9	1698 3	Y	76	76 0		21			
06	2820 X	1601	-0-	-1219	-0-	115 1 87 9	1399 3	Y	79	69 0		31			

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
01	1125 N	1049	-0-	-76	-0-	1 1 31 9	1017 3	Y	28	28 1		2			
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63 1 33 9	957 3	Y	30	25 1		7			
03	3100 N	3958	-0-	858	858	213 1 221 9	3524 3	Y	201	201 1		7			
04	3000 N	3452	-0-	452	1310	190 1 195 9	3067 3	Y	177	184 1		-0-			
05	3100 N	3524	-0-	424	1734	266 1 176 9	3082 3	Y	160	144 1		16			
06	5110 X	3376	-0-	-1734	-0-	146 1 89 9	3141 3	Y	81	89 1		8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3290	-0-	-89	-0-	4	1	3236	3	Y	45	44 1	3
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	50	9	3043	3	Y	49	41 1	11
03	3441 X	2247	-0-	-1194	-0-	200	1	2119	3	Y	-0-	11 1	-0-
04	3330 X	1959	-0-	-1371	-0-	54	9	1845	3	Y	-0-		-0-
05	3286 X	2015	-0-	-1271	-0-	128	1	1855	3	Y	-0-		-0-
06	2970 X	1788	-0-	-1182	-0-	114	1	1666	3	Y	41	38 1	3
						160	1						
						77	1						
						45	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	1	1	893	3	Y	45	44 1	3
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	50	9	839	3	Y	49	41 1	11
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	Y	86	94 1	3
04	900 N	791	-0-	-109	-0-	54	9	666	3	Y	76	79 1	-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	670	3	Y	68	61 1	7
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	95	9	1142	3	Y	41	44 1	4
						41	1						
						84	9						
						58	1						
						75	9						
						53	1						
						45	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
01	3100 N	1838	-0-	-1262	3359	2	1	1718	3	Y	107	103 1	10
02	2800 N	1849	-0-	-951	2408	118	9	1616	3	Y	115	96 1	29
03	3100 N	5369	-0-	2269	4677	106	1	4469	3	Y	573	580 1	22
04	3000 N	4687	-0-	1687	6364	127	9	3889	3	Y	506	528 1	-0-
05	3100 N	4748	-0-	1648	8012	270	1	3909	3	Y	456	410 1	46
06	12469 X	4457	-0-	-8012	-0-	630	9	4045	3	Y	204	230 1	20
						241	1						
						557	9						
						337	1						
						502	9						
						188	1						
						224	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087													
01	5084 X	4969	-0-	-115	-0-	5	1	4729	3	Y	214	207 1	18
02	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	235	9	4446	3	Y	231	193 1	56
03	5177 X	3582	-0-	-1595	-0-	292	1	2962	3	Y	401	441 1	16
04	5010 X	3127	-0-	-1883	-0-	254	9	2578	3	Y	354	370 1	-0-
05	4960 X	3167	-0-	-1793	-0-	179	1	2591	3	Y	320	289 1	31
06	4440 X	1683	-0-	-2757	-0-	441	9	1523	3	Y	81	104 1	8
						160	1						
						389	9						
						224	1						
						352	9						
						71	1						
						89	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		3100 N	2671	-0-	-429	8977	3	1	2448	3	Y	200	194	1	16
							220	9							
02		2800 N	2690	-0-	-110	8867	151	1	2302	3	Y	215	179	1	52
							237	9							
03		3100 N	6199	-0-	3099	11966	331	1	5490	3	Y	344	381	1	15
							378	9							
04		3000 N	5408	-0-	2408	14374	296	1	4778	3	Y	304	319	1	-0-
							334	9							
05		3100 N	5518	-0-	2418	16792	415	1	4802	3	Y	274	246	1	28
							301	9							
06		18027 X	1235	-0-	-16792	-0-	51	1	1094	3	Y	82	101	1	9
							90	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651															
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	1	1	547	3	Y	34	33	1	2
							37	9							
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	Y	36	30	1	8
							40	9							
03		3100 N	5541	-0-	2441	2441	298	1	4928	3	Y	286	285	1	9
							315	9							
04		3000 N	4833	-0-	1833	4274	266	1	4289	3	Y	253	262	1	-0-
							278	9							
05		3100 N	4934	-0-	1834	6108	372	1	4311	3	Y	228	205	1	23
							251	9							
06		7223 X	1115	-0-	-6108	-0-	47	1	1023	3	Y	41	58	1	6
							45	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559															
01		1365 N	1090	-0-	-275	-0-	1	1	971	3	Y	107	103	1	10
							118	9							
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	913	3	Y	115	96	1	29
							127	9							
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	3	Y	143	165	1	7
							157	9							
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	79	1	1267	3	Y	127	134	1	-0-
							140	9							
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	114	103	1	11
							125	9							
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	41	48	1	4
							45	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113															
01		3658 X	3568	-0-	-90	-0-	4	1	3391	3	Y	157	153	1	11
							173	9							
02		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	209	1	3189	3	Y	170	141	1	40
							187	9							
03		3720 X	2361	-0-	-1359	-0-	133	1	2196	3	Y	29	67	1	2
							32	9							
04		3600 X	2057	-0-	-1543	-0-	118	1	1911	3	Y	25	27	1	-0-
							28	9							
05		3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	166	1	1921	3	Y	23	21	1	2
							25	9							
06		3540 X	1703	-0-	-1837	-0-	70	1	1499	3	Y	122	115	1	9
							134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
M	O	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

01		3100 N	2222	-0-	-878	5978	2 1	2118	3	Y	93	90	1	7
							102 9							
02		2800 N	2232	-0-	-568	5410	131 1	1991	3	Y	100	83	1	24
							110 9							
03		3100 N	2445	-0-	-655	4755	125 1	2068	3	Y	229	244	1	9
							252 9							
04		3000 N	2135	-0-	-865	3890	112 1	1800	3	Y	203	212	1	-0-
							223 9							
05		3100 N	2166	-0-	-934	2956	156 1	1809	3	Y	183	165	1	18
							201 9							
06		3000 N	1187	-0-	-1813	1143	50 1	1070	3	Y	61	73	1	6
							67 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
01		3100 N	1583	-0-	-1517	1625	2 1	1581	3	Y	-0-			-0-
							98 1	1487	3	Y	15	12	1	3
02		2800 N	1602	-0-	-1198	427	17 9							
03		2656 N	2229	-0-	-427	-0-	123 1	2043	3	Y	57	58	1	2
							63 9							
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	110 1	1777	3	Y	51	53	1	-0-
							56 9							
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154 1	1787	3	Y	46	41	1	5
							51 9							
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	97 1	2093	3	Y	81	80	1	6
							89 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
01		558 N	552	-0-	-6	-0-	1 1	551	3	Y	-0-	3	1	-0-
							50 1	757	3	Y	61	48	1	13
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	67 9							
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130 1	2145	3	Y	115	123	1	5
							127 9							
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	116 1	1867	3	Y	101	106	1	-0-
							111 9							
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	162 1	1877	3	Y	91	82	1	9
							100 9							
06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	93 1	1998	3	Y	163	159	1	13
							179 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
01		3100 N	1460	-0-	-1640	623	2 1	1408	3	Y	45	45	1	2
							50 9							
02		1912 N	1289	-0-	-623	-0-	75 1	1147	3	Y	61	51	1	12
							67 9							
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	77 1	1277	3	Y	458	456	1	14
							504 9							
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	69 1	1111	3	Y	405	419	1	-0-
							446 9							
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	96 1	1117	3	Y	365	329	1	36
							402 9							
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	81 1	1737	3	Y	81	108	1	9
							89 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099															
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	
01		3100 N	1603	-0-	-1497	1736	2	1	1449	3	Y	138	134	1	10
							152	9							
02		2800 N	1615	-0-	-1185	551	89	1	1362	3	Y	149	124	1	35
							164	9							
03		2372 N	1821	-0-	-551	-0-	102	1	1685	3	Y	31	64	1	2
							34	9							
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	3	Y	28	30	1	-0-
							31	9							
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	127	1	1474	3	Y	25	22	1	3
							28	9							
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	64	1	1380	3	Y	122	116	1	9
							134	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635															
01		3100 N	1711	-0-	-1389	2511	2	1	1653	3	Y	51	49	1	4
							56	9							
02		2800 N	1717	-0-	-1083	1428	102	1	1554	3	Y	55	46	1	13
							61	9							
03		2683 N	1255	-0-	-1428	-0-	69	1	1149	3	Y	34	46	1	1
							37	9							
04		1650 N	1095	-0-	-555	-0-	62	1	1000	3	Y	30	31	1	-0-
							33	9							
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	87	1	1005	3	Y	27	25	1	2
							30	9							
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	82	79	1	5
							90	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859															
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	1	1	516	3	Y	334	324	1	25
							367	9							
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	361	301	1	85
							397	9							
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	137	1	2273	3	Y	115	193	1	7
							127	9							
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	1977	3	Y	101	108	1	-0-
							111	9							
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	172	1	1988	3	Y	91	82	1	9
							100	9							
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	98	1	2117	3	Y	163	159	1	13
							179	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957															
01		3100 N	2053	-0-	-1047	4831	2	1	1955	3	Y	87	84	1	8
							96	9							
02		2800 N	2063	-0-	-737	4094	121	1	1839	3	Y	94	78	1	24
							103	9							
03		3100 N	1210	-0-	-1890	2204	62	1	1021	3	Y	115	132	1	7
							127	9							
04		3000 N	1055	-0-	-1945	259	55	1	889	3	Y	101	108	1	-0-
							111	9							
05		1330 N	1071	-0-	-259	-0-	77	1	894	3	Y	91	81	1	10
							100	9							
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	3	Y	163	159	1	14
							179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868															
01		16554 X	16186	-0-	-368	-0-	17	1	14809	3	Y	1236	1198	1	97
							1360	9							
02		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	915	1	13924	3	Y	1336	1114	1	319
							1470	9							
03		23010 X	23010	-0-	-0-	-0-	1170	1	19381	3	Y	2235	2466	1	88
							2459	9							
04		20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	1046	1	16867	3	Y	1974	2062	1	-0-
							2171	9							
05		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	1463	1	16954	3	Y	1780	1603	1	177
							1958	9							
*06		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	763	1	16418	3	Y	2854	2808	1	223
							3139	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832															
01		9641 X	9431	-0-	-210	-0-	10	1	8977	3	N	404	391	1	33
							444	9							
02		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	554	1	8440	3	N	437	364	1	106
							481	9							
03		9827 X	1257	-0-	-8570	-0-	62	1	1021	3	N	158	253	1	11
							174	9							
04		9510 X	1097	-0-	-8413	-0-	55	1	889	3	N	139	150	1	-0-
							153	9							
05		9424 X	1110	-0-	-8314	-0-	77	1	894	3	N	126	114	1	12
							139	9							
06		10140 X	1379	-0-	-8761	-0-	55	1	1190	3	N	122	125	1	9
							134	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083															
01		6944 X	6793	-0-	-151	-0-	8	1	6467	3	N	289	280	1	23
							318	9							
02		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	399	1	6081	3	N	313	261	1	75
							344	9							
03		7068 X	6051	-0-	-1017	-0-	328	1	5439	3	N	258	321	1	12
							284	9							
04		6840 X	5278	-0-	-1562	-0-	293	1	4734	3	N	228	240	1	-0-
							251	9							
05		6789 X	5395	-0-	-1394	-0-	411	1	4758	3	N	205	185	1	20
							226	9							
06		7320 X	1260	-0-	-6060	-0-	52	1	1118	3	N	82	95	1	7
							90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													
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	M	PROD	AMT	CODE		
01		7769 X	7769	-0-	-0-	8	1	Y	753	729	1		60
						828	9						
02		7841 X	7841	-0-	-0-	428	1	Y	813	678	1		195
						894	9						
03		7626 X	1166	-0-	-6460	60	1	Y	100	283	1		12
						110	9						
04		7380 X	1019	-0-	-6361	54	1	Y	89	101	1		-0-
						98	9						
05		7626 X	1035	-0-	-6591	75	1	Y	80	72	1		8
						88	9						
06		7380 X	1309	-0-	-6071	54	1	Y	82	84	1		6
						90	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456													
01		6107 X	5961	-0-	-146	6	1	Y	458	444	1		36
						504	9						
02		6007 X	6007	-0-	-0-	337	1	Y	495	412	1		119
						545	9						
03		15880 X	15880	-0-	-0-	789	1	Y	1834	1886	1		67
						2017	9						
04		13866 X	13866	-0-	-0-	706	1	Y	1620	1687	1		-0-
						1782	9						
05		14031 X	14031	-0-	-0-	987	1	Y	1461	1316	1		145
						1607	9						
06		13361 X	13361	-0-	-0-	569	1	Y	489	584	1		50
						538	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
01		7018 X	7018	-0-	-0-	7	1	Y	1090	1056	1		86
						1199	9						
02		7120 X	7120	-0-	-0-	359	1	Y	1178	982	1		282
						1296	9						
03		7215 X	7215	-0-	-0-	395	1	Y	258	519	1		21
						284	9						
04		6330 X	6293	-0-	-37	353	1	Y	228	249	1		-0-
						251	9						
05		6541 X	6438	-0-	-103	494	1	Y	205	185	1		20
						226	9						
06		6047 X	6047	-0-	-0-	256	1	Y	245	246	1		19
						270	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
01		19313 X	18897	-0-	-416	19	1	N	2116	2050	1		168
						2328	9						
02		17444 X	8909	-0-	-8535	394	1	N	2286	1906	1		548
						2515	9						
03		19313 X	14647	-0-	-4666	681	1	N	2435	2877	1		106
						2679	9						
04		18690 X	12798	-0-	-5892	609	1	N	2151	2257	1		-0-
						2366	9						
05		18879 X	12860	-0-	-6019	852	1	N	1940	1747	1		193
						2134	9						
06		18270 X	12656	-0-	-5614	524	1	N	775	893	1		75
						853	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-		10	1	8530	3	Y	1082	1048	1	86
								1190	9							
02		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-		527	1	8020	3	Y	1169	975	1	280
								1286	9							
03		9393 X	6602	-0-	-2791	-0-		367	1	6078	3	Y	143	405	1	18
								157	9							
04		9090 X	5757	-0-	-3333	-0-		328	1	5289	3	Y	127	145	1	-0-
								140	9							
05		9393 X	5900	-0-	-3493	-0-		459	1	5316	3	Y	114	103	1	11
								125	9							
06		8910 X	1983	-0-	-6927	-0-		84	1	1809	3	Y	82	87	1	6
								90	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027																
01		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-		7	1	5847	3	Y	1208	1127	1	90
								1329	9							
02		5852 X	2291	-0-	-3561	-0-		132	1	2008	3	Y	137	173	1	54
								151	9							
03		6479 X	3541	-0-	-2938	-0-		171	1	2834	3	Y	487	524	1	17
								536	9							
04		6270 X	3093	-0-	-3177	-0-		153	1	2467	3	Y	430	447	1	-0-
								473	9							
05		6479 X	3120	-0-	-3359	-0-		214	1	2479	3	Y	388	349	1	39
								427	9							
*06		6090 X	3527	-0-	-2563	-0-		123	1	2642	3	Y	693	678	1	54
								762	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543																
01		13750 X	13750	-0-	-0-	-0-		15	1	12977	3	Y	689	668	1	55
								758	9							
02		13821 X	13821	-0-	-0-	-0-		801	1	12202	3	Y	744	621	1	178
								818	9							
03		5456 X	4516	-0-	-940	-0-		237	1	3932	3	Y	315	475	1	18
								347	9							
04		5280 X	3940	-0-	-1340	-0-		212	1	3422	3	Y	278	296	1	-0-
								306	9							
05		5456 X	4013	-0-	-1443	-0-		297	1	3440	3	Y	251	226	1	25
								276	9							
06		5280 X	4328	-0-	-952	-0-		170	1	3665	3	Y	448	438	1	35
								493	9							

SM ENERGY COMPANY 788997																
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861																
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		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 #:		2H	RRCID -> 254485	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 8223	- 13123			
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1696	-0-	1696	1696	98 1	1598 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	91	-0-	91	1787	91 2		Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1787			Y	-0-			-0-
*06	1787 X	-0-	-0-	-1787	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU 1		WELL #:		3H	RRCID -> 255731	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 7367	PERF. 8069	- 12721			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 257818	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 8971	- 13915			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 257867	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 9547	- 14566			
*11	17520 X	7581	-0-	-9939	-0-	394 1	7187 2	Y	-0-			-0-
*12	18104 X	7974	-0-	-10130	-0-	408 1	7566 2	Y	-0-			-0-
*01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	595 1	10209 2	Y	-0-			-0-
*02	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	670 1	12372 2	Y	-0-			-0-
*03	12245 X	11988	-0-	-257	-0-	677 1	11311 2	Y	-0-			-0-
*04	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	567 1	10480 2	Y	-0-			-0-
*05	14446 X	10990	-0-	-3456	-0-	556 1	10434 2	Y	-0-			-0-
06	13980 X	7986	-0-	-5994	-0-	398 1	7588 2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 257869	COMPL. DATE 02/26/2017	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8997	- 14001			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 257946	COMPL. DATE 03/26/2012	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 8972	- 14129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*11	7470 X	5277	-0-	-2193	-0-	277 1	5000 2	Y	-0-			-0-
*12	7719 X	5873	-0-	-1846	-0-	301 1	5572 2	Y	-0-			-0-
*01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	250 1	4285 2	Y	-0-			-0-
*02	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	709 1	13111 2	Y	-0-			-0-
*03	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	559 1	9390 2	Y	-0-			-0-
*04	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	475 1	8736 2	Y	-0-			-0-
*05	15314 X	10056	-0-	-5258	-0-	506 1	9550 2	Y	-0-			-0-
06	14820 X	7290	-0-	-7530	-0-	366 1	6924 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID -> 257949	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7877	- 12951			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID -> 258126	COMPL. DATE 11/27/2016	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 7697	- 12725			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #:		4H	RRCID -> 258147	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 8119	- 13150			
*11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	277 1	4997 2	Y	229	203	0	26
*12	4061 X	3605	-0-	-456	-0-	252 9	179 1	3318 2	98	112	0	9
*01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	108 9	143 1	2444 2	227	214	0	18
*02	5152 X	2920	-0-	-2232	-0-	250 9	140 1	2591 2	172	174	0	12
*03	5704 X	835	-0-	-4869	-0-	189 9	46 1	744 2	41	45	0	4
*04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-	45 9				3	0	1 1
*05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-		-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 258155	COMPL. DATE 04/08/2012	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 9146	- 14190			
*11	8430 X	592	-0-	-7838	-0-	31 1	561 2	Y	-0-			-0-
*12	8711 X	2435	-0-	-6276	-0-	124 1	2311 2	Y	-0-			-0-
*01	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	377 1	6477 2	Y	-0-			-0-
*02	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	482 1	8894 2	Y	-0-			-0-
*03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	444 1	7424 2	Y	-0-			-0-
04	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	360 1	6651 2	Y	-0-			-0-
*05	10385 X	6977	-0-	-3408	-0-	351 1	6626 2	Y	-0-			-0-
06	10050 X	6411	-0-	-3639	-0-	322 1	6089 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*12		10819 X	6650	-0-	-4169	-0-	341	1	6309	2	Y	-0-			107
*01		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	387	1	6681	2	Y	-0-			107
*02		9604 X	7090	-0-	-2514	-0-	364	1	6726	2	Y	-0-			107
03		10478 X	1410	-0-	-9068	-0-	80	1	1330	2	Y	-0-			107
04		9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-			107
*05		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-			107
06		11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	570	1	10827	2	Y	-0-			107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370															
*11		3030 X	622	-0-	-2408	-0-	32	1	569	2	Y	19	21	0	2
							21	9							
*12		3131 X	1440	-0-	-1691	-0-	71	1	1313	2	Y	51	48	0	5
							56	9							
*01		937 X	937	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	Y	32	32	0	3
							35	9							
*02		1820 X	1018	-0-	-802	-0-	50	1	924	2	Y	40	39	0	3
							44	9							
*03		2015 X	90	-0-	-1925	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	0	-0-
*04		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
*05		1457 X	1360	-0-	-97	-0-	63	1	1234	2	Y	57	56	0	1
							63	9							
06		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	Y	89	82	0	6
							98	9							

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115															
*11		3810 X	2021	-0-	-1789	-0-	101	1	1812	2	Y	98	92	0	11
							108	9							
*12		3937 X	1648	-0-	-2289	-0-	78	1	1486	2	Y	76	79	0	7
							84	9							
*01		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	101	1	1710	2	Y	72	71	0	6
							79	9							
*02		2296 X	1936	-0-	-360	-0-	95	1	1773	2	Y	62	63	0	4
							68	9							
*03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	3	0	-0-
*04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	171	1	3161	2	Y	136	123	0	13
							150	9							
*05		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	Y	115	122	0	2
							127	9							
06		2100 X	1933	-0-	-167	-0-	91	1	1756	2	Y	78	73	0	5
							86	9							

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952															
*11		4560 X	4153	-0-	-407	-0-	215	1	3890	2	Y	44	41	0	5
							48	9							
*12		4836 X	3954	-0-	-882	-0-	201	1	3675	2	Y	71	69	0	7
							78	9							
*01		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	238	1	4120	2	Y	49	50	0	4
							54	9							
*02		4396 X	2528	-0-	-1868	-0-	129	1	2379	2	Y	18	20	0	1
							20	9							
*03		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			-0-
*05		4402 X	46	-0-	-4356	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
06		4260 X	507	-0-	-3753	-0-	22	1	473	2	Y	11	10	0	1
							12	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	335	1	6103	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*12	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	311	1	5742	2	Y	17	15 0	2
						19	9						
*01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	310	1	5357	2	Y	7	7 0	1
						8	9					1 1	1
*02	8260 X	6510	-0-	-1750	-0-	333	1	6177	2	Y	-0-	1 0	-0-
*03	9145 X	6717	-0-	-2428	-0-	379	1	6321	2	Y	15	13 0	2
						17	9						
*04	6450 X	5971	-0-	-479	-0-	305	1	5623	2	Y	39	37 0	4
						43	9						
*05	7223 X	6440	-0-	-783	-0-	324	1	6096	2	Y	18	21 0	-0-
						20	9					1 1	-0-
06	6990 X	2278	-0-	-4712	-0-	114	1	2164	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

*11	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	115	1	2079	2	Y	61	57 0	1 1	7
						67	9							
*12	2821 X	2409	-0-	-412	-0-	121	1	2210	2	Y	71	70 0	1 1	7
						78	9							
*01	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1795	2	Y	75	74 0	2 1	6
						83	9							
*02	2576 X	2046	-0-	-530	-0-	99	1	1858	2	Y	81	80 0	1 1	6
						89	9							
*03	2852 X	2176	-0-	-676	-0-	119	1	1977	2	Y	73	69 0	2 1	8
						80	9							
*04	2340 X	2255	-0-	-85	-0-	111	1	2080	2	Y	58	58 0	2 1	6
						64	9							
*05	2418 X	2351	-0-	-67	-0-	118	1	2168	2	Y	59	63 0	1 1	1
						65	9							
06	2190 X	875	-0-	-1315	-0-	41	1	809	2	Y	23	21 0	1 1	2
						25	9							

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

*11	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	529	1	9600	2	Y	55	51 0		6
						61	9							
*12	9269 X	9169	-0-	-100	-0-	465	1	8620	2	Y	76	74 0	1 1	7
						84	9							
*01	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	445	1	7672	2	Y	57	57 0	2 1	5
						63	9							
*02	9520 X	8901	-0-	-619	-0-	453	1	8407	2	Y	37	38 0	1 1	3
						41	9							
*03	10540 X	8912	-0-	-1628	-0-	499	1	8359	2	Y	49	46 0	1 1	5
						54	9							
*04	10200 X	7733	-0-	-2467	-0-	396	1	7289	2	Y	44	44 0	1 1	4
						48	9							
*05	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	510	1	9612	2	Y	50	52 0	1 1	1
						55	9							
06	9540 X	8489	-0-	-1051	-0-	422	1	8022	2	Y	41	38 0	1 1	3
						45	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. (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	
*11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	196	1	3535	2	Y	124	114	0	1 1 14	
*12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	136	9	3537	2	Y	140	139	0	2 1 13	
*01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	154	9	3556	2	Y	135	132	0	5 1 11	
*02	3612 X	3367	-0-	-245	-0-	149	9	3091	2	Y	99	101	0	2 1 7	
*03	3999 X	3182	-0-	-817	-0-	167	1	2898	2	Y	102	96	0	2 1 11	
*04	3870 X	2678	-0-	-1192	-0-	109	9	2458	2	Y	79	79	0	3 1 8	
*05	3906 X	2713	-0-	-1193	-0-	172	1	2498	2	Y	75	79	0	3 1 1	
06	3780 X	2636	-0-	-1144	-0-	112	9	2431	2	Y	71	65	0	2 1 5	
						133	1								
						87	9								
						132	1								
						83	9								
						127	1								
						78	9								

SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH		6836		PERF. 7355		- 12400	
*11	4650 X	1033	-0-	-3617	-0-	53	1	957	2	Y	21	21	0	1 1 2	
*12	3968 X	1403	-0-	-2565	-0-	23	9	1293	2	Y	38	36	0	4	
*01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	68	1	4899	2	Y	128	121	0	1 1 10	
*02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	42	9	3513	2	Y	92	94	0	2 1 6	
*03	2790 X	2479	-0-	-311	-0-	188	1	2269	2	Y	66	63	0	2 1 7	
*04	5160 X	4479	-0-	-681	-0-	101	9	4119	2	Y	122	115	0	2 1 12	
*05	5332 X	3553	-0-	-1779	-0-	137	1	3292	2	Y	79	86	0	4 1 1	
06	5160 X	1847	-0-	-3313	-0-	73	9	1718	2	Y	35	32	0	2 1 2	
						226	1								
						134	9								
						174	1								
						87	9								
						90	1								
						39	9								

BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH		7151		PERF. 7718		- 12705	
*11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	2	0	1 1 -0-	
*12	4774 X	12	-0-	-4762	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	
*01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	98	1	1672	2	Y	103	95	0	8	
*02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-	113	9			Y	-0-	6	0	2 1 -0-	
*03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	1994	2	Y	70	63	0	7	
*05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	77	9			Y	-0-	5	0	2 1 -0-	
06	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	541	1	10368	2	Y	451	416	0	4 1 31	
						496	9								

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	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		
*11	5850 X	1592	-0-	-4258	-0-	73 1	1318 2	Y	183	170 0	2 1	21
						201 9						
*12	6045 X	1259	-0-	-4786	-0-	61 1	1106 2	Y	84	95 0	2 1	8
						92 9						
*01	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	85 1	1486 2	Y	201	190 0	3 1	16
						221 9						
*02	1764 X	31	-0-	-1733	-0-	30 2	1 9	Y	1	14 0	3 1	-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			-0-
*05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	213 1	4045 2	Y	362	356 0		6
						398 9						
06	1740 X	405	-0-	-1335	-0-	17 1	347 2	Y	37	34 0	6 1	3
						41 9						

BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419				
*11	6990 X	162	-0-	-6828	-0-	8 1	153 2	Y	1	4 0	1 1	-0-
						1 9						
*12	5983 X	1989	-0-	-3994	-0-	98 1	1836 2	Y	50	45 0		5
						55 9						
*01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	245 1	4219 2	Y	74	71 0	2 1	6
						81 9						
*02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	280 1	5213 2	Y	73	73 0	1 1	5
						80 9						
*03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	292 1	4880 2	Y	103	95 0	2 1	11
						113 9						
*04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	263 1	4855 2	Y	70	71 0	3 1	7
						77 9						
*05	6169 X	5294	-0-	-875	-0-	257 1	4874 2	Y	148	151 0	2 1	2
						163 9						
06	5970 X	2754	-0-	-3216	-0-	134 1	2548 2	Y	65	60 0	3 1	4
						72 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970				
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888				
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380								
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
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165				
*11	2460 X	855	-0-	-1605	-0-	38 1	709 2	Y	98	93 0	2 1	11
*12	2542 X	2270	-0-	-272	-0-	108 9	1862 2	Y	281	264 0	1 1	27
*01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	99 1	1297 2	Y	175	179 0	9 1	14
*02	1988 X	1907	-0-	-81	-0-	309 9	1629 2	Y	173	172 0	3 1	12
*03	2325 X	1247	-0-	-1078	-0-	76 1	1036 2	Y	136	129 0	4 1	15
*04	2250 X	986	-0-	-1264	-0-	193 9	839 2	Y	94	96 0	4 1	9
*05	2325 X	1143	-0-	-1182	-0-	88 1	988 2	Y	92	97 0	3 1	1
06	2040 X	943	-0-	-1097	-0-	61 1	793 2	Y	100	92 0	2 1	7
						150 9						
						44 1						
						103 9						
						54 1						
						101 9						
						40 1						
						110 9						

BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677				
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548				
*11	14520 X	11280	-0-	-3240	-0-	587 1	10641 2	Y	47	42 0		5
*12	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	52 9	8520 2	Y	56	55 0	1 1	5
*01	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	460 1	8277 2	Y	71	68 0	2 1	6
*02	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	62 9	12187 2	Y	63	64 0	1 1	4
*03	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	479 1	11453 2	Y	62	57 0	2 1	7
*04	11280 X	10440	-0-	-840	-0-	78 9	9847 2	Y	53	53 0	2 1	5
*05	14291 X	11606	-0-	-2685	-0-	655 1	10945 2	Y	72	75 0	1 1	1
06	13830 X	10351	-0-	-3479	-0-	69 9	9794 2	Y	38	35 0	1 1	3
						682 1						
						68 9						
						535 1						
						58 9						
						582 1						
						79 9						
						515 1						
						42 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	9990 X	5453	-0-	-4537	-0-	284	1	5141	2	Y	25	23 0	3
						28	9						
*12	9610 X	7204	-0-	-2406	-0-	365	1	6795	2	Y	40	39 0	4
						44	9						
*01	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	526	1	9076	2	Y	49	48 0	4
						54	9					1 1	
*02	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	425	1	7866	2	Y	33	34 0	2
						36	9					1 1	
*03	8587 X	7972	-0-	-615	-0-	447	1	7491	2	Y	31	29 0	3
						34	9					1 1	
*04	9330 X	8488	-0-	-842	-0-	433	1	8021	2	Y	31	30 0	3
						34	9					1 1	
*05	9641 X	7038	-0-	-2603	-0-	354	1	6661	2	Y	21	23 0	-0-
						23	9					1 1	
06	9330 X	7387	-0-	-1943	-0-	368	1	6993	2	Y	24	21 0	2
						26	9					1 1	
GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433					
*11	10500 X	5731	-0-	-4769	-0-	299	1	5422	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
*12	10385 X	5801	-0-	-4584	-0-	295	1	5489	2	Y	15	15 0	1
						17	9						
*01	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	492	1	8457	2	Y	29	27 0	2
						32	9					1 1	
*02	7588 X	4802	-0-	-2786	-0-	245	1	4540	2	Y	15	15 0	1
						17	9					1 1	
*03	8153 X	8108	-0-	-45	-0-	456	1	7626	2	Y	24	22 0	3
						26	9						
*04	8700 X	7270	-0-	-1430	-0-	375	1	6888	2	Y	6	7 0	1
						7	9					1 1	
*05	8990 X	8121	-0-	-869	-0-	408	1	7690	2	Y	21	22 0	-0-
						23	9						
06	8700 X	8444	-0-	-256	-0-	422	1	7994	2	Y	25	22 0	2
						28	9					1 1	
BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832					
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	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 (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3000 X	9	-0-	-2991	-0-	9	2		Y	-0-	2	0	-0-
*12	2418 X	1464	-0-	-954	-0-	72	1	1330	2	Y	56	51	5
*01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	62	9	3934	2	Y	186	174	15
*02	2184 X	1722	-0-	-462	-0-	205	9	1568	2	Y	63	71	4
*03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	85	1	2833	2	Y	138	125	15
*04	4230 X	882	-0-	-3348	-0-	69	9	795	2	Y	39	46	4
*05	4371 X	3606	-0-	-765	-0-	170	1	3303	2	Y	117	118	2
06	4230 X	2415	-0-	-1815	-0-	152	9	2195	2	Y	94	87	6
						44	1						
						43	9						
						174	1						
						129	9						
						117	1						
						103	9						

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

*11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-			-0-
*12	1488 X	5	-0-	-1483	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	125	1	2320	2	Y	115	107	8
*03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	127	9	728	2	Y	11	16	1
*04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	46	1		Y	-0-	1	0	-0-
*05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	12	9		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2527	-0-	-263	-0-	123	1	2351	2	Y	48	45	3
						53	9						

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
*11	3270 X	1353	-0-	-1917	-0-	66 1	1219 2	Y	62 59 0	1 1 7
						68 9				
*12	3379 X	2771	-0-	-608	-0-	130 1	2435 2	Y	187 175 0	1 1 18
						206 9				
*01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	101 1	1725 2	Y	151 151 0	6 1 12
						166 9				
*02	2044 X	377	-0-	-1667	-0-	18 1	349 2	Y	9 17 0	3 1 1
						10 9				
*03	2790 X	1957	-0-	-833	-0-	106 1	1771 2	Y	73 66 0	8
						80 9				
*04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	139 1	2535 2	Y	197 184 0	2 1 19
						217 9				
*05	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	104 1	1963 2	Y	161 171 0	6 1 3
						177 9				
06	1950 X	1833	-0-	-117	-0-	84 1	1632 2	Y	106 99 0	3 1 7
						117 9				

BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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		
*11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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 #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823 - 14267						
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
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5704	-0-	2604	2604	321	1	5359	2	Y	22	20	0		2
							24	9								
*04	3000	N	4578	-0-	1578	4182	231	1	4274	2	Y	66	61	0	1 1	6
							73	9								
*05	3100	N	4086	-0-	986	5168	204	1	3808	2	Y	67	70	0	2 1	1
							74	9								
06	8229	X	3061	-0-	-5168	-0-	149	1	2867	2	Y	41	38	0	1 1	3
							45	9								

BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8290 - 13380	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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						
*11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-	-0-					
*12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-	-0-					
*01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	182	1	3139	2	Y	188	173	0		15
							207	9								
*02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	280	1	5157	2	Y	167	167	0	3 1	12
							184	9								
*03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	126	1	2128	2	Y	84	84	0	3 1	9
							92	9								
*04	3390	X	2729	-0-	-661	-0-	135	1	2485	2	Y	99	96	0	2 1	10
							109	9								
*05	6231	X	1323	-0-	-4908	-0-	63	1	1197	2	Y	57	63	0	3 1	1
							63	9								
06	6030	X	2594	-0-	-3436	-0-	123	1	2357	2	Y	104	96	0	2 1	7
							114	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9761 - 14483	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9803 - 14669	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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 #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557								
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
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019								
*11	900 X	313	-0-	-587	-0-	16 7 9	1	290 2	Y	6	6 0					1
*12	930 X	292	-0-	-638	-0-	17 1	1	275 2	Y	-0-	1 0					-0-
*01	702 X	702	-0-	-0-	-0-	38 1	1	650 2	Y	13	12 0					1
*02	840 X	479	-0-	-361	-0-	14 9	1	447 2	Y	8	8 0					1
*03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	23 1	1	662 2	Y	-0-	1 0					-0-
04	690 X	447	-0-	-243	-0-	9 9	1	426 2	Y	-0-	-0-					-0-
*05	713 X	606	-0-	-107	-0-	40 1	1	577 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	690 X	498	-0-	-192	-0-	21 1	1	470 2	Y	5	5 0					-0-
						29 1	1									
						22 1	1									
						6 9	1									

BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883								
*11	11700 X	5999	-0-	-5701	-0-	314 31 9	1	5654 2	Y	28	27 0					3
*12	12090 X	2021	-0-	-10069	-0-	105 4 9	1	1912 2	Y	4	7 0					-0-
*01	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	678 79 9	1	11715 2	Y	72	66 0					6
*02	9128 X	8664	-0-	-464	-0-	442 43 9	1	8179 2	Y	39	41 0	1 1				3
*03	8866 X	470	-0-	-8396	-0-	27 1	1	443 2	Y	-0-	2 0	1 1				-0-
*04	12060 X	2934	-0-	-9126	-0-	150 25 9	1	2759 2	Y	23	21 0					2
*05	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	864 96 9	1	16292 2	Y	87	87 0	1 1				1
06	12060 X	8253	-0-	-3807	-0-	408 81 9	1	7764 2	Y	74	68 0	2 1				5

GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540								
*11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3038 X	1	-0-	-3037	-0-	1 2				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A501H		RRCID ->	265169	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	9104	PERF.	9555 - 14480
M	O	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	AMT CODE	BALANCE	
*11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		-0-			-0-	
*12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-	
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-	
*03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	157 1	Y	83	74 0		9	
							91 9						
*04		3000 N	3069	-0-	69	69	152 1	Y	103	100 0	2 1	10	
							113 9						
*05		3100 N	3069	-0-	-31	38	149 1	Y	115	120 0	3 1	2	
							127 9						
06		3000 N	2993	-0-	-7	31	142 1	Y	154	142 0	3 1	11	
							169 9						

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID ->	265195	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7850 - 13818	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WATSON GUI STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	265237	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8650 - 14138	
*11		2730 X	1385	-0-	-1345	-0-	72 1	Y	-0-			-0-
*12		2728 X	832	-0-	-1896	-0-	43 1	Y	-0-			-0-
*01		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	224 1	Y	-0-			-0-
*02		2436 X	2307	-0-	-129	-0-	119 1	Y	3	3 0		-0-
							3 9					
*03		2449 X	1876	-0-	-573	-0-	106 1	Y	-0-			-0-
04		3210 X	1650	-0-	-1560	-0-	83 1	Y	-0-			-0-
*05		3317 X	3302	-0-	-15	-0-	167 1	Y	5	5 0		-0-
							6 9					
06		3210 X	2141	-0-	-1069	-0-	109 1	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID ->	265240	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	9616 - 13450	
*11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
*12		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	397 1	Y	235	213 0		22
							259 9					
*01		T. A.	7232	-0-	7232	7232	380 1	Y	263	256 0	8 1	21
							289 9					
*02		T. A.	5718	-0-	5718	12950	284 1	Y	163	168 0	5 1	11
							179 9					
*03		T. A.	6007	-0-	6007	18957	327 1	Y	177	166 0	3 1	19
							195 9					
*04		T. A.	5535	-0-	5535	24492	273 1	Y	160	158 0	5 1	16
							176 9					
*05		T. A.	5457	-0-	5457	29949	267 1	Y	143	152 0	5 1	2
							157 9					
*06		35050 X	5101	-0-	-29949	-0-	247 1	Y	129	119 0	3 1	9
							142 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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							
*11	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	2	Y	-0-					-0-
*12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	212	1	Y	159	144	0			15
*01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	175	9							
*02	2800	N	5460	-0-	2660	2660	383	1	Y	241	232	0	5	1	19
*03	8460	X	5800	-0-	-2660	-0-	265	9							
*04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	269	1	Y	173	176	0	4	1	12
*05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	190	9							
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	315	1	Y	194	181	0	4	1	21
							213	9							
							260	1	Y	164	163	0	6	1	16
							180	9							
							257	1	Y	260	267	0	5	1	4
							286	9							
							240	1	Y	103	95	0	5	1	7
							113	9							

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357							
*11	5490	X	4112	-0-	-1378	-0-	211	1	Y	71	66	0	1	1	8
*12	5022	X	4115	-0-	-907	-0-	78	9							
*01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	205	1	Y	92	90	0	1	1	9
*02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-	101	9							
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-	119	1	Y	40	43	0	3	1	3
*04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-	44	9							
*05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-			Y	1	3	0	1	1	-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
									Y	-0-					-0-
							438	1	Y	129	127	0			2
							142	9							
							246	1	Y	72	66	0	3	1	5
							79	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342							
*11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	201	1	Y	27	24	0			3
*12	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	30	9							
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	170	1	Y	-0-	3	0			-0-
*02	4704	X	1962	-0-	-2742	-0-	156	1	Y	-0-					-0-
*03	5208	X	2584	-0-	-2624	-0-	99	1	Y	-0-					-0-
*04	3870	X	2736	-0-	-1134	-0-	144	1	Y	7	6	0			1
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	8	9							
06	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	139	1	Y	40	37	0			4
							44	9							
							206	1	Y	52	54	0	1	1	1
							57	9							
							131	1	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA D (SA1)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2070 X	1762	-0-	-308	-0-	80	1	1400	2	Y	256	249	0	7 1 29
						282	9							
*12	2139 X	1179	-0-	-960	-0-	47	1	881	2	Y	228	232	0	3 1 22
						251	9							
*01	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	378	363	0	7 1 30
						416	9							
*02	3388 X	1716	-0-	-1672	-0-	71	1	1319	2	Y	296	298	0	7 1 21
						326	9							
*03	3751 X	695	-0-	-3056	-0-	31	1	514	2	Y	136	136	0	6 1 15
						150	9							
*04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	316	296	0	4 1 31
						348	9							
*05	1922 X	38	-0-	-1884	-0-	29	2	9	9	Y	8	29	0	10 1 -0-
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792						
*11	T. A.	40040	-0-	40040	209879	2071	1	37515	2	Y	413	353	0	31 1 151
						454	9							
*12	210845 X	966	-0-	-209879	-0-	43	1	794	2	Y	117	134	0	17 1 117
						129	9							
01	69998 X	-0-	-0-	-69998	-0-					Y	-0-			117
02	63224 X	2639	-0-	-60585	-0-	134	1	2505	2	Y	-0-			117
*03	53630 X	506	-0-	-53124	-0-	29	1	477	2	Y	-0-			117
04	40050 X	-0-	-0-	-40050	-0-					Y	-0-			117
*05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			117
06	2820 X	677	-0-	-2143	-0-	28	1	520	2	Y	117	117	1	117
						129	9							

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023														

SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336						
*11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	47	1	877	2	Y	46	48	0	3 1 5
						51	9							
*12	1271 X	745	-0-	-526	-0-	34	1	642	2	Y	63	61	0	1 1 6
						69	9							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2 1 -0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
*04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
*05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B138H		RRCID -> 266175	COMPL. DATE 07/13/2021	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 9507	- 16361		
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
*11	27810 X	24510	-0-	-3300	-0-	1283 1	23223 2	Y	4	4 0		-0-
*12	28272 X	22906	-0-	-5366	-0-	1170 1	21728 2	Y	7	6 0		1
*01	21783 X	21783	-0-	-0-	-0-	1194 1	20586 2	Y	3	4 0		-0-
*02	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	1306 1	24144 2	Y	2	2 0		-0-
*03	26877 X	26006	-0-	-871	-0-	1467 1	24536 2	Y	3	3 0		-0-
*04	24522 X	24522	-0-	-0-	-0-	1260 1	23259 2	Y	3	3 0		-0-
*05	27776 X	24817	-0-	-2959	-0-	1250 1	23564 2	Y	3	3 0		-0-
06	26880 X	24591	-0-	-2289	-0-	1227 1	23362 2	Y	2	2 0		-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH 8129	PERF. 8450	- 14073				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258	COMPL. DATE 12/29/2015	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 8872	- 13630				
*11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			Y	-0-			-0-
*12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	79	-0-	79	79	79	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	1374	-0-	1374	1453	64	1	Y	54	53	0	1
06	T. A.	3467	-0-	3467	4920	167	1	Y	113	104	0	2 1 8
						124	9					

BRISCOE G GU6		WELL #: 6H		RRCID -> 266860	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 8775	- 14284				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	7890 X	4456	-0-	-3434	-0-	229 1	4147 2	Y	73	69 0	2 1 8
*12	6696 X	5706	-0-	-990	-0-	277 1	5119 2	Y	282	262 0	1 1 27
*01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	393 1	6750 2	Y	141	148 0	9 1 11
*02	5880 X	5696	-0-	-184	-0-	286 1	5300 2	Y	100	102 0	2 1 7
*03	6479 X	6435	-0-	-44	-0-	356 1	5963 2	Y	105	99 0	2 1 11
*04	7050 X	6603	-0-	-447	-0-	333 1	6139 2	Y	119	115 0	3 1 12
*05	7285 X	7265	-0-	-20	-0-	359 1	6777 2	Y	117	123 0	4 1 2
06	7050 X	3196	-0-	-3854	-0-	129 9	158 1	Y	50	47 0	2 1 3
						55 9					

GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136			
*11	5730 X	5006	-0-	-724	-0-	256 1	4663 2	Y	79	72 0	1 1 9
*12	5766 X	5217	-0-	-549	-0-	261 1	4847 2	Y	99	98 0	1 1 9
*01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	286 1	4930 2	Y	88	87 0	3 1 7
*02	5124 X	5122	-0-	-2	-0-	256 1	4793 2	Y	66	66 0	2 1 5
*03	5642 X	5247	-0-	-395	-0-	292 1	4881 2	Y	67	63 0	2 1 7
*04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	259 1	4795 2	Y	75	73 0	2 1 7
*05	5673 X	5464	-0-	-209	-0-	271 1	5115 2	Y	71	74 0	3 1 1
06	5490 X	5085	-0-	-405	-0-	249 1	4761 2	Y	68	62 0	2 1 5
						75 9					

BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447			
*11	3420 X	2864	-0-	-556	-0-	146 1	2632 2	Y	78	73 0	1 1 9
*12	3534 X	2487	-0-	-1047	-0-	123 1	2273 2	Y	83	83 0	1 1 8
*01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	181 1	3128 2	Y	81	80 0	3 1 6
*02	3472 X	2892	-0-	-580	-0-	147 1	2681 2	Y	58	59 0	1 1 4
*03	3844 X	2889	-0-	-955	-0-	158 1	2670 2	Y	55	52 0	1 1 6
*04	3270 X	1749	-0-	-1521	-0-	85 1	1608 2	Y	51	50 0	2 1 5
*05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	180 1	3397 2	Y	86	89 0	1 1 1
06	3270 X	2340	-0-	-930	-0-	114 1	2171 2	Y	50	46 0	2 1 3
						55 9					

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3690 X	2117	-0-	-1573	-0-	106 1	1888 2	Y	112	101 0	1 1	13
						123 9						
*12	3007 X	1656	-0-	-1351	-0-	82 1	1529 2	Y	41	49 0	1 1	4
						45 9						
*01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	162 1	2806 2	Y	3	6 0	1 1	-0-
						3 9						
*02	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	130 1	2407 2	Y	53	49 0		4
						58 9						
*03	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	154 1	2557 2	Y	43	41 0	1 1	5
						47 9						
*04	2880 X	1740	-0-	-1140	-0-	87 1	1611 2	Y	38	38 0	1 1	4
						42 9						
*05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	150 1	2821 2	Y	120	121 0	1 1	2
						132 9						
06	2880 X	2001	-0-	-879	-0-	95 1	1826 2	Y	73	67 0	3 1	5
						80 9						

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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				
*11	5310 X	4567	-0-	-743	-0-	234 1	4243 2	Y	82	78 0	2 1	9
						90 9						
*12	5115 X	2334	-0-	-2781	-0-	115 1	2150 2	Y	63	65 0	1 1	6
						69 9						
*01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	338 1	5809 2	Y	178	168 0	2 1	14
						196 9						
*02	5796 X	3256	-0-	-2540	-0-	163 1	3002 2	Y	83	88 0	3 1	6
						91 9						
*03	6417 X	4262	-0-	-2155	-0-	232 1	3907 2	Y	112	104 0	2 1	12
						123 9						
*04	6150 X	4932	-0-	-1218	-0-	245 1	4536 2	Y	137	133 0	3 1	13
						151 9						
*05	6355 X	5119	-0-	-1236	-0-	251 1	4757 2	Y	101	108 0	4 1	2
						111 9						
06	6150 X	4524	-0-	-1626	-0-	221 1	4200 2	Y	94	88 0	2 1	6
						103 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8415 - 12023		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				Y	-0-			-0-
*12		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	-0-			-0-
*01		60 X	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
*02		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
03		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	10	10 0	-0-
							11	9						
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8461 - 12962				
*11		2520 X	1941	-0-	-579	-0-	101	1	1828	2	Y	11	11 0	1
							12	9						
*12		2480 X	1375	-0-	-1105	-0-	67	1	1287	2	Y	19	18 0	2
							21	9						
*01		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	101	1	1741	2	Y	25	24 0	1 1
							28	9						
*02		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	Y	26	25 0	1 1
							29	9						
*03		2418 X	2256	-0-	-162	-0-	126	1	2102	2	Y	25	23 0	1 1
							28	9						
*04		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	109	1	2014	2	Y	19	19 0	1 1
							21	9						
*05		2511 X	2195	-0-	-316	-0-	109	1	2066	2	Y	18	19 0	1 1
							20	9						-0-
06		2430 X	1933	-0-	-497	-0-	95	1	1819	2	Y	17	15 0	1 1
							19	9						1
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607 - 14592				
*11		15630 X	9956	-0-	-5674	-0-	519	1	9420	2	Y	15	13 0	2
							17	9						
*12		16058 X	14579	-0-	-1479	-0-	743	1	13807	2	Y	26	25 0	3
							29	9						
*01		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	801	1	13765	2	Y	15	16 0	1 1
							17	9						
*02		15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	801	1	14811	2	Y	11	11 0	1
							12	9						
*03		15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	868	1	14515	2	Y	11	11 0	1
							12	9						
*04		14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	748	1	13814	2	Y	4	5 0	-0-
							4	9						
*05		17298 X	15279	-0-	-2019	-0-	772	1	14506	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
06		16740 X	11021	-0-	-5719	-0-	553	1	10462	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589 - 13339				
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		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 #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399								
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
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825								
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	168	-0-	168	168	7	1	153	2	Y	7	7	0			-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	259	88	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707								
*11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	161	-0-	161	161	6	1	140	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	235	-0-	235	396	8	1	159	2	Y	62	61	0			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	396	68	9			Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	8100 X	6331	-0-	-1769	-0-	332 1	5981 2	Y	16	16 0		2
						18 9						
*12	8091 X	6463	-0-	-1628	-0-	329 1	6106 2	Y	25	25 0		2
						28 9						
*01	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	413 1	7131 2	Y	23	23 0	1 1	2
						25 9						
*02	7000 X	6618	-0-	-382	-0-	339 1	6260 2	Y	17	17 0	1 1	1
						19 9						
*03	7409 X	7185	-0-	-224	-0-	404 1	6741 2	Y	36	33 0		4
						40 9						
*04	7320 X	6293	-0-	-1027	-0-	324 1	5949 2	Y	18	19 0	1 1	2
						20 9						
*05	7564 X	6430	-0-	-1134	-0-	323 1	6086 2	Y	19	21 0		-0-
						21 9						
06	7320 X	6527	-0-	-793	-0-	323 1	6172 2	Y	29	26 0	1 1	2
						32 9						

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273				
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	4211	-0-	4211	4211	237 1	3974 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4211			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4211			Y	-0-			-0-
*06	4211 X	-0-	-0-	-4211	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	3210 X	2947	-0-	-263	-0-	153	1	2793	2	Y	1	2 0	1 1	-0-
						1	9							
*12	4991 X	2373	-0-	-2618	-0-	122	1	2251	2	Y	-0-			-0-
*01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-					Y	-0-			-0-
03	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-			-0-
*04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
*05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

*11	10170 X	6086	-0-	-4084	-0-	315	1	5696	2	Y	68	62 0	1 1	8
						75	9							
*12	10509 X	6188	-0-	-4321	-0-	312	1	5781	2	Y	86	85 0	1 1	8
						95	9							
*01	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	559	1	9653	2	Y	112	108 0	3 1	9
						123	9							
*02	8512 X	8155	-0-	-357	-0-	414	1	7649	2	Y	84	85 0	2 1	6
						92	9							
*03	8959 X	8632	-0-	-327	-0-	481	1	8055	2	Y	87	82 0	2 1	9
						96	9							
*04	9990 X	7164	-0-	-2826	-0-	366	1	6726	2	Y	65	66 0	2 1	6
						72	9							
*05	10323 X	5389	-0-	-4934	-0-	268	1	5075	2	Y	42	45 0	2 1	1
						46	9							
06	9990 X	1874	-0-	-8116	-0-	94	1	1769	2	Y	10	9 0	1 1	1
						11	9							

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

*11	6300 X	4504	-0-	-1796	-0-	233	1	4215	2	Y	51	47 0	1 1	6
						56	9							
*12	6510 X	4790	-0-	-1720	-0-	238	1	4453	2	Y	90	86 0	1 1	9
						99	9							
*01	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	330	1	5658	2	Y	317	297 0	3 1	25
						349	9							
*02	5824 X	5061	-0-	-763	-0-	254	1	4737	2	Y	64	79 0	6 1	4
						70	9							
*03	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	534	1	8933	2	Y	138	125 0	2 1	15
						152	9							
*04	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	697	1	12839	2	Y	192	184 0	4 1	19
						211	9							
*05	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	536	1	10139	2	Y	118	129 0	6 1	2
						130	9							
06	9300 X	3227	-0-	-6073	-0-	159	1	3023	2	Y	41	38 0	2 1	3
						45	9							

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604								
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	5448	-0-	5448	5448	272	1	5176	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8795	-0-	8795	14243	438	1	8357	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551								
*11	4470 X	3542	-0-	-928	-0-	184	1	3318	2	Y	36	33	0	1	1	4
						40	9									
*12	4371 X	3517	-0-	-854	-0-	178	1	3269	2	Y	64	62	0			6
						70	9									
*01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	251	1	4379	2	Y	48	48	0	2	1	4
						53	9									
*02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	212	1	3920	2	Y	29	30	0	1	1	2
						32	9									
*03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	261	1	4358	2	Y	37	34	0	1	1	4
						41	9									
*04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	229	1	4260	2	Y	37	36	0	1	1	4
						41	9									
*05	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	235	1	4389	2	Y	37	39	0	1	1	1
						41	9									
06	4530 X	4058	-0-	-472	-0-	200	1	3823	2	Y	32	30	0	1	1	2
						35	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922								
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
*11	2160 X	1581	-0-	-579	-0-	81	1	1470	2	Y	27	26	0	3	
*12	2077 X	737	-0-	-1340	-0-	30	9	668	2	Y	30	30	0	3	
*01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	105	1	1803	2	Y	45	43	0	1 1	4
*02	1792 X	1646	-0-	-146	-0-	50	9	1535	2	Y	26	27	0	1 1	2
*03	1984 X	1779	-0-	-205	-0-	82	1	1645	2	Y	32	30	0	1 1	3
*04	1890 X	1661	-0-	-229	-0-	35	9	1548	2	Y	27	26	0	1 1	3
*05	1953 X	1916	-0-	-37	-0-	83	1	1791	2	Y	26	28	0	1 1	-0-
06	1890 X	362	-0-	-1528	-0-	30	9	342	2	Y	3	3	0	-0-	
						17	1								
						3	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129						
*11	8400 X	7310	-0-	-1090	-0-	376	1	6870	2	Y	58	54	0	1 1	7
*12	8246 X	258	-0-	-7988	-0-	64	9	241	2	Y	-0-	6	0	1 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-				-0-
*02	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	511	1	9481	2	Y	123	114	0		9
*03	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	135	9	10483	2	Y	107	102	0	2 1	12
*04	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	626	1	7577	2	Y	82	83	0	3 1	8
*05	11222 X	9372	-0-	-1850	-0-	118	9	8833	2	Y	66	70	0	3 1	1
06	10860 X	8718	-0-	-2142	-0-	412	1	8223	2	Y	55	50	0	2 1	4
						90	9								
						466	1								
						73	9								
						434	1								
						61	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829						
*11	13560 X	4982	-0-	-8578	-0-	259	1	4693	2	Y	27	27	0	1 1	3
*12	13237 X	11	-0-	-13226	-0-	30	9			Y	-0-	3	0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
*02	11060 X	-0-	-0-	-11060	-0-					Y	-0-				-0-
*03	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-				-0-
*04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	283	1	5218	2	Y	86	78	0		8
*05	26384 X	26384	-0-	-0-	-0-	95	9	24804	2	Y	243	244	0	3 1	4
06	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	1313	1	17527	2	Y	124	115	0	5 1	8
						267	9								
						922	1								
						136	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762						
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	251	1	4503	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*12	3813 X	3378	-0-	-435	-0-	172	1	3198	2	Y	7	6 0	1
						8	9						
*01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	193	1	3311	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
*02	4452 X	3097	-0-	-1355	-0-	157	1	2937	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*03	4929 X	3415	-0-	-1514	-0-	192	1	3214	2	Y	8	7 0	1
						9	9						
*04	4770 X	3298	-0-	-1472	-0-	170	1	3120	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
*05	3503 X	3385	-0-	-118	-0-	170	1	3209	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
06	3390 X	3182	-0-	-208	-0-	159	1	3017	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468													
*11	24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	1268	1	23015	2	Y	83	75 0	9
						91	9						
*12	21526 X	21526	-0-	-0-	-0-	1098	1	20363	2	Y	59	61 0	6
						65	9					1 1	
*01	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	1079	1	18627	2	Y	69	67 0	5
						76	9					2 1	
*02	22736 X	14884	-0-	-7852	-0-	761	1	14082	2	Y	37	38 0	3
						41	9					1 1	
*03	25172 X	10658	-0-	-14514	-0-	599	1	10015	2	Y	40	38 0	4
						44	9					1 1	
*04	24360 X	11569	-0-	-12791	-0-	594	1	10941	2	Y	31	31 0	3
						34	9					1 1	
*05	21514 X	13712	-0-	-7802	-0-	690	1	12989	2	Y	30	32 0	-0-
						33	9					1 1	
06	19140 X	14176	-0-	-4964	-0-	705	1	13448	2	Y	21	19 0	1
						23	9					1 1	

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245													
*11	6390 X	5653	-0-	-737	-0-	291	1	5267	2	Y	86	83 0	10
						95	9					3 1	
*12	6541 X	5606	-0-	-935	-0-	282	1	5228	2	Y	87	88 0	8
						96	9					1 1	
*01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	355	1	6129	2	Y	105	102 0	8
						116	9					3 1	
*02	5936 X	5720	-0-	-216	-0-	287	1	5349	2	Y	76	77 0	5
						84	9					2 1	
*03	6541 X	6301	-0-	-240	-0-	351	1	5854	2	Y	87	81 0	9
						96	9					2 1	
*04	6390 X	4976	-0-	-1414	-0-	253	1	4655	2	Y	62	63 0	6
						68	9					2 1	
*05	6603 X	5876	-0-	-727	-0-	291	1	5504	2	Y	74	77 0	1
						81	9					2 1	
06	6390 X	6048	-0-	-342	-0-	300	1	5670	2	Y	71	65 0	5
						78	9					2 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249		PERF. 9854 - 13942		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	261	-0-	261	261	16	1	235	2	Y	9	9 0	-0-	
						10	9							
06	14B2 EXT	440	-0-	440	701	20	1	400	2	Y	18	17 0	1	
						20	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9829 - 16361				
*11	6930 X	5045	-0-	-1885	-0-	261	1	4716	2	Y	62	57 0	1 1	7
						68	9							
*12	7161 X	6098	-0-	-1063	-0-	307	1	5699	2	Y	84	82 0	1 1	8
						92	9							
*01	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	395	1	6836	2	Y	75	74 0	3 1	6
						83	9							
*02	6216 X	5980	-0-	-236	-0-	305	1	5630	2	Y	41	43 0	1 1	3
						45	9							
*03	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	381	1	6363	2	Y	39	37 0	1 1	4
						43	9							
*04	7080 X	6190	-0-	-890	-0-	317	1	5841	2	Y	29	29 0	1 1	3
						32	9							
*05	7316 X	6544	-0-	-772	-0-	328	1	6173	2	Y	39	40 0	1 1	1
						43	9							
06	7080 X	6267	-0-	-813	-0-	308	1	5920	2	Y	35	33 0	1 1	2
						39	9							
WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8569 - 12961				
*11	3000 N	3454	-0-	454	454	180	1	3274	2	Y	-0-			-0-
*12	2971 N	2517	-0-	-454	-0-	128	1	2389	2	Y	-0-			-0-
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	171	1	2935	2	Y	-0-			-0-
*02	3220 X	3092	-0-	-128	-0-	157	1	2935	2	Y	-0-			-0-
*03	3565 X	3042	-0-	-523	-0-	171	1	2871	2	Y	-0-			-0-
*04	3450 X	2332	-0-	-1118	-0-	121	1	2211	2	Y	-0-			-0-
*05	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	167	1	3107	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2782	-0-	-518	-0-	139	1	2643	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 10472 - 15193				
*11	570 N	14	-0-	-556	-0-	14	2			Y	-0-	2 0		-0-
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	7320 X	4302	-0-	-3018	-0-	218	1	3934	2	Y	136	126	0	2	1	15
						150	9									
*12	7378 X	5698	-0-	-1680	-0-	285	1	5308	2	Y	95	99	0	2	1	9
						105	9									
*01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	301	1	5176	2	Y	135	130	0	3	1	11
						149	9									
*02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	266	1	4928	2	Y	92	95	0	2	1	6
						101	9									
*03	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	332	1	5607	2	Y	62	59	0	2	1	7
						68	9									
*04	5520 X	5065	-0-	-455	-0-	257	1	4753	2	Y	50	50	0	2	1	5
						55	9									
*05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	312	1	5892	2	Y	24	28	0	1	1	-0-
						26	9									
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	296	1	5590	2	Y	17	15	0	1	1	1
						19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

*11	9570 X	1894	-0-	-7676	-0-	100	1	1792	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*12	9889 X	3046	-0-	-6843	-0-	155	1	2858	2	Y	30	27	0			3
						33	9									
*01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	347	1	5989	2	Y	35	34	0	1	1	3
						39	9									
*02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	242	1	4502	2	Y	26	26	0	1	1	2
						29	9									
*03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	355	1	5949	2	Y	30	28	0	1	1	3
						33	9									
*04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	355	1	6545	2	Y	27	26	0	1	1	3
						30	9									
*05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	347	1	6567	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
						25	9									
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	307	1	5856	2	Y	57	52	0	1	1	4
						63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

*11	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	10571 X	66	-0-	-10505	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*01	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	616	1	10659	2	Y	67	62	0			5
						74	9									
*02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	405	1	7494	2	Y	87	85	0	1	1	6
						96	9									
*03	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	627	1	10485	2	Y	87	82	0	2	1	9
						96	9									
*04	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	516	1	9527	2	Y	73	73	0	2	1	7
						80	9									
*05	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	504	1	9496	2	Y	67	70	0	3	1	1
						74	9									
06	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	466	1	8868	2	Y	56	51	0	2	1	4
						62	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

*11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	18210 X	10526	-0-	-7684	-0-	544	1	9930	2	Y	47	44 0	1 1 5
						52	9						
*12	16523 X	2233	-0-	-14290	-0-	113	1	2100	2	Y	18	20 0	1 1 2
						20	9						
*01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1 0	1 1 -0-
02	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-		-0-
03	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-		-0-
*04	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-		-0-
*05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-		-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

*11	4140 X	1903	-0-	-2237	-0-	83	1	1539	2	Y	255	233 0	3 1 29
						281	9						
*12	4278 X	843	-0-	-3435	-0-	37	1	677	2	Y	117	132 0	3 1 11
						129	9						
*01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	120	1	2114	2	Y	382	359 0	4 1 30
						420	9						
*02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	1	24 0	7 1 -0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
*04	2610 X	1388	-0-	-1222	-0-	65	1	1213	2	Y	100	90 0	10
						110	9						
*05	2697 X	1506	-0-	-1191	-0-	66	1	1266	2	Y	158	162 0	3 1 3
						174	9						
06	2610 X	984	-0-	-1626	-0-	51	1	933	2	Y	-0-	3 1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

*11	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	1013	1	18350	2	Y	158	140 0	18
						174	9						
*12	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	818	1	15185	2	Y	119	124 0	2 1 11
						131	9						
*01	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	822	1	14197	2	Y	91	91 0	4 1 7
						100	9						
*02	18228 X	12836	-0-	-5392	-0-	652	1	12114	2	Y	64	65 0	2 1 4
						70	9						
*03	20181 X	13712	-0-	-6469	-0-	768	1	12864	2	Y	73	67 0	2 1 8
						80	9						
*04	19530 X	12791	-0-	-6739	-0-	654	1	12069	2	Y	62	62 0	2 1 6
						68	9						
*05	16120 X	12994	-0-	-3126	-0-	651	1	12284	2	Y	54	57 0	2 1 1
						59	9						
06	14640 X	12189	-0-	-2451	-0-	607	1	11529	2	Y	48	45 0	1 1 3
						53	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7896 - 11900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	600 X	304	-0-	-296	-0-	14	1	242	2	44	40 0	5
						48	9					
*12	310 X	60	-0-	-250	-0-	35	2	25	9	23	26 0	2
*01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	4	6 0	-0-
						4	9					
*02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-							-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							-0-
*04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-							-0-
*05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	51	50 0	1
						56	9					
06	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2				1 1	-0-
BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7942 - 12246		
*11	1680 X	587	-0-	-1093	-0-	26	1	469	2	84	84 0	9
						92	9					
*12	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	295	275 0	28
						325	9					
*01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	26	42 0	2
						29	9				10 1	
*02	1624 X	735	-0-	-889	-0-	33	1	612	2	82	77 0	6
						90	9				1 1	
*03	1767 X	1226	-0-	-541	-0-	57	1	941	2	207	189 0	22
						228	9				2 1	
*04	1350 X	694	-0-	-656	-0-	30	1	554	2	100	106 0	10
						110	9				6 1	
*05	1395 X	849	-0-	-546	-0-	34	1	659	2	142	147 0	2
						156	9				3 1	
06	1170 X	166	-0-	-1004	-0-	4	1	141	2	19	17 0	1
						21	9				3 1	
GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9290 - 15259		
*11	8730 X	6383	-0-	-2347	-0-	332	1	5979	2	65	60 0	7
						72	9				1 1	
*12	9021 X	7866	-0-	-1155	-0-	395	1	7370	2	92	89 0	9
						101	9				1 1	
*01	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	496	1	8571	2	88	87 0	7
						97	9				3 1	
*02	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	380	1	7051	2	54	55 0	4
						59	9				2 1	
*03	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	476	1	7978	2	63	59 0	7
						69	9				1 1	
*04	8880 X	8144	-0-	-736	-0-	415	1	7668	2	55	55 0	5
						61	9				2 1	
*05	9176 X	8369	-0-	-807	-0-	417	1	7894	2	53	56 0	1
						58	9				1 1	
06	8880 X	7948	-0-	-932	-0-	393	1	7513	2	38	35 0	3
						42	9				1 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107								
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
*11	8250 X	7527	-0-	-723	-0-	390	1	7059	2	Y	71	65	0	1	1	8
						78	9									
*12	8680 X	7381	-0-	-1299	-0-	372	1	6913	2	Y	87	86	0	1	1	8
						96	9									
*01	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	424	1	7366	2	Y	35	37	0	3	1	3
						39	9									
*02	8148 X	6850	-0-	-1298	-0-	349	1	6448	2	Y	48	47	0	1	1	3
						53	9									
*03	8928 X	7662	-0-	-1266	-0-	431	1	7168	2	Y	57	53	0	1	1	6
						63	9									
*04	7560 X	7306	-0-	-254	-0-	374	1	6881	2	Y	46	46	0	2	1	4
						51	9									
*05	7812 X	7530	-0-	-282	-0-	374	1	7108	2	Y	44	46	0	1	1	1
						48	9									
06	7560 X	7273	-0-	-287	-0-	360	1	6862	2	Y	46	43	0	1	1	3
						51	9									

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383								
*11	7380 X	6049	-0-	-1331	-0-	314	1	5663	2	Y	65	60	0	1	1	7
						72	9									
*12	7223 X	5988	-0-	-1235	-0-	302	1	5603	2	Y	75	74	0	1	1	7
						83	9									
*01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	183	1	3143	2	Y	39	41	0	2	1	3
						43	9									
*02	6440 X	5838	-0-	-602	-0-	297	1	5494	2	Y	43	42	0	1	1	3
						47	9									
*03	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	493	1	8267	2	Y	93	85	0	1	1	10
						102	9									
*04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	348	1	6381	2	Y	72	72	0	3	1	7
						79	9									
*05	6479 X	6408	-0-	-71	-0-	320	1	6014	2	Y	67	70	0	3	1	1
						74	9									
06	8580 X	6079	-0-	-2501	-0-	302	1	5714	2	Y	57	52	0	2	1	4
						63	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890								
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2139 X	22	-0-	-2117	-0-	13	2	9	9	Y	8	7	0			1
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	2	Y	13	12	0			1
						14	9									
*04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	2	Y	27	25	0			3
						30	9									
*05	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1428	2	Y	15	17	0	1	1	-0-
						17	9									
06	2460 X	986	-0-	-1474	-0-	51	1	922	2	Y	12	11	0			1
						13	9									

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	15120 X	61	-0-	-15059	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
*12	7998 X	1004	-0-	-6994	-0-	50	1	943	2	10	9	0	1
						11	9						
*01	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	107	1	1842	2	12	12	0	1
						13	9						
*02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	167	1	3121	2	43	41	0	3
						47	9						
*03	992 X	39	-0-	-953	-0-	39	2		Y	-0-	2	0	1 1
*04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-			-0-
*05	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	561	1	10597	2	430	423	0	7
						473	9						
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	248	1	4736	2	42	39	0	7 1
						46	9						3

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

*11	3780 X	7	-0-	-3773	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*12	2046 X	2	-0-	-2044	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	1773	-0-	1773	1773	80	1	1478	2	195	192	0	3
						215	9						
06	T. A.	1641	-0-	1641	3414	80	1	1528	2	30	28	0	3 1
						33	9						2

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

*11	16140 X	13029	-0-	-3111	-0-	679	1	12315	2	32	29	0	4
						35	9						
*12	16678 X	7963	-0-	-8715	-0-	404	1	7518	2	37	37	0	4
						41	9						
*01	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	842	1	14561	2	60	58	0	1 1
						66	9						5
*02	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	765	1	14163	2	46	47	0	1 1
						51	9						3
*03	16275 X	14509	-0-	-1766	-0-	814	1	13645	2	45	42	0	1 1
						50	9						5
*04	14970 X	11856	-0-	-3114	-0-	607	1	11214	2	32	33	0	1 1
						35	9						3
*05	16585 X	15566	-0-	-1019	-0-	779	1	14747	2	36	37	0	1 1
						40	9						1
06	16050 X	14315	-0-	-1735	-0-	713	1	13567	2	32	30	0	1 1
						35	9						2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	4920 X	113	-0-	-4807	-0-	1	1	110	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*12	2635 X	685	-0-	-1950	-0-	32	1	618	2	Y	32	29	0	3	
						35	9								
*01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	4	6	0	1 1 -0-	
						4	9								
*02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	92	1	1539	2	Y	19	17	0	2	
						21	9								
*04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1712	2	Y	34	32	0	1 1 3	
						37	9								
*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	104	1	1950	2	Y	30	32	0	1 1 -0-	
						33	9								
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	31	28	0	1 1 2	
						34	9								

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

*11	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	459	1	8300	2	Y	89	82	0	1 1 10
						98	9							
*12	8618 X	8114	-0-	-504	-0-	408	1	7582	2	Y	113	111	0	1 1 11
						124	9							
*01	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	526	1	9060	2	Y	86	85	0	4 1 7
						95	9							
*02	10724 X	8072	-0-	-2652	-0-	409	1	7596	2	Y	61	62	0	2 1 4
						67	9							
*03	11873 X	8935	-0-	-2938	-0-	499	1	8367	2	Y	63	59	0	1 1 7
						69	9							
*04	9360 X	8628	-0-	-732	-0-	441	1	8122	2	Y	59	58	0	2 1 6
						65	9							
*05	9672 X	8485	-0-	-1187	-0-	423	1	8007	2	Y	50	54	0	1 1 1
						55	9							
06	9360 X	9019	-0-	-341	-0-	445	1	8473	2	Y	92	85	0	2 1 6
						101	9							

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

*11	3570 X	2262	-0-	-1308	-0-	117	1	2134	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
*12	3565 X	2609	-0-	-956	-0-	130	1	2431	2	Y	44	41	0	4
						48	9							
*01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	100	1	1699	2	Y	10	12	0	1 1 1
						11	9							
*02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	207	1	3867	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
*03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	209	1	3530	2	Y	15	14	0	2
						17	9							
*04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	179	1	3310	2	Y	7	8	0	1
						8	9							
*05	4526 X	3582	-0-	-944	-0-	180	1	3392	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
06	4380 X	3344	-0-	-1036	-0-	167	1	3166	2	Y	10	9	0	1
						11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	9090 X	4696	-0-	-4394	-0-	243	1 4423 2	Y	27	25 0	3
						30	9				
*12	9393 X	3992	-0-	-5401	-0-	203	1 3754 2	Y	32	32 0	3
						35	9				
*01	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	444	1 7639 2	Y	68	65 0 1 1	5
						75	9				
*02	7952 X	7869	-0-	-83	-0-	400	1 7430 2	Y	35	37 0 1 1	2
						39	9				
*03	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	511	1 8569 2	Y	17	16 0 1 1	2
						19	9				
*04	7890 X	7035	-0-	-855	-0-	361	1 6654 2	Y	18	18 0	2
						20	9				
*05	8711 X	6829	-0-	-1882	-0-	342	1 6475 2	Y	11	13 0	-0-
						12	9				
06	8820 X	4967	-0-	-3853	-0-	247	1 4714 2	Y	5	5 0	-0-
						6	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912			
*11	12660 X	6671	-0-	-5989	-0-	347	1 6299 2	Y	23	21 0	3
						25	9				
*12	12214 X	6758	-0-	-5456	-0-	343	1 6327 2	Y	80	75 0	8
						88	9				
*01	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	564	1 9708 2	Y	23	26 0 3 1	2
						25	9				
*02	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	628	1 11643 2	Y	63	60 0 1 1	4
						69	9				
*03	11036 X	11030	-0-	-6	-0-	620	1 10366 2	Y	40	38 0 2 1	4
						44	9				
*04	9960 X	8907	-0-	-1053	-0-	457	1 8428 2	Y	20	21 0 1 1	2
						22	9				
*05	13671 X	10420	-0-	-3251	-0-	523	1 9865 2	Y	29	30 0 1 1	-0-
						32	9				
06	13230 X	10387	-0-	-2843	-0-	517	1 9848 2	Y	20	18 0 1 1	1
						22	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809			
*11	17250 X	9172	-0-	-8078	-0-	480	1 8692 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	17825 X	8747	-0-	-9078	-0-	449	1 8298 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	862	1 14865 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	774	1 14359 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	950	1 15895 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	15210 X	12165	-0-	-3045	-0-	624	1 11541 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	16771 X	16228	-0-	-543	-0-	817	1 15410 2	Y	1	1 0	-0-
						1	9				
06	16320 X	13003	-0-	-3317	-0-	648	1 12355 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9254 - 14958	
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
*11	15210	X	9542	-0-	-5668	-0-	499 1	9043 2	Y	-0-	-0-
*12	13206	X	9933	-0-	-3273	-0-	509 1	9424 2	Y	-0-	-0-
*01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	598 1	10305 2	Y	-0-	-0-
*02	10444	X	9282	-0-	-1162	-0-	473 1	8807 2	Y	2	2 0
*03	11563	X	8816	-0-	-2747	-0-	497 1	8318 2	Y	1	1 0
*04	10560	X	5151	-0-	-5409	-0-	266 1	4884 2	Y	1	1 0
*05	10912	X	5932	-0-	-4980	-0-	298 1	5633 2	Y	1	1 0
06	10560	X	5749	-0-	-4811	-0-	286 1	5462 2	Y	1	1 0

GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 9436 - 14836	
*11	4890	X	2445	-0-	-2445	-0-	128 1	2317 2	Y	-0-	-0-
*12	4154	X	3153	-0-	-1001	-0-	160 1	2982 2	Y	10	9 0
*01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	209 1	3622 2	Y	8	8 0
*02	3696	X	3076	-0-	-620	-0-	156 1	2899 2	Y	19	19 0
*03	4092	X	3357	-0-	-735	-0-	188 1	3137 2	Y	29	27 0
*04	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	175 1	3218 2	Y	-0-	2 0
*05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	193 1	3708 2	Y	-0-	1 1
06	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	168 1	3207 2	Y	2	2 0

GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 9094 - 13951	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9660 - 14883	
*11	4020	X	3987	-0-	-33	-0-	208 1	3753 2	Y	24	22 0
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	230 1	4267 2	Y	3	6 0
*01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	278 1	4807 2	Y	20	18 0
*02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	233 1	4318 2	Y	45	43 0
*03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	300 1	5024 2	Y	46	43 0
*04	4950	X	4759	-0-	-191	-0-	244 1	4512 2	Y	3	7 0
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	277 1	5277 2	Y	1	1 0
06	5190	X	4908	-0-	-282	-0-	229 1	4392 2	Y	261	241 0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9666 - 14814				
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9422 - 14742						
*11	16950 X	5965	-0-	-10985	-0-	311 1	5632 2	Y	20	19 0	1 1	2				
						22 9										
*12	17515 X	366	-0-	-17149	-0-	18 1	346 2	Y	2	4 0		-0-				
						2 9										
*01	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-				
02	14896 X	-0-	-0-	-14896	-0-			Y	-0-			-0-				
03	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-			Y	-0-			-0-				
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	-0-			-0-				
*05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-				
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-				

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9580 - 14676						
*11	17730 X	7862	-0-	-9868	-0-	411 1	7415 2	Y	33	30 0	1 1	4				
						36 9										
*12	17453 X	15237	-0-	-2216	-0-	777 1	14407 2	Y	48	47 0		5				
						53 9										
*01	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	1061 1	18292 2	Y	86	82 0	2 1	7				
						95 9										
*02	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	792 1	14669 2	Y	49	51 0	2 1	3				
						54 9										
*03	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	946 1	15810 2	Y	66	61 0	1 1	7				
						73 9										
*04	18810 X	15349	-0-	-3461	-0-	785 1	14488 2	Y	69	67 0	2 1	7				
						76 9										
*05	19437 X	15131	-0-	-4306	-0-	760 1	14347 2	Y	22	27 0	2 1	-0-				
						24 9										
06	18810 X	15625	-0-	-3185	-0-	778 1	14817 2	Y	27	24 0	1 1	2				
						30 9										

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9258 - 14011						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	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 #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

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
*11	T. A.	10151	-0-	10151	18810	529	1 9556 2	Y	60	56 0	1 1 7
*12	T. A.	2895	-0-	2895	21705	144	1 2708 2	Y	39	41 0	1 1 4
*01	47598 X	25893	-0-	-21705	-0-	1406	1 24230 2	Y	234	218 0	1 1 19
*02	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	1010	1 18673 2	Y	118	125 0	4 1 8
*03	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	942	1 15781 2	Y	123	116 0	2 1 13
*04	25050 X	15293	-0-	-9757	-0-	783	1 14434 2	Y	69	71 0	4 1 7
*05	25885 X	16693	-0-	-9192	-0-	837	1 15767 2	Y	81	85 0	2 1 1
06	25050 X	10354	-0-	-14696	-0-	515	1 9796 2	Y	39	35 0	2 1 3

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

*11	7050 X	3058	-0-	-3992	-0-	160	1 2898 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	436	1 8028 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	388	1 6684 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	374	1 6951 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	8091 X	7355	-0-	-736	-0-	415	1 6940 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	7830 X	7010	-0-	-820	-0-	360	1 6650 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	8091 X	7122	-0-	-969	-0-	358	1 6764 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7830 X	6786	-0-	-1044	-0-	339	1 6447 2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

*11	10080 X	7131	-0-	-2949	-0-	371	1 6702 2	Y	53	49 0	6
*12	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	576	1 10726 2	Y	25	28 0	1 1 2
*01	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	451	1 7775 2	Y	23	22 0	1 1 2
*02	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	418	1 7761 2	Y	26	25 0	1 1 2
*03	11315 X	6825	-0-	-4490	-0-	381	1 6397 2	Y	43	39 0	1 1 5
*04	10950 X	9163	-0-	-1787	-0-	467	1 8637 2	Y	54	53 0	1 1 5
*05	11315 X	8765	-0-	-2550	-0-	437	1 8275 2	Y	48	51 0	1 1 1
06	8790 X	7535	-0-	-1255	-0-	373	1 7115 2	Y	43	40 0	1 1 3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	16620 X	11416	-0-	-5204	-0-	597	1	10801	2	Y	16	14 0	2
						18	9						
*12	17174 X	11773	-0-	-5401	-0-	602	1	11168	2	Y	3	5 0	-0-
						3	9						
*01	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	863	1	14887	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*02	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	798	1	14772	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*03	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	972	1	16255	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
*04	15240 X	12564	-0-	-2676	-0-	647	1	11915	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
*05	17236 X	16660	-0-	-576	-0-	837	1	15814	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
06	16680 X	11257	-0-	-5423	-0-	560	1	10696	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

*11	12390 X	6497	-0-	-5893	-0-	337	1	6117	2	Y	39	36 0	1 1	4
						43	9							
*12	13330 X	13045	-0-	-285	-0-	661	1	12285	2	Y	90	85 0		9
						99	9							
*01	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	747	1	12854	2	Y	75	74 0	3 1	6
						83	9							
*02	12040 X	10514	-0-	-1526	-0-	535	1	9925	2	Y	49	51 0	1 1	3
						54	9							
*03	13051 X	5073	-0-	-7978	-0-	282	1	4778	2	Y	12	13 0	1 1	1
						13	9							
*04	13230 X	4733	-0-	-8497	-0-	244	1	4468	2	Y	19	18 0		2
						21	9							
*05	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	784	1	14771	2	Y	56	57 0		1
						62	9							
06	13230 X	3233	-0-	-9997	-0-	160	1	3058	2	Y	14	13 0	1 1	1
						15	9							

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

*11	11610 X	5024	-0-	-6586	-0-	259	1	4697	2	Y	62	56 0		7
						68	9							
*12	11997 X	6033	-0-	-5964	-0-	302	1	5622	2	Y	99	96 0	1 1	9
						109	9							
*01	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	303	1	5240	2	Y	89	88 0	3 1	7
						98	9							
*02	9380 X	3628	-0-	-5752	-0-	184	1	3374	2	Y	64	65 0	2 1	4
						70	9							
*03	9982 X	3519	-0-	-6463	-0-	194	1	3263	2	Y	56	52 0	2 1	6
						62	9							
*04	5850 X	3787	-0-	-2063	-0-	190	1	3540	2	Y	52	51 0	2 1	5
						57	9							
*05	6045 X	3327	-0-	-2718	-0-	167	1	3123	2	Y	34	37 0	1 1	1
						37	9							
06	5460 X	532	-0-	-4928	-0-	26	1	506	2	Y	-0-	1 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9596 - 14647				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	11610 X	8808	-0-	-2802	-0-	456	1	8262	2	Y	82	76	0	1	1	9
						90	9									
*12	11997 X	5133	-0-	-6864	-0-	259	1	4804	2	Y	64	66	0	1	1	6
						70	9									
*01	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	671	1	11520	2	Y	117	112	0	2	1	9
						129	9									
*02	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	585	1	10843	2	Y	91	92	0	2	1	6
						100	9									
*03	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	655	1	11002	2	Y	92	86	0	2	1	10
						101	9									
*04	11910 X	10659	-0-	-1251	-0-	544	1	10029	2	Y	78	77	0	3	1	8
						86	9									
*05	12772 X	9256	-0-	-3516	-0-	462	1	8726	2	Y	62	66	0	3	1	1
						68	9									
06	12360 X	4054	-0-	-8306	-0-	200	1	3824	2	Y	27	25	0	1	1	2
						30	9									

BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7774 - 12678						
*11	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	41	1	763	2	Y	41	43	0	2	1	5
						45	9									
*12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	163	1	3056	2	Y	231	214	0			22
						254	9									
*01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	171	1	2952	2	Y	268	262	0	7	1	21
						295	9									
*02	2576 X	2467	-0-	-109	-0-	118	1	2172	2	Y	161	166	0	5	1	11
						177	9									
*03	3503 X	1826	-0-	-1677	-0-	94	1	1586	2	Y	133	127	0	3	1	14
						146	9									
*04	3390 X	3319	-0-	-71	-0-	157	1	2886	2	Y	251	237	0	4	1	24
						276	9									
*05	3503 X	1821	-0-	-1682	-0-	82	1	1573	2	Y	151	165	0	8	1	2
						166	9									
06	3330 X	2201	-0-	-1129	-0-	104	1	1972	2	Y	114	105	0	3	1	8
						125	9									

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7964 - 12615						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	3540 X	1631	-0-	-1909	-0-	82	1 1507 2	Y	38	36 0	1 1 4
*12	3565 X	1510	-0-	-2055	-0-	42	9 74 1	Y	50	49 0	5
*01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	55	9 145 1	Y	59	57 0	2 1 5
*02	3612 X	2684	-0-	-928	-0-	65	9 134 1	Y	52	52 0	1 1 4
*03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	57	9 321 1	Y	94	87 0	1 1 10
*04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	103	9 257 1	Y	79	78 0	3 1 8
*05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	87	9 255 1	Y	67	71 0	3 1 1
06	5610 X	4897	-0-	-713	-0-	74	9 241 1	Y	77	71 0	2 1 5
						85	9				
BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555			
*11	2640 X	1964	-0-	-676	-0-	94	1 1695 2	Y	159	147 0	2 1 18
*12	2728 X	1719	-0-	-1009	-0-	175	9 75 1	Y	228	222 0	2 1 22
*01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	251	9 55 1	Y	111	117 0	7 1 9
*02	2212 X	1723	-0-	-489	-0-	122	9 78 1	Y	192	186 0	2 1 13
*03	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	211	9 102 1	Y	206	193 0	4 1 22
*04	1950 X	437	-0-	-1513	-0-	227	9 18 1	Y	40	52 0	6 1 4
*05	1891 X	470	-0-	-1421	-0-	44	9 18 1	Y	73	75 0	1 1 1
06	1980 X	447	-0-	-1533	-0-	80	9 21 1	Y	14	13 0	1 1 1
						15	9				
GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744			
*11	1410 X	928	-0-	-482	-0-	46	1 875 2	Y	6	5 0	1
*12	1457 X	1077	-0-	-380	-0-	7	9 55 1	Y	1	2 0	-0-
*01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1	9 78 1	Y	28	26 0	2
*02	1204 X	1009	-0-	-195	-0-	31	9 51 1	Y	4	5 0	1 1 -0-
*03	1333 X	555	-0-	-778	-0-	4	9 32 1	Y	1	1 0	-0-
*04	1440 X	937	-0-	-503	-0-	1	9 48 1	Y	1	1 0	-0-
*05	1488 X	887	-0-	-601	-0-	1	9 46 1	Y	-0-		-0-
06	1440 X	803	-0-	-637	-0-	39	1 764 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14040 X	6118	-0-	-7922	-0-	318	1	5785	2	Y	14	12 0	2
						15	9						
*12	14508 X	12651	-0-	-1857	-0-	646	1	11994	2	Y	10	11 0	1
						11	9						
*01	15752 X	15752	-0-	-0-	-0-	862	1	14879	2	Y	10	10 0	1
						11	9						
*02	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	674	1	12490	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
*03	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	861	1	14422	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*04	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	778	1	14321	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*05	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	756	1	14302	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
06	12960 X	5671	-0-	-7289	-0-	284	1	5387	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

*11	20700 X	10681	-0-	-10019	-0-	556	1	10024	2	Y	92	86 0	2 1	10
						101	9							
*12	22793 X	22793	-0-	-0-	-0-	1153	1	21396	2	Y	222	210 0	1 1	21
						244	9							
*01	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	1204	1	20766	2	Y	176	176 0	7 1	14
						194	9							
*02	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	953	1	17593	2	Y	133	135 0	3 1	9
						146	9							
*03	22537 X	13258	-0-	-9279	-0-	742	1	12422	2	Y	85	82 0	3 1	9
						94	9							
*04	21810 X	21219	-0-	-591	-0-	1083	1	19995	2	Y	128	123 0	2 1	12
						141	9							
*05	22537 X	21141	-0-	-1396	-0-	1058	1	19964	2	Y	108	114 0	4 1	2
						119	9							
06	21450 X	19459	-0-	-1991	-0-	965	1	18397	2	Y	88	81 0	3 1	6
						97	9							

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

*11	14220 X	3610	-0-	-10610	-0-	188	1	3391	2	Y	28	29 0	1 1	3
						31	9							
*12	14694 X	11373	-0-	-3321	-0-	574	1	10682	2	Y	106	99 0		10
						117	9							
*01	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	698	1	12039	2	Y	118	116 0	3 1	9
						130	9							
*02	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	821	1	15228	2	Y	178	173 0	2 1	12
						196	9							
*03	13113 X	9692	-0-	-3421	-0-	541	1	9071	2	Y	73	73 0	4 1	8
						80	9							
*04	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	822	1	15146	2	Y	122	116 0	2 1	12
						134	9							
*05	17980 X	14647	-0-	-3333	-0-	732	1	13806	2	Y	99	105 0	4 1	2
						109	9							
06	17400 X	11993	-0-	-5407	-0-	595	1	11326	2	Y	65	61 0	2 1	4
						72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	1323	-0-	1323	1323	52	1	986	2	Y	259	234	0			25
						285	9									
*05	14B2 EXT	1976	-0-	1976	3299	80	1	1489	2	Y	370	381	0	8	1	6
						407	9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3299					Y	-0-	6	1			-0-

BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373								
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	372 X	11	-0-	-361	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.	1114	-0-	1114	1114	54	1	904	2	Y	142	131	0			11
						156	9									
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	1230	-0-	1230	2344	48	1	956	2	Y	205	202	0			3
						226	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2344					Y	-0-	3	1			-0-

BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	1125	-0-	1125	1125	47	1	885	2	Y	175	172	0			3
						193	9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1125					Y	-0-	3	1			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	11790 X	4717	-0-	-7073	-0-	244	1	4430	2	Y	39	38 0 1 1 4
						43	9					
*12	10757 X	8636	-0-	-2121	-0-	437	1	8091	2	Y	98	93 0 9
						108	9					
*01	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	441	1	7609	2	Y	90	89 0 3 1 7
						99	9					
*02	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	482	1	8877	2	Y	93	92 0 2 1 6
						102	9					
*03	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	601	1	10056	2	Y	109	101 0 2 1 12
						120	9					
*04	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	482	1	8940	2	Y	83	84 0 3 1 8
						91	9					
*05	10478 X	9758	-0-	-720	-0-	487	1	9186	2	Y	77	81 0 3 1 1
						85	9					
06	10440 X	9223	-0-	-1217	-0-	457	1	8702	2	Y	58	53 0 2 1 4
						64	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772				
*11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	330	1	5938	2	Y	51	49 0 2 1 6
						56	9					
*12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	456	1	8472	2	Y	115	109 0 1 1 11
						127	9					
*01	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	499	1	8628	2	Y	153	148 0 4 1 12
						168	9					
*02	15960 X	9859	-0-	-6101	-0-	496	1	9208	2	Y	141	140 0 3 1 10
						155	9					
*03	12431 X	9419	-0-	-3012	-0-	523	1	8767	2	Y	117	111 0 3 1 13
						129	9					
*04	9000 X	8676	-0-	-324	-0-	431	1	8011	2	Y	213	202 0 3 1 21
						234	9					
*05	10912 X	8586	-0-	-2326	-0-	423	1	7965	2	Y	180	191 0 7 1 3
						198	9					
06	10560 X	7940	-0-	-2620	-0-	387	1	7362	2	Y	174	161 0 4 1 12
						191	9					

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
*11	5940 X	1612	-0-	-4328	-0-	71	1	1288	2	Y	230	216	0	4	1	26
						253	9									
*12	5487 X	5264	-0-	-223	-0-	234	1	4336	2	Y	631	594	0	3	1	60
						694	9									
*01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	131	1	2255	2	Y	495	496	0	20	1	39
						545	9									
*02	4396 X	3381	-0-	-1015	-0-	147	1	2678	2	Y	505	500	0	9	1	35
						556	9									
*03	5239 X	3582	-0-	-1657	-0-	169	1	2811	2	Y	547	513	0	10	1	59
						602	9									
*04	5070 X	3450	-0-	-1620	-0-	149	1	2744	2	Y	506	500	0	16	1	49
						557	9									
*05	5239 X	1378	-0-	-3861	-0-	60	1	1132	2	Y	169	200	0	15	1	3
						186	9									
06	3630 X	2362	-0-	-1268	-0-	96	1	1835	2	Y	392	362	0	6	1	27
						431	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205 - 14014						
*11	14130 X	11389	-0-	-2741	-0-	591	1	10717	2	Y	74	68	0	1	1	8
						81	9									
*12	14756 X	12872	-0-	-1884	-0-	652	1	12095	2	Y	114	110	0	1	1	11
						125	9									
*01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	634	1	10953	2	Y	45	48	0	4	1	4
						50	9									
*02	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	691	1	12804	2	Y	67	65	0	1	1	5
						74	9									
*03	14694 X	13807	-0-	-887	-0-	774	1	12954	2	Y	72	67	0	2	1	8
						79	9									
*04	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	662	1	12229	2	Y	70	69	0	2	1	7
						77	9									
*05	15035 X	13309	-0-	-1726	-0-	668	1	12574	2	Y	61	65	0	2	1	1
						67	9									
06	14550 X	11476	-0-	-3074	-0-	571	1	10841	2	Y	58	53	0	2	1	4
						64	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440 - 12504						
*11	7320 X	2470	-0-	-4850	-0-	130	1	2338	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*12	6913 X	5429	-0-	-1484	-0-	277	1	5138	2	Y	13	12	0			1
						14	9									
*01	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	423	1	7316	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	321	1	5967	2	Y	-0-					-0-
*03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	384	1	6468	2	Y	22	20	0			2
						24	9									
*04	7500 X	2555	-0-	-4945	-0-	131	1	2415	2	Y	8	8	0	1	1	1
						9	9									
*05	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	455	1	8598	2	Y	22	23	0			-0-
						24	9									
06	7500 X	2730	-0-	-4770	-0-	137	1	2584	2	Y	8	7	0			1
						9	9									

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	2370 X	255	-0-	-2115	-0-	14	1	241	2	Y	-0-
*12	2449 X	749	-0-	-1700	-0-	38	1	711	2	Y	-0-
*01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-
*02	1008 X	544	-0-	-464	-0-	29	1	515	2	Y	-0-
03	899 X	536	-0-	-363	-0-	30	1	506	2	Y	-0-
04	720 X	224	-0-	-496	-0-	14	1	210	2	Y	-0-
*05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	-0-
06	570 X	465	-0-	-105	-0-	21	1	442	2	Y	-0-
						2	9				

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939								
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	153	1	2775	2	Y	632	578	0	6	1	72
*12	3844 X	2288	-0-	-1556	-0-	695	9	1896	2	Y	263	302	0	8	1	25
*01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	103	1	3443	2	Y	1048	982	0	8	1	83
*02	3472 X	2540	-0-	-932	-0-	289	9	1846	2	Y	544	571	0	18	1	38
*03	3782 X	3764	-0-	-18	-0-	199	1	2850	2	Y	675	629	0	11	1	73
*04	4470 X	3939	-0-	-531	-0-	1153	9	2948	2	Y	755	735	0	20	1	73
*05	4619 X	3762	-0-	-857	-0-	96	1	2860	2	Y	683	722	0	23	1	11
06	4470 X	2187	-0-	-2283	-0-	598	9	1605	2	Y	453	418	0	15	1	31
						171	1									
						743	9									
						831	9									
						151	1									
						751	9									
						84	1									
						498	9									

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*11	1950 X	1137	-0-	-813	-0-	192	1	823	2	Y	111	98 0	78
						122	9						
*12	2015 X	1583	-0-	-432	-0-	560	1	902	2	Y	110	124 0	64
						121	9						
*01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	394	1	1358	2	Y	158	117 0	106
						174	9						
*02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	435	1	1220	2	Y	103	142 0	67
						113	9						
*03	1612 X	1367	-0-	-245	-0-	263	1	1013	2	Y	83	145 0	5
						91	9						
*04	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	667	1	1279	2	Y	148	69 0	84
						163	9						
*05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	637	1	1327	2	Y	162	146 0	100
						178	9						
06	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	714	1	1952	2	Y	108	114 0	94
						119	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167				
*11	3600 X	2678	-0-	-922	-0-	432	1	1852	2	Y	358	356 0	252
						394	9						
*12	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	1044	1	1680	2	Y	456	441 0	267
						502	9						
*01	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	415	1	1432	2	Y	172	326 0	115
						189	9						
*02	2968 X	2256	-0-	-712	-0-	552	1	1549	2	Y	141	164 0	92
						155	9						
*03	3286 X	1810	-0-	-1476	-0-	338	1	1297	2	Y	159	241 0	10
						175	9						
*04	3000 X	2811	-0-	-189	-0-	836	1	1603	2	Y	338	156 0	192
						372	9						
*05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	839	1	1751	2	Y	483	377 0	298
						531	9						
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	864	1	2368	2	Y	254	331 0	221
						279	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 11/15/2015			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022				
*11	6360 X	3931	-0-	-2429	-0-	688	1	2956	2	Y	261	320 0	184
						287	9						
*12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	1863	1	3002	2	Y	363	334 0	213
						399	9						
*01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1001	1	3455	2	Y	309	313 0	207
						340	9						
*02	4536 X	4031	-0-	-505	-0-	998	1	2803	2	Y	209	280 0	136
						230	9						
*03	5239 X	3534	-0-	-1705	-0-	686	1	2628	2	Y	200	323 0	13
						220	9						
*04	5070 X	4960	-0-	-110	-0-	1655	1	3170	2	Y	123	66 0	70
						135	9						
*05	5239 X	3899	-0-	-1340	-0-	1254	1	2614	2	Y	28	81 0	17
						31	9						
06	4590 X	4312	-0-	-278	-0-	1146	1	3138	2	Y	25	20 0	22
						28	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 11/12/2016			TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8263 - 13086		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	6840 X	5121	-0-	-1719	-0-	829	1	3566	2	Y	660	576 0	465
						726	9						
*12	7068 X	6377	-0-	-691	-0-	2082	1	3354	2	Y	855	819 0	501
						941	9						
*01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	1226	1	4233	2	Y	763	753 0	512
						839	9						
*02	5572 X	4999	-0-	-573	-0-	1184	1	3327	2	Y	444	667 0	289
						488	9						
*03	6138 X	4215	-0-	-1923	-0-	772	1	2957	2	Y	442	703 0	28
						486	9						
*04	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	1962	1	3761	2	Y	696	328 0	396
						766	9						
*05	6262 X	5890	-0-	-372	-0-	1645	1	3431	2	Y	740	680 0	456
						814	9						
06	6060 X	1071	-0-	-4989	-0-	247	1	673	2	Y	137	474 0	119
						151	9						
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015			TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8322 - 13109		
*11	5400 X	2623	-0-	-2777	-0-	440	1	1890	2	Y	266	248 0	187
						293	9						
*12	4464 X	3944	-0-	-520	-0-	1334	1	2148	2	Y	420	361 0	246
						462	9						
*01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	668	1	2304	2	Y	256	324 0	172
						282	9						
*02	3556 X	3302	-0-	-254	-0-	802	1	2252	2	Y	225	250 0	147
						248	9						
*03	3968 X	2736	-0-	-1232	-0-	514	1	1972	2	Y	227	360 0	14
						250	9						
*04	3840 X	3520	-0-	-320	-0-	1207	1	2313	2	Y	-0-	14 0	-0-
*05	3968 X	3116	-0-	-852	-0-	1010	1	2106	2	Y	-0-		-0-
06	3510 X	3036	-0-	-474	-0-	812	1	2224	2	Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080		
*11	6608 X	3783	-0-	-2825	-0-	567	1	2435	2	Y	710	548 0	500
						781	9						
*12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	1105	1	1779	2	Y	635	763 0	372
						699	9						
*01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	555	1	1912	2	Y	532	551 0	357
						585	9						
*02	4116 X	3243	-0-	-873	-0-	764	1	2141	2	Y	307	464 0	200
						338	9						
*03	4557 X	2790	-0-	-1767	-0-	509	1	1950	2	Y	301	482 0	19
						331	9						
*04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	1386	1	2658	2	Y	527	246 0	300
						580	9						
*05	3565 X	2968	-0-	-597	-0-	803	1	1675	2	Y	445	471 0	274
						490	9						
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	990	1	2717	2	Y	735	370 0	639
						809	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 8855 - 14232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	7770 X	7523	-0-	-247	-0-	392	1	7113	2	Y	16	14 0	2
						18	9						
*12	8246 X	6412	-0-	-1834	-0-	326	1	6071	2	Y	14	15 0	1
						15	9						
*01	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	473	1	8157	2	Y	4	4 0	1 1 -0-
						4	9						
*02	7448 X	7215	-0-	-233	-0-	370	1	6838	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*03	7967 X	7756	-0-	-211	-0-	435	1	7311	2	Y	9	8 0	1
						10	9						
*04	8340 X	7405	-0-	-935	-0-	382	1	7016	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
*05	8618 X	7617	-0-	-1001	-0-	383	1	7227	2	Y	6	7 0	-0-
						7	9						
06	8340 X	7103	-0-	-1237	-0-	354	1	6743	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 9556 - 15666			
*11	42900 X	39776	-0-	-3124	-0-	2077	1	37633	2	Y	60	54 0	1 1 7
						66	9						
*12	43958 X	41363	-0-	-2595	-0-	2109	1	39177	2	Y	70	69 0	1 1 7
						77	9						
*01	41129 X	41129	-0-	-0-	-0-	2250	1	38812	2	Y	61	61 0	2 1 5
						67	9						
*02	38332 X	36054	-0-	-2278	-0-	1847	1	34155	2	Y	47	48 0	1 1 3
						52	9						
*03	41695 X	39591	-0-	-2104	-0-	2227	1	37310	2	Y	49	46 0	1 1 5
						54	9						
*04	40020 X	37697	-0-	-2323	-0-	1938	1	35712	2	Y	43	43 0	1 1 4
						47	9						
*05	41354 X	34225	-0-	-7129	-0-	1721	1	32463	2	Y	37	39 0	1 1 1
						41	9						
06	39780 X	16620	-0-	-23160	-0-	827	1	15780	2	Y	12	11 0	1 1 1
						13	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 9438 - 15125			
*11	21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	1123	1	20324	2	Y	40	35 0	5
						44	9						
*12	19623 X	17479	-0-	-2144	-0-	890	1	16589	2	Y	-0-	5 0	-0-
						16	2						
*01	16 X	16	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	20048 X	-0-	-0-	-20048	-0-					Y	-0-		-0-
*03	22196 X	13186	-0-	-9010	-0-	742	1	12444	2	Y	-0-		-0-
						1215	1	22373	2	Y	-0-		-0-
*04	23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	1121	1	21128	2	Y	45	44 0	1
						50	9						
*05	22299 X	22299	-0-	-0-	-0-	1007	1	19205	2	Y	44	41 0	1 1 3
						48	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	18750 X	6908	-0-	-11842	-0-	332	1	Y	532	472	0	60
						585	9					
*12	17174 X	7816	-0-	-9358	-0-	362	1	Y	678	667	0	64
						746	9					
*01	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	326	1	Y	397	408	0	31
						437	9					
*02	6440 X	4794	-0-	-1646	-0-	238	1	Y	177	189	0	12
						195	9					
*03	7843 X	3787	-0-	-4056	-0-	207	1	Y	99	96	0	11
						109	9					
*04	7590 X	4120	-0-	-3470	-0-	206	1	Y	66	68	0	6
						73	9					
*05	7843 X	4980	-0-	-2863	-0-	248	1	Y	80	83	0	1
						88	9					
06	6180 X	5890	-0-	-290	-0-	288	1	Y	83	76	0	6
						91	9					

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015			TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186			
*11	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	497	1	Y	223	197	0	157
						245	9					
*12	3069 X	2910	-0-	-159	-0-	1029	1	Y	201	240	0	118
						221	9					
*01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	455	1	Y	104	152	0	70
						114	9					
*02	2716 X	2352	-0-	-364	-0-	584	1	Y	116	110	0	76
						128	9					
*03	3007 X	1405	-0-	-1602	-0-	290	1	Y	1	77	0	-0-
						1	9					
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	1001	1	Y	-0-			-0-
*05	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	895	1	Y	41	16	0	25
						45	9					
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	645	1	Y	121	41	0	105
						133	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181			
*11	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	969	1	Y	332	314	0	38
						365	9					
*12	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	804	1	Y	79	105	0	8
						87	9					
*01	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	777	1	Y	8	12	0	1
						9	9					
*02	20496 X	16099	-0-	-4397	-0-	825	1	Y	6	7	0	-0-
						7	9					
*03	22661 X	14759	-0-	-7902	-0-	830	1	Y	16	14	0	2
						18	9					
*04	18870 X	14792	-0-	-4078	-0-	760	1	Y	-0-	2	0	-0-
*05	17825 X	14894	-0-	-2931	-0-	744	1	Y	84	83	0	1
						92	9					
06	17250 X	14825	-0-	-2425	-0-	738	1	Y	78	72	0	5
						86	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304			
*11	17550 X	42	-0-	-17508	-0-	40	2	Y	2	2	0	-0-
*12	9300 X	55	-0-	-9245	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
*01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
*02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	21330 X	582	-0-	-20748	-0-	28	1	517	2	Y	34	30	0	4
						37	9							
*12	11346 X	65	-0-	-11281	-0-	65	2			Y	-0-	4	0	-0-
*01	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	243	1	4164	2	Y	-0-			-0-
*02	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	1446	1	26793	2	Y	42	39	0	3
						46	9							
*03	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	641	1	10743	2	Y	44	41	0	5
						48	9					1	1	
*04	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	973	1	17910	2	Y	12	15	0	1
						13	9							
*05	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	1041	1	19645	2	Y	82	82	0	1
						90	9							
06	20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	998	1	19005	2	Y	91	84	0	6
						100	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123						
*11	7290 X	7269	-0-	-21	-0-	376	1	6872	2	Y	19	17	0	2
						21	9							
*12	7533 X	6776	-0-	-757	-0-	345	1	6408	2	Y	21	21	0	2
						23	9							
*01	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	407	1	6976	2	Y	15	15	0	1
						17	9					1	1	
*02	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	331	1	6096	2	Y	341	318	0	24
						375	9							
*03	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	351	1	5852	2	Y	9	25	0	1
						10	9					7	1	
*04	7260 X	2510	-0-	-4750	-0-	131	1	2377	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*05	7533 X	769	-0-	-6764	-0-	39	1	730	2	Y	-0-			-0-
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763						
*11	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	449	1	8126	2	Y	143	134	0	16
						157	9							
*12	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	479	1	8894	2	Y	136	137	0	13
						150	9							
*01	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	600	1	10357	2	Y	80	83	0	6
						88	9							
*02	12348 X	8874	-0-	-3474	-0-	452	1	8357	2	Y	59	60	0	4
						65	9							
*03	13671 X	7864	-0-	-5807	-0-	440	1	7380	2	Y	40	39	0	4
						44	9							
*04	10680 X	5186	-0-	-5494	-0-	267	1	4899	2	Y	18	19	0	2
						20	9							
*05	11036 X	6246	-0-	-4790	-0-	313	1	5908	2	Y	23	25	0	-0-
						25	9							
06	10680 X	5272	-0-	-5408	-0-	257	1	4930	2	Y	77	71	0	5
						85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260			
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
*11	15660 X	14082	-0-	-1578	-0-	729 133 9	13220 2	Y	121	110 0	1 1 14
*12	15345 X	14041	-0-	-1304	-0-	706 206 9	13129 2	Y	187	181 0	2 1 18
*01	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	800 165 9	13759 2	Y	150	150 0	6 1 12
*02	13720 X	13355	-0-	-365	-0-	675 131 9	12549 2	Y	119	120 0	3 1 8
*03	14942 X	14717	-0-	-225	-0-	816 253 9	13648 2	Y	230	211 0	2 1 25
*04	14250 X	13413	-0-	-837	-0-	682 153 9	12578 2	Y	139	144 0	7 1 13
*05	14787 X	14062	-0-	-725	-0-	703 134 9	13225 2	Y	122	129 0	4 1 2
06	14310 X	13979	-0-	-331	-0-	688 245 9	13046 2	Y	223	206 0	4 1 15

GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229			
*11	7620 X	5753	-0-	-1867	-0-	299 40 9	5414 2	Y	36	34 0	4
*12	7874 X	4748	-0-	-3126	-0-	239 40 9	4469 2	Y	36	37 0	3
*01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	321 57 9	5549 2	Y	52	50 0	1 1 4
*02	7168 X	5542	-0-	-1626	-0-	280 39 9	5223 2	Y	35	36 0	1 1 2
*03	7905 X	6229	-0-	-1676	-0-	348 48 9	5833 2	Y	44	40 0	1 1 5
*04	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	336 30 9	6188 2	Y	27	28 0	1 1 3
*05	6138 X	2822	-0-	-3316	-0-	142 11 9	2669 2	Y	10	12 0	1 1 -0-
06	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	417 129 9	7937 2	Y	117	108 0	1 1 8

BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773			
*11	10050 X	7613	-0-	-2437	-0-	392 110 9	7111 2	Y	100	93 0	2 1 11
*12	9796 X	7935	-0-	-1861	-0-	396 161 9	7378 2	Y	146	142 0	1 1 14
*01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	286 89 9	4934 2	Y	81	84 0	5 1 6
*02	8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-			Y	-0-	5 0	1 1 -0-
03	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-			Y	-0-		-0-
*04	7680 X	4764	-0-	-2916	-0-	243 72 9	4449 2	Y	65	59 0	6
*05	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	669 164 9	12614 2	Y	149	151 0	2 1 2
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	329 76 9	6309 2	Y	69	63 0	3 1 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7996 - 12360	
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
*11	7710 X	6007	-0-	-1703	-0-	308 1	5538 2	Y	146	136 0	2 1 17
						161 9					
*12	8804 X	6205	-0-	-2599	-0-	310 1	5730 2	Y	150	151 0	2 1 14
						165 9					
*01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	260 1	4509 2	Y	127	126 0	5 1 10
						140 9					
*02	7952 X	3663	-0-	-4289	-0-	185 1	3426 2	Y	47	52 0	2 1 3
						52 9					
*03	7316 X	5237	-0-	-2079	-0-	290 1	4857 2	Y	82	75 0	1 1 9
						90 9					
*04	6000 X	1930	-0-	-4070	-0-	96 1	1799 2	Y	32	36 0	2 1 3
						35 9					
*05	6200 X	2251	-0-	-3949	-0-	110 1	2094 2	Y	43	44 0	1 1 1
						47 9					
06	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	372 1	7104 2	Y	169	156 0	2 1 12
						186 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9664 - 14760	
*11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	288 1	5224 2	Y	107	99 0	2 1 12
						118 9					
*12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	237 1	4438 2	Y	143	140 0	1 1 14
						157 9					
*01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	346 1	5983 2	Y	40	46 0	5 1 3
						44 9					
*02	5852 X	4273	-0-	-1579	-0-	214 1	3975 2	Y	76	73 0	1 1 5
						84 9					
*03	6448 X	4781	-0-	-1667	-0-	263 1	4422 2	Y	87	81 0	2 1 9
						96 9					
*04	6150 X	4627	-0-	-1523	-0-	233 1	4314 2	Y	73	73 0	2 1 7
						80 9					
*05	6355 X	5102	-0-	-1253	-0-	252 1	4773 2	Y	70	73 0	3 1 1
						77 9					
06	6150 X	3730	-0-	-2420	-0-	180 1	3477 2	Y	66	61 0	2 1 4
						73 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9653 - 14694	
*11	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	134 1	2434 2	Y	44	39 0	5
						48 9					
*12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	216 1	4012 2	Y	99	95 0	9
						109 9					
*01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	439 1	7579 2	Y	172	164 0	3 1 14
						189 9					
*02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	285 1	5271 2	Y	87	92 0	3 1 6
						96 9					
*03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	357 1	5973 2	Y	120	111 0	2 1 13
						132 9					
*04	7950 X	5505	-0-	-2445	-0-	276 1	5121 2	Y	98	98 0	3 1 10
						108 9					
*05	8215 X	5956	-0-	-2259	-0-	294 1	5552 2	Y	100	105 0	3 1 2
						110 9					
06	7950 X	5055	-0-	-2895	-0-	247 1	4722 2	Y	78	73 0	2 1 5
						86 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH	9130	PERF. 9703	- 14492						
*11		38324 X	16135	-0-	-22189	-0-	823 1	14935 2	Y	343	408 0	37 1	39				
*12		14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	377 9		Y	373	373 0	4 1	35				
*01		22103 X	16262	-0-	-5841	-0-	726 1	13465 2	Y	291	291 0	12 1	23				
*02		19964 X	13887	-0-	-6077	-0-	410 9		Y	260	260 0	5 1	18				
*03		22165 X	14977	-0-	-7188	-0-	873 1	15069 2	Y	244	231 0	5 1	26				
*04		16140 X	12207	-0-	-3933	-0-	320 9		Y	189	190 0	7 1	18				
*05		16275 X	13573	-0-	-2702	-0-	695 1	12906 2	Y	241	249 0	6 1	4				
06		15750 X	13802	-0-	-1948	-0-	286 9		Y	353	326 0	7 1	24				
							830 1	13879 2	Y								
							617 1	11382 2	Y								
							208 9		Y								
							670 1	12638 2	Y								
							265 9		Y								
							670 1	12744 2	Y								
							388 9		Y								

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH	9140	PERF. 9641	- 14345						
*11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-				
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-				
*03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	46 1	750 2	Y	43	38 0		5				
*04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	47 9		Y	20	22 0	1 1	2				
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	2235 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-				
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-	22 9		Y	-0-			-0-				

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH	9288	PERF. 9895	- 16062						
*11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-				
*12		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			Y	-0-			-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-			Y	-0-			-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
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-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	22	1 412 2	Y	1	1 0	-0-
*12	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	836	1 15508 2	Y	262	237 0	25
*01	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	788	1 13635 2	Y	232	230 0 8 1	18
*02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	554	1 10245 2	Y	147	151 0 4 1	10
*03	16616 X	11848	-0-	-4768	-0-	657	1 11025 2	Y	151	142 0 3 1	16
*04	16080 X	10690	-0-	-5390	-0-	543	1 10006 2	Y	128	128 0 4 1	12
*05	16616 X	12168	-0-	-4448	-0-	607	1 11500 2	Y	55	62 0 4 1	1
06	14190 X	11884	-0-	-2306	-0-	595	1 11289 2	Y	-0-	1 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080			
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
*11	6000 X	4741	-0-	-1259	-0-	245	1 4438 2	Y	53	51 0 1 1	6
*12	6200 X	4558	-0-	-1642	-0-	230	1 4271 2	Y	52	52 0 1 1	5
*01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	265	1 4597 2	Y	37	37 0 2 1	3
*02	8540 X	5644	-0-	-2896	-0-	286	1 5280 2	Y	71	68 0 1 1	5
*03	9455 X	6297	-0-	-3158	-0-	352	1 5857 2	Y	80	74 0 2 1	9
*04	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	262	1 4842 2	Y	61	62 0 2 1	6
*05	6262 X	442	-0-	-5820	-0-	67	1 422 2	Y	-0-	4 0 2 1	-0-
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-	20	1	Y	-0-		-0-

BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	12930 X	10384	-0-	-2546	-0-	530	1 9628 2	Y	205	190 0 3 1	23
*12	12183 X	7741	-0-	-4442	-0-	387	1 7183 2	Y	155	160 0 3 1	15
*01	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	480	1 8288 2	Y	153	151 0 5 1	12
*02	10724 X	4814	-0-	-5910	-0-	243	1 4505 2	Y	60	65 0 3 1	4
*03	11873 X	8608	-0-	-3265	-0-	476	1 7992 2	Y	127	116 0 1 1	14
*04	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	606	1 11144 2	Y	203	193 0 4 1	20
*05	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	520	1 9803 2	Y	176	187 0 6 1	3
06	8640 X	7686	-0-	-954	-0-	378	1 7194 2	Y	104	96 0 4 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A520H		RRCID ->	273260	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	9752 - 15664
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*11	9060 X	4779	-0-	-4281	-0-	245 1	77 9	4457 2	Y	70	65 0	1 1	8
*12	9207 X	8042	-0-	-1165	-0-	404 1	118 9	7520 2	Y	107	104 0	1 1	10
*01	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	576 1	174 9	9913 2	Y	158	152 0	3 1	13
*02	8148 X	8086	-0-	-62	-0-	413 1	36 9	7637 2	Y	33	41 0	3 1	2
*03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	517 1	1 9	8653 2	Y	1	2 0	1 1	-0-
*04	10320 X	8327	-0-	-1993	-0-	430 1	1 9	7897 2	Y	-0-			-0-
*05	10664 X	8686	-0-	-1978	-0-	436 1	1 9	8250 2	Y	-0-			-0-
06	10320 X	8066	-0-	-2254	-0-	403 1	1 9	7663 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015			TOTAL DEPTH 7611			PERF. 8220 - 13954	
*11	6270 X	3115	-0-	-3155	-0-	158 1	84 9	2873 2	Y	76	70 0	1 1	9
*12	5952 X	2168	-0-	-3784	-0-	108 1	62 9	1998 2	Y	56	59 0	1 1	5
*01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	193 1	87 9	3338 2	Y	79	76 0	2 1	6
*02	5376 X	1420	-0-	-3956	-0-	71 1	31 9	1318 2	Y	28	31 0	1 1	2
*03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	473 1	141 9	7963 2	Y	128	115 0	1 1	14
*04	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	327 1	107 9	6036 2	Y	97	98 0	4 1	9
*05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	205 1	62 9	3861 2	Y	56	61 0	3 1	1
06	8310 X	4246	-0-	-4064	-0-	208 1	67 9	3971 2	Y	61	57 0	1 1	4

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015			TOTAL DEPTH 7681			PERF. 8236 - 13819	
*11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
*12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE R		WELL #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015			TOTAL DEPTH 7755			PERF. 8165 - 11752	
*11	2070 X	1688	-0-	-382	-0-	83 1	62 9	1543 2	Y	56	51 0	1 1	6
*12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	91 1	61 9	1680 2	Y	55	55 0	1 1	5
*01	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	100 1	56 9	1683 2	Y	51	50 0	2 1	4
*02	2044 X	1513	-0-	-531	-0-	74 1	41 9	1398 2	Y	37	37 0	1 1	3
*03	2263 X	1378	-0-	-885	-0-	75 1	37 9	1266 2	Y	34	32 0	1 1	4
*04	1770 X	1741	-0-	-29	-0-	89 1	31 9	1621 2	Y	28	28 0	1 1	3
*05	1829 X	1779	-0-	-50	-0-	87 1	29 9	1663 2	Y	26	28 0	1 1	-0-
06	1770 X	1541	-0-	-229	-0-	74 1	45 9	1422 2	Y	41	37 0	1 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	18120 X	9883	-0-	-8237	-0-	515	1 9	9359	2 Y	8 7 0	1
*12	19251 X	14453	-0-	-4798	-0-	735	1 9	13703	2 Y	14 14 0	1
*01	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	997	1 9	17200	2 Y	9 9 0	1
*02	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	1008	1 9	18651	2 Y	8 8 0	1
*03	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	1090	1 9	18244	2 Y	6 6 0	1
*04	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	920	1 9	16948	2 Y	6 6 0	1
*05	19933 X	18040	-0-	-1893	-0-	911	1 9	17125	2 Y	4 5 0	-0-
06	19290 X	15045	-0-	-4245	-0-	749	1 9	14293	2 Y	3 3 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	22470 X	20065	-0-	-2405	-0-	1048	1 9	19007	2 Y	9 8 0	1
*12	23033 X	13007	-0-	-10026	-0-	665	1 9	12323	2 Y	17 16 0	2
*01	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	1170	1 9	20192	2 Y	11 11 0 1 1	1
*02	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	1196	1 9	22114	2 Y	10 10 0	1
*03	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	1305	1 9	21847	2 Y	10 10 0	1
*04	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	1088	1 9	20052	2 Y	8 8 0	1
*05	23808 X	21311	-0-	-2497	-0-	1074	1 9	20231	2 Y	5 6 0	-0-
06	23040 X	18626	-0-	-4414	-0-	928	1 9	17694	2 Y	4 4 0	-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	21720 X	7265	-0-	-14455	-0-	378	1 9	6880	2 Y	6 5 0	1
*12	22320 X	20316	-0-	-2004	-0-	969	1 9	18016	2 Y	1210 1096 0	115
*01	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	1331	1 9	17837	2 Y	4 80 0 39 1	-0-
*02	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	1109	1 9	20555	2 Y	4 4 0	-0-
*03	21762 X	21673	-0-	-89	-0-	1221	1 9	20450	2 Y	2 2 0	-0-
*04	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1044	1 9	19249	2 Y	2 2 0	-0-
*05	23529 X	20810	-0-	-2719	-0-	1046	1 9	19762	2 Y	2 2 0	-0-
06	22770 X	19519	-0-	-3251	-0-	974	1 9	18544	2 Y	1 1 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	19650 X	14995	-0-	-4655	-0-	784	1	14209	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*12	20181 X	14456	-0-	-5725	-0-	736	1	13717	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*01	17485 X	17485	-0-	-0-	-0-	959	1	16526	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	1036	1	19164	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	1116	1	18670	2	Y	-0-	-0-				-0-
*04	18497 X	18497	-0-	-0-	-0-	950	1	17547	2	Y	-0-	-0-				-0-
*05	21235 X	18811	-0-	-2424	-0-	946	1	17865	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	20550 X	17553	-0-	-2997	-0-	879	1	16674	2	Y	-0-	-0-				-0-

GALVAN STATE GUL WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

*11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					-0-
*12	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	2052	-0-	2052	2052	100	1	1875	2	Y	70	63	0			7
						77	9									
*05	T. A.	11261	-0-	11261	13313	561	1	10591	2	Y	99	102	0	2	1	2
						109	9									
06	T. A.	5186	-0-	5186	18499	256	1	4906	2	Y	22	20	0	2	1	2
						24	9									

GALVAN STATE GUL2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

*11	8010 X	81	-0-	-7929	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	6448 X	9	-0-	-6439	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*02	111 X	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100 N	9933	-0-	6833	6833	494	1	9268	2	Y	155	153	0			2
						171	9									
06	3000 N	5773	-0-	2773	9606	284	1	5387	2	Y	93	86	0	3	1	6
						102	9									

GALVAN RANCH LP GUL STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

*11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	-0-					-0-
*12	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	16441	-0-	16441	16441	822	1	15510	2	Y	99	97	0			2
						109	9									
06	T. A.	8288	-0-	8288	24729	408	1	7803	2	Y	70	65	0	2	1	5
						77	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

*11	17160 X	15591	-0-	-1569	-0-	815	1	14776	2	Y	-0-					-0-
*12	17732 X	6460	-0-	-11272	-0-	330	1	6130	2	Y	-0-					-0-
*01	22051 X	22051	-0-	-0-	-0-	1209	1	20842	2	Y	-0-					-0-
*02	15596 X	12787	-0-	-2809	-0-	653	1	12134	2	Y	-0-					-0-
*03	17267 X	12338	-0-	-4929	-0-	697	1	11641	2	Y	-0-					-0-
*04	17520 X	12441	-0-	-5079	-0-	640	1	11801	2	Y	-0-					-0-
*05	18104 X	18098	-0-	-6	-0-	913	1	17185	2	Y	-0-					-0-
06	17520 X	12931	-0-	-4589	-0-	646	1	12285	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	11280 X	5853	-0-	-5427	-0-	308	1	5545	2	Y	-0-					-0-
*12	27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	1384	1	25710	2	Y	4	4	0			-0-
*01	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	1412	1	24378	2	Y	20	18	0			2
*02	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	1124	1	20808	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*03	27094 X	23097	-0-	-3997	-0-	1302	1	21795	2	Y	-0-					-0-
*04	26220 X	21406	-0-	-4814	-0-	1102	1	20304	2	Y	-0-					-0-
*05	27094 X	21084	-0-	-6010	-0-	1062	1	20022	2	Y	-0-					-0-
06	24960 X	19811	-0-	-5149	-0-	990	1	18821	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

*11	18960 X	11882	-0-	-7078	-0-	622	1	11259	2	Y	1	1	0			-0-
*12	19592 X	12023	-0-	-7569	-0-	615	1	11407	2	Y	1	1	0			-0-
*01	24127 X	24127	-0-	-0-	-0-	1324	1	22803	2	Y	-0-					-0-
*02	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	936	1	17370	2	Y	1	1	0			-0-
*03	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	1101	1	18409	2	Y	1	1	0			-0-
*04	23340 X	17988	-0-	-5352	-0-	926	1	17062	2	Y	-0-					-0-
*05	24118 X	18961	-0-	-5157	-0-	956	1	18005	2	Y	-0-					-0-
06	23340 X	15088	-0-	-8252	-0-	753	1	14335	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

*11	T. A.	1122	-0-	1122	7165	43	1	767	2	Y	284	274	0	7	1	32
*12	7489 X	324	-0-	-7165	-0-	312	1	130	2	Y	175	186	0	4	1	17
*01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	Y	678	634	0	6	1	54
*02	2716 X	2562	-0-	-154	-0-	746	1	1815	2	Y	592	593	0	12	1	41
*03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	651	1	2000	2	Y	520	493	0	12	1	56
*04	3060 X	2371	-0-	-689	-0-	123	1	1910	2	Y	324	334	0	15	1	31
*05	3162 X	2092	-0-	-1070	-0-	572	1	1551	2	Y	417	431	0	10	1	7
06	3060 X	262	-0-	-2798	-0-	105	1	246	2	Y	-0-	7	1			-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	124	1	2273	2	Y	740	690	0	12	1	84
*12	4929 X	3840	-0-	-1089	-0-	814	1	2645	2	Y	957	941	0	9	1	91
*01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	142	1	3087	2	Y	899	887	0	30	1	71
*02	4452 X	2697	-0-	-1755	-0-	1053	1	2170	2	Y	372	401	0	16	1	26
*03	4185 X	2945	-0-	-1240	-0-	177	1	2479	2	Y	287	274	0	8	1	31
*04	4140 X	3927	-0-	-213	-0-	989	1	2915	2	Y	775	722	0	9	1	75
*05	4278 X	4012	-0-	-266	-0-	118	1	3110	2	Y	668	708	0	24	1	11
06	4140 X	542	-0-	-3598	-0-	409	1	414	2	Y	97	90	0	11	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	Y	395	369 0 6 1 45
*12	2635 N	1524	-0-	-1111	-0-	435	9	885	2	Y	538	527 0 5 1 51
*01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	47	1	1197	2	Y	480	475 0 17 1 38
*02	2380 X	669	-0-	-1711	-0-	592	9	215	2	Y	399	401 0 8 1 28
*03	2077 X	470	-0-	-1607	-0-	70	1	433	9	Y	394	371 0 8 1 43
*04	1740 X	1278	-0-	-462	-0-	528	9	813	2	Y	383	377 0 12 1 37
*05	1798 X	1584	-0-	-214	-0-	15	1	1132	2	Y	356	375 0 12 1 6
06	1740 X	224	-0-	-1516	-0-	439	9	165	2	Y	48	45 0 6 1 3

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426			
*11	4260 X	3022	-0-	-1238	-0-	148	1	2657	2	Y	197	181 0 2 1 22
*12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	217	9	3788	2	Y	256	252 0 2 1 24
*01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	204	1	1540	2	Y	157	161 0 8 1 12
*02	3612 X	2132	-0-	-1480	-0-	282	9	1802	2	Y	213	207 0 3 1 15
*03	4278 X	3149	-0-	-1129	-0-	87	1	2702	2	Y	259	242 0 4 1 28
*04	4140 X	3258	-0-	-882	-0-	173	9	2748	2	Y	328	316 0 8 1 32
*05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	96	1	3951	2	Y	239	257 0 10 1 4
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	234	9	3606	2	Y	202	187 0 5 1 14

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511			
*11	4560 X	2622	-0-	-1938	-0-	130	1	2369	2	Y	112	103 0 2 1 13
*12	4712 X	3703	-0-	-1009	-0-	123	9	3305	2	Y	199	191 0 2 1 19
*01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	179	1	4045	2	Y	332	319 0 6 1 26
*02	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	219	9	4894	2	Y	225	229 0 6 1 16
*03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	233	1	4066	2	Y	207	196 0 5 1 22
*04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	365	9	3270	2	Y	3104	2819 0 6 1 301
*05	5983 X	3776	-0-	-2207	-0-	266	1	3342	2	Y	234	437 0 94 1 4
06	5790 X	2803	-0-	-2987	-0-	248	9	2535	2	Y	123	114 0 5 1 8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5100 X	4842	-0-	-258	-0-	236 1	4302 2	Y	276	252 0	3 1	31
						304 9						
*12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	260 1	4826 2	Y	363	356 0	4 1	34
						399 9						
*01	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	365 1	6313 2	Y	422	412 0	12 1	33
						464 9						
*02	4536 X	4443	-0-	-93	-0-	214 1	3976 2	Y	230	240 0	7 1	16
						253 9						
*03	5487 X	4567	-0-	-920	-0-	242 1	4008 2	Y	288	268 0	5 1	31
						317 9						
*04	6930 X	2776	-0-	-4154	-0-	139 1	2537 2	Y	91	104 0	9 1	9
						100 9						
*05	7161 X	1628	-0-	-5533	-0-	80 1	1473 2	Y	68	73 0	3 1	1
						75 9						
06	6930 X	5546	-0-	-1384	-0-	256 1	4861 2	Y	390	360 0	4 1	27
						429 9						

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535				
*11	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	141 1	2540 2	Y	192	178 0	3 1	22
						211 9						
*12	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	133 1	2470 2	Y	193	195 0	2 1	18
						212 9						
*01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	Y	1	13 0	6 1	-0-
*02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-			-0-
*03	3751 X	247	-0-	-3504	-0-	13 1	205 2	Y	26	23 0		3
						29 9						
*04	2880 X	634	-0-	-2246	-0-	28 1	497 2	Y	99	91 0	1 1	10
						109 9						
*05	2821 X	690	-0-	-2131	-0-	28 1	557 2	Y	95	100 0	3 1	2
						105 9						
06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	79 1	1510 2	Y	170	157 0	3 1	12
						187 9						

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594				
*11	3870 X	2838	-0-	-1032	-0-	142 1	2557 2	Y	126	118 0	2 1	14
						139 9						
*12	3689 X	1004	-0-	-2685	-0-	50 1	950 2	Y	4	16 0	2 1	-0-
						4 9						
*01	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	101 1	1712 2	Y	-0-			-0-
*02	3332 X	1406	-0-	-1926	-0-	72 1	1334 2	Y	-0-			-0-
*03	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	173 1	2910 2	Y	127	113 0		14
						140 9						
*04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	159 1	2926 2	Y	227	215 0	4 1	22
						250 9						
*05	1798 X	1088	-0-	-710	-0-	54 1	989 2	Y	41	55 0	7 1	1
						45 9						
06	3120 X	2261	-0-	-859	-0-	109 1	2058 2	Y	85	79 0	1 1	6
						94 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	0	-0-
*12	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	135	1	2513	2	Y	294	266	0
						323	9						
*01	3100 N	4457	-0-	1357	1357	231	1	3993	2	Y	212	213	0
						233	9				9	1	17
*02	2800 N	4271	-0-	1471	2828	199	1	3664	2	Y	371	358	0
						408	9				4	1	26
*03	3100 N	4593	-0-	1493	4321	231	1	3892	2	Y	427	399	0
						470	9				8	1	46
*04	9192 X	4871	-0-	-4321	-0-	227	1	4153	2	Y	446	436	0
						491	9				13	1	43
*05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	210	1	4002	2	Y	468	490	0
						515	9				14	1	7
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2224	2	Y	207	191	0
						228	9				9	1	14

GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082					
*11	16500 X	14992	-0-	-1508	-0-	784	1	14208	2	Y	-0-		-0-
*12	11191 X	7432	-0-	-3759	-0-	379	1	7051	2	Y	2	2	0
						2	9						
*01	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	1004	1	17343	2	Y	-0-		-0-
*02	21084 X	18678	-0-	-2406	-0-	958	1	17720	2	Y	-0-		-0-
*03	23343 X	18738	-0-	-4605	-0-	1058	1	17680	2	Y	-0-		-0-
*04	17730 X	9783	-0-	-7947	-0-	500	1	9283	2	Y	-0-		-0-
*05	20677 X	15157	-0-	-5520	-0-	763	1	14381	2	Y	12	12	0
						13	9						
06	20010 X	10480	-0-	-9530	-0-	523	1	9956	2	Y	1	1	0
						1	9						-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264					
*11	111272 X	23521	-0-	-87751	-0-	1231	1	22286	2	Y	4	4	0
						4	9						-0-
*12	30907 X	23297	-0-	-7610	-0-	1192	1	22103	2	Y	2	2	0
						2	9						-0-
*01	30907 X	23364	-0-	-7543	-0-	1281	1	22079	2	Y	4	4	0
						4	9						-0-
*02	27916 X	20044	-0-	-7872	-0-	1027	1	19015	2	Y	2	2	0
						2	9						-0-
*03	27435 X	21396	-0-	-6039	-0-	1207	1	20187	2	Y	2	2	0
						2	9						-0-
*04	23520 X	20159	-0-	-3361	-0-	1037	1	19118	2	Y	4	4	0
						4	9						-0-
*05	23343 X	20414	-0-	-2929	-0-	1027	1	19381	2	Y	5	5	0
						6	9						-0-
06	22590 X	18981	-0-	-3609	-0-	947	1	18033	2	Y	1	1	0
						1	9						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	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
*11	12900 X	11079	-0-	-1821	-0-	576	1	10414	2	Y	81	72	0	9
						89	9							
*12	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	675	1	12555	2	Y	125	121	0	12
						138	9							
*01	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	691	1	11934	2	Y	71	73	0	6
						78	9							
*02	11704 X	9975	-0-	-1729	-0-	508	1	9416	2	Y	46	48	0	3
						51	9							
*03	13361 X	12898	-0-	-463	-0-	724	1	12119	2	Y	50	47	0	5
						55	9							
*04	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	667	1	12322	2	Y	44	44	0	4
						48	9							
*05	13361 X	10832	-0-	-2529	-0-	543	1	10256	2	Y	30	33	0	-0-
						33	9							
06	12480 X	7857	-0-	-4623	-0-	390	1	7446	2	Y	19	17	0	1
						21	9							

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

*11	10920 X	63	-0-	-10857	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
*12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	770	1	13256	2	Y	53	49	0	4
						58	9							
*02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	442	1	8202	2	Y	11	13	0	1
						12	9							
*03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	2	Y	105	95	0	11
						116	9							
*04	10980 X	1426	-0-	-9554	-0-	73	1	1341	2	Y	11	18	0	1
						12	9							
*05	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	861	1	16241	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
06	10980 X	10086	-0-	-894	-0-	502	1	9559	2	Y	23	21	0	2
						25	9							

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

*11	16620 X	16118	-0-	-502	-0-	836	1	15115	2	Y	152	139	0	17
						167	9							
*12	18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	912	1	17000	2	Y	172	171	0	16
						189	9							
*01	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	1040	1	17989	2	Y	163	160	0	13
						179	9							
*02	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	855	1	15788	2	Y	130	131	0	9
						143	9							
*03	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	1083	1	18104	2	Y	127	119	0	14
						140	9							
*04	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	947	1	17428	2	Y	108	108	0	10
						119	9							
*05	17980 X	17287	-0-	-693	-0-	865	1	16324	2	Y	89	95	0	1
						98	9							
06	17400 X	14930	-0-	-2470	-0-	743	1	14110	2	Y	70	64	0	5
						77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP GU3 STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	14670 X	316	-0-	-14354	-0-	16 1	299 2		Y	1	3 0	1 1	-0-	
*12	15159 X	40	-0-	-15119	-0-	1 9			Y	-0-			-0-	
*01	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	40 2	22187 2		Y	188	173 0		15	
*02	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	1286 1	14632 2		Y	145	147 0	3 1	10	
*03	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	207 9	11282 2		Y	103	99 0	3 1	11	
*04	22920 X	14598	-0-	-8322	-0-	791 1	13715 2		Y	126	122 0	3 1	12	
*05	23684 X	12795	-0-	-10889	-0-	160 9	12054 2		Y	93	100 0	4 1	1	
06	22920 X	9205	-0-	-13715	-0-	676 1	8673 2		Y	69	63 0	2 1	5	
						113 9								
						744 1								
						139 9								
						639 1								
						102 9								
						456 1								
						76 9								

GALVAN STATE GU3			WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540				
*11	14010 X	11147	-0-	-2863	-0-	576 1	10406 2		Y	150	139 0	2 1	17	
*12	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	165 9	10809 2		Y	188	185 0	2 1	18	
*01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	579 1	4788 2		Y	62	69 0	6 1	5	
*02	12376 X	-0-	-0-	-12376	-0-	207 9			Y	-0-	4 0	1 1	-0-	
03	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-	277 1			Y	-0-			-0-	
*04	11220 X	3188	-0-	-8032	-0-	68 9	2973 2		Y	49	44 0		5	
*05	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	161 1	16170 2		Y	207	208 0	1 1	3	
06	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	54 9	10149 2		Y	130	120 0	4 1	9	
						856 1								
						228 9								
						535 1								
						143 9								

BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #: 46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475				
*11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	226 1	4092 2		Y	377	351 0	6 1	43	
*12	4588 X	4539	-0-	-49	-0-	415 9	3939 2		Y	352	357 0	5 1	33	
*01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	213 1	2118 2		Y	284	284 0	11 1	23	
*02	4424 X	1766	-0-	-2658	-0-	387 9	1495 2		Y	174	180 0	5 1	12	
*03	4898 X	1799	-0-	-3099	-0-	120 1	1478 2		Y	211	196 0	4 1	23	
*04	4740 X	2040	-0-	-2700	-0-	312 9	1701 2		Y	224	219 0	6 1	22	
*05	4557 X	2332	-0-	-2225	-0-	80 1	1905 2		Y	295	305 0	7 1	5	
06	2490 X	2311	-0-	-179	-0-	191 9	1972 2		Y	214	198 0	6 1	15	
						93 1								
						232 9								
						246 9								
						102 1								
						325 9								
						104 1								
						235 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	26130 X	20869	-0-	-5261	-0-	1091	1 19768	2 Y	9	8 0	1	
*12	26536 X	16009	-0-	-10527	-0-	817	1 15178	2 Y	13	13 0	1	
*01	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	1106	1 19077	2 Y	8	8 0	1	
*02	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	1223	1 22664	2 Y	5	6 0	-0-	
*03	24583 X	24053	-0-	-530	-0-	1354	1 22691	2 Y	7	6 0	1	
*04	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	1154	1 21272	2 Y	5	5 0	1	
*05	25761 X	22901	-0-	-2860	-0-	1151	1 21746	2 Y	4	5 0	-0-	
06	24930 X	21476	-0-	-3454	-0-	1070	1 20402	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	
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		
*11	27210 X	22490	-0-	-4720	-0-	1137	1 20594	2 Y	690	612 0	78		
*12	26722 X	16514	-0-	-10208	-0-	781	1 14476	2 Y	1143	1104 0	9 1	108	
*01	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	1287	1 22224	2 Y	521	553 0	36 1	41	
*02	23744 X	20244	-0-	-3500	-0-	1039	1 19195	2 Y	9	40 0	9 1	1	
*03	25637 X	22398	-0-	-3239	-0-	1259	1 21110	2 Y	26	24 0	3		
*04	23340 X	21622	-0-	-1718	-0-	1109	1 20481	2 Y	29	28 0	1 1	3	
*05	24118 X	22453	-0-	-1665	-0-	1128	1 21300	2 Y	23	25 0	1 1	-0-	
06	23340 X	21453	-0-	-1887	-0-	1069	1 20358	2 Y	24	21 0	1 1	2	

GALVAN RANCH LP GU6 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH		8096	PERF. 8824	- 16651	
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		
*11	16440 X	9500	-0-	-6940	-0-	494	1 8941	2 Y	59	56 0	2 1	7	
*12	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	831	1 15471	2 Y	130	124 0	1 1	12	
*01	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	970	1 16712	2 Y	113	112 0	4 1	9	
*02	18732 X	3018	-0-	-15714	-0-	154	1 2845	2 Y	17	23 0	2 1	1	
*03	20739 X	19151	-0-	-1588	-0-	1072	1 17939	2 Y	127	114 0		14	
*04	17220 X	16862	-0-	-358	-0-	862	1 15883	2 Y	106	106 0	4 1	10	
*05	17794 X	16273	-0-	-1521	-0-	814	1 15347	2 Y	102	107 0	3 1	2	
06	18540 X	7344	-0-	-11196	-0-	367	1 6936	2 Y	37	34 0	2 1	3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	18930 X	12984	-0-	-5946	-0-	672	1	12207	2	Y	95	88 0	2 1 11
						105	9						
*12	19406 X	8895	-0-	-10511	-0-	451	1	8356	2	Y	80	82 0	1 1 8
						88	9						
*01	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	1001	1	17267	2	Y	127	122 0	3 1 10
						140	9						
*02	17528 X	15377	-0-	-2151	-0-	790	1	14575	2	Y	11	18 0	2 1 1
						12	9						
*03	18290 X	16885	-0-	-1405	-0-	951	1	15934	2	Y	-0-	1 0	-0-
04	17820 X	14858	-0-	-2962	-0-	764	1	14094	2	Y	-0-		-0-
*05	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	957	1	18028	2	Y	-0-		-0-
06	17820 X	9877	-0-	-7943	-0-	491	1	9355	2	Y	28	26 0	2
						31	9						

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

*11	27060 X	24611	-0-	-2449	-0-	1275	1	23136	2	Y	182	167 0	2 1 21
						200	9						
*12	27962 X	25993	-0-	-1969	-0-	1315	1	24415	2	Y	239	235 0	2 1 23
						263	9						
*01	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	1475	1	25418	2	Y	194	194 0	8 1 15
						213	9						
*02	25088 X	24696	-0-	-392	-0-	1258	1	23271	2	Y	152	153 0	3 1 11
						167	9						
*03	26939 X	25929	-0-	-1010	-0-	1451	1	24294	2	Y	167	157 0	3 1 18
						184	9						
*04	26220 X	23889	-0-	-2331	-0-	1220	1	22490	2	Y	163	160 0	5 1 16
						179	9						
*05	27342 X	24958	-0-	-2384	-0-	1249	1	23545	2	Y	149	158 0	5 1 2
						164	9						
06	26460 X	22187	-0-	-4273	-0-	1099	1	20947	2	Y	128	118 0	3 1 9
						141	9						

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

*11	22620 X	12565	-0-	-10055	-0-	649	1	11780	2	Y	124	115 0	2 1 14
						136	9						
*12	21173 X	18704	-0-	-2469	-0-	947	1	17548	2	Y	190	184 0	2 1 18
						209	9						
*01	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	1206	1	20781	2	Y	179	177 0	6 1 14
						197	9						
*02	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	943	1	17471	2	Y	143	144 0	3 1 10
						157	9						
*03	19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	1066	1	17866	2	Y	177	165 0	3 1 19
						195	9						
*04	21450 X	17287	-0-	-4163	-0-	888	1	16360	2	Y	35	46 0	5 1 3
						39	9						
*05	22165 X	14848	-0-	-7317	-0-	740	1	13929	2	Y	163	162 0	1 1 3
						179	9						
06	21450 X	17962	-0-	-3488	-0-	890	1	16925	2	Y	134	124 0	4 1 9
						147	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249			
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
*11	19230 X	12916	-0-	-6314	-0-	669	1 12108 2	Y	126	120 0	3 1 14
						139	9				
*12	19127 X	7489	-0-	-11638	-0-	378	1 7005 2	Y	96	99 0	2 1 9
						106	9				
*01	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	1199	1 20700 2	Y	256	242 0	3 1 20
						282	9				
*02	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	953	1 17628 2	Y	220	221 0	4 1 15
						242	9				
*03	19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	1109	1 18556 2	Y	250	233 0	5 1 27
						275	9				
*04	21450 X	18674	-0-	-2776	-0-	948	1 17483 2	Y	221	219 0	8 1 21
						243	9				
*05	22165 X	17708	-0-	-4457	-0-	882	1 16642 2	Y	167	178 0	7 1 3
						184	9				
06	21450 X	13944	-0-	-7506	-0-	689	1 13106 2	Y	135	125 0	4 1 9
						149	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380			
*11	7920 X	5343	-0-	-2577	-0-	277	1 4994 2	Y	65	61 0	1 1 7
						72	9				
*12	8184 X	6417	-0-	-1767	-0-	325	1 6031 2	Y	55	56 0	1 1 5
						61	9				
*01	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	559	1 9654 2	Y	122	115 0	2 1 10
						134	9				
*02	7336 X	6873	-0-	-463	-0-	349	1 6440 2	Y	76	79 0	2 1 5
						84	9				
*03	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	520	1 8721 2	Y	115	106 0	2 1 12
						127	9				
*04	10020 X	8813	-0-	-1207	-0-	448	1 8259 2	Y	96	96 0	3 1 9
						106	9				
*05	10354 X	8887	-0-	-1467	-0-	443	1 8355 2	Y	81	86 0	3 1 1
						89	9				
06	10020 X	8065	-0-	-1955	-0-	398	1 7589 2	Y	71	65 0	2 1 5
						78	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342			
*11	7080 X	2088	-0-	-4992	-0-	111	1 1975 2	Y	2	4 0	-0-
						2	9				
*12	7223 X	1792	-0-	-5431	-0-	94	1 1698 2	Y	-0-		-0-
						60	1 1058 2	Y	-0-		-0-
*01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	20	1 419 2	Y	-0-		-0-
						20	1 419 2	Y	-0-		-0-
*02	6300 X	439	-0-	-5861	-0-	49	1 820 2	Y	-0-		-0-
						111	1 2077 2	Y	-0-		-0-
*03	6975 X	869	-0-	-6106	-0-	122	1 2316 2	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
*04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	111	1 2077 2	Y	-0-		-0-
						122	1 2316 2	Y	2	2 0	-0-
*05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	53	1 959 2	Y	-0-		-0-
						2	9				
06	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	53	1 959 2	Y	-0-		-0-
						2	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*11	1740 X	1730	-0-	-10	-0-	90	1	1611	2	Y	26	23	0	3
						29	9							
*12	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1651	2	Y	31	31	0	3
						34	9							
*01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1589	2	Y	25	25	0	2
						28	9					1	1	
*02	1624 N	1546	-0-	-78	-0-	80	1	1446	2	Y	18	18	0	1
						20	9					1	1	
*03	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	94	1	1551	2	Y	18	17	0	2
						20	9							
*04	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	78	1	1405	2	Y	14	14	0	1
						15	9					1	1	
*05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	83	1	1601	2	Y	26	27	0	-0-
						29	9							
06	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	76	1	1485	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875					
*11	9420 X	7114	-0-	-2306	-0-	370	1	6676	2	Y	62	57	0	7
						68	9					1	1	
*12	9734 X	8753	-0-	-981	-0-	440	1	8211	2	Y	93	90	0	9
						102	9					1	1	
*01	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	528	1	9101	2	Y	85	84	0	7
						94	9					3	1	
*02	8512 X	7769	-0-	-743	-0-	396	1	7306	2	Y	61	62	0	4
						67	9					2	1	
*03	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	598	1	9981	2	Y	83	77	0	9
						91	9					1	1	
*04	9390 X	9022	-0-	-368	-0-	459	1	8490	2	Y	66	67	0	6
						73	9					2	1	
*05	9703 X	8962	-0-	-741	-0-	446	1	8452	2	Y	58	61	0	1
						64	9					2	1	
06	10320 X	8460	-0-	-1860	-0-	421	1	7985	2	Y	49	46	0	3
						54	9					1	1	
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266					
*11	510 N	84	-0-	-426	-0-	71	2	13	9	Y	12	13	0	1
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-	1	0	-0-
*01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-			-0-
*02	530 X	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-			-0-
*03	403 X	30	-0-	-373	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
*04	390 X	23	-0-	-367	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
*05	589 X	346	-0-	-243	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	570 X	82	-0-	-488	-0-	82	2			Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	13200 X	7594	-0-	-5606	-0-	392 1	7134 2	Y	62	58 0	1 1	7
*12	13640 X	8388	-0-	-5252	-0-	68 9	424 1	Y	83	81 0	1 1	8
*01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	91 9	633 1	Y	95	92 0	3 1	8
*02	11704 X	7484	-0-	-4220	-0-	105 9	380 1	Y	44	47 0	2 1	3
*03	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	48 9	812 1	Y	87	80 0	1 1	9
*04	11250 X	10048	-0-	-1202	-0-	96 9	514 1	Y	58	59 0	2 1	6
*05	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	64 9	627 1	Y	78	82 0	1 1	1
06	14040 X	11795	-0-	-2245	-0-	86 9	582 1	Y	75	69 0	2 1	5
						83 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185			
*11	31860 X	28366	-0-	-3494	-0-	1483 1	26882 2	Y	1	1 0		-0-
*12	31341 X	30130	-0-	-1211	-0-	1 9	1538 1	Y	18	16 0		2
*01	30948 X	30948	-0-	-0-	-0-	20 9	1694 1	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
*02	28280 X	27678	-0-	-602	-0-		1419 1	Y	-0-			-0-
*03	31310 X	12045	-0-	-19265	-0-		678 1	Y	-0-			-0-
*04	31783 X	31783	-0-	-0-	-0-		1633 1	Y	7	6 0		1
*05	30938 X	30363	-0-	-575	-0-	8 9	1530 1	Y	-0-	1 0		-0-
06	29940 X	28415	-0-	-1525	-0-		1419 1	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162			
*11	30420 X	26656	-0-	-3764	-0-	1397 1	25259 2	Y	-0-			-0-
*12	30256 X	28701	-0-	-1555	-0-	14 9	1466 1	Y	13	12 0		1
*01	29261 X	29261	-0-	-0-	-0-		1605 1	Y	-0-	1 0		-0-
*02	27468 X	26546	-0-	-922	-0-		1360 1	Y	-0-			-0-
*03	30411 X	28281	-0-	-2130	-0-		1594 1	Y	-0-			-0-
04	28320 X	28201	-0-	-119	-0-		1450 1	Y	-0-			-0-
*05	29388 X	29032	-0-	-356	-0-		1461 1	Y	-0-			-0-
06	28440 X	28135	-0-	-305	-0-		1403 1	Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762			
*11	2370 X	1030	-0-	-1340	-0-	51 1	910 2	Y	63	63 0	3 1	7
*12	2449 X	956	-0-	-1493	-0-	69 9	45 1	Y	57	58 0	1 1	5
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	63 9	146 1	Y	179	168 0	2 1	14
*02	2576 X	381	-0-	-2195	-0-	197 9	18 1	Y	25	34 0	3 1	2
*03	2852 X	144	-0-	-2708	-0-	28 9	4 1	Y	9	9 0	1 1	1
*04	2730 X	90	-0-	-2640	-0-	10 9	70 2	Y	18	17 0		2
*05	2821 X	912	-0-	-1909	-0-		40 1	Y	112	112 0		2
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	123 9		Y	-0-	2 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1020 N	298	-0-	-722	-0-	16	1 281 2	Y	1	1 0		-0-
*12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	94	1 1693 2	Y	49	44 0		5
*01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	88	1 1554 2	Y	40	39 0	2 1	3
*02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	88	1 1633 2	Y	21	22 0	1 1	1
*03	930 N	530	-0-	-400	-0-	30	1 498 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1 962 2	Y	1	1 0		-0-
*05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	94	1 1775 2	Y	59	58 0		1
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1 802 2	Y	-0-	1 1		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879				
*11	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	794	1 14396 2	Y	141	126 0		16
*12	15531 X	12426	-0-	-3105	-0-	629	1 11697 2	Y	91	96 0	2 1	9
*01	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	915	1 15754 2	Y	140	134 0	3 1	11
*02	14308 X	13546	-0-	-762	-0-	689	1 12789 2	Y	62	67 0	2 1	4
*03	15841 X	12937	-0-	-2904	-0-	723	1 12090 2	Y	113	103 0	2 1	12
*04	16260 X	12530	-0-	-3730	-0-	640	1 11784 2	Y	96	96 0	3 1	9
*05	16802 X	15394	-0-	-1408	-0-	770	1 14470 2	Y	140	144 0	3 1	2
06	16260 X	10506	-0-	-5754	-0-	520	1 9927 2	Y	54	49 0	3 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072				
*11	11610 X	8990	-0-	-2620	-0-	474	1 8516 2	Y	-0-			-0-
*12	11997 X	3875	-0-	-8122	-0-	200	1 3664 2	Y	10	9 0		1
*01	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	699	1 12086 2	Y	-0-	1 0		-0-
*02	10248 X	3449	-0-	-6799	-0-	176	1 3273 2	Y	-0-			-0-
*03	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	824	1 13771 2	Y	-0-			-0-
*04	12360 X	2037	-0-	-10323	-0-	107	1 1930 2	Y	-0-			-0-
*05	12772 X	9814	-0-	-2958	-0-	496	1 9318 2	Y	-0-			-0-
06	14130 X	2245	-0-	-11885	-0-	111	1 2134 2	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 #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2216	2	Y	156	146 0	2 1	18
						172	9							
*12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	144	1	2698	2	Y	141	144 0	2 1	13
						155	9							
*01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	7	15 0	5 1	1
						8	9							
*02	2352 X	1405	-0-	-947	-0-	66	1	1227	2	Y	102	96 0		7
						112	9							
*03	3007 X	1651	-0-	-1356	-0-	84	1	1447	2	Y	109	102 0	2 1	12
						120	9							
*04	2910 X	2821	-0-	-89	-0-	136	1	2506	2	Y	163	156 0	3 1	16
						179	9							
*05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	143	1	2693	2	Y	231	238 0	5 1	4
						254	9							
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	129	1	2475	2	Y	172	159 0	5 1	12
						189	9							

SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149					
*11	3660 X	17	-0-	-3643	-0-	14	2	3	9	Y	3	23 0	7 1	-0-
*12	5518 X	1900	-0-	-3618	-0-	90	1	1635	2	Y	159	144 0		15
						175	9							
*01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	298	1	5149	2	Y	764	714 0	5 1	60
						840	9							
*02	4984 X	3375	-0-	-1609	-0-	151	1	2775	2	Y	408	427 0	13 1	28
						449	9							
*03	3658 X	2400	-0-	-1258	-0-	106	1	1872	2	Y	384	363 0	8 1	41
						422	9							
*04	6120 X	2599	-0-	-3521	-0-	113	1	2100	2	Y	351	347 0	11 1	34
						386	9							
*05	6324 X	4288	-0-	-2036	-0-	178	1	3345	2	Y	695	707 0	11 1	11
						765	9							
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-	11 1		-0-

GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496					
*11	15270 X	12582	-0-	-2688	-0-	651	1	11807	2	Y	113	102 0	1 1	13
						124	9							
*12	19840 X	9919	-0-	-9921	-0-	498	1	9281	2	Y	127	126 0	2 1	12
						140	9							
*01	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	950	1	16374	2	Y	179	173 0	4 1	14
						197	9							
*02	17920 X	12501	-0-	-5419	-0-	635	1	11731	2	Y	123	125 0	3 1	9
						135	9							
*03	13020 X	10652	-0-	-2368	-0-	594	1	9944	2	Y	104	100 0	2 1	11
						114	9							
*04	16950 X	11534	-0-	-5416	-0-	590	1	10842	2	Y	93	92 0	3 1	9
						102	9							
*05	17515 X	14931	-0-	-2584	-0-	744	1	14049	2	Y	125	129 0	3 1	2
						138	9							
06	16950 X	6858	-0-	-10092	-0-	339	1	6462	2	Y	52	47 0	3 1	4
						57	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A431H		RRCID -> 277461		COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351					
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE STATE AR		WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8288 - 14437			
M O	ALLOW 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	
*11	5010 X	3927	-0-	-1083	-0-	203	1	Y	47	44	0	5	
						52	9						
*12	4898 X	2566	-0-	-2332	-0-	126	1	Y	88	84	0	8	1 1
						97	9						
*01	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	251	1	Y	88	86	0	7	3 1
						97	9						
*02	4452 X	2550	-0-	-1902	-0-	129	1	Y	48	50	0	3	2 1
						53	9						
*03	4929 X	2526	-0-	-2403	-0-	141	1	Y	22	22	0	2	1 1
						24	9						
*04	4560 X	2296	-0-	-2264	-0-	118	1	Y	21	20	0	2	1 1
						23	9						
*05	4712 X	2996	-0-	-1716	-0-	150	1	Y	22	23	0	-0-	1 1
						24	9						
06	4560 X	2339	-0-	-2221	-0-	117	1	Y	21	19	0	1	1 1
						23	9						

BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8305 - 14372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	12600 X	9670	-0-	-2930	-0-	499	1	Y	106	98	0	12	2 1
						117	9						
*12	12028 X	10395	-0-	-1633	-0-	524	1	Y	125	124	0	12	1 1
						138	9						
*01	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	688	1	Y	30	36	0	2	4 1
						33	9						
*02	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	949	1	Y	83	78	0	6	1 1
						91	9						
*03	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	1183	1	Y	147	135	0	16	2 1
						162	9						
*04	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	922	1	Y	129	128	0	13	4 1
						142	9						
*05	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	873	1	Y	107	114	0	2	4 1
						118	9						
06	14880 X	11661	-0-	-3219	-0-	579	1	Y	41	38	0	3	2 1
						45	9						

BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8112 - 16575			
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	
*11	16380 X	13350	-0-	-3030	-0-	687	1	Y	183	169	0	21	3 1
						201	9						
*12	16213 X	14648	-0-	-1565	-0-	734	1	Y	216	214	0	21	2 1
						238	9						
*01	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	633	1	Y	152	154	0	12	7 1
						167	9						
*02	14644 X	4839	-0-	-9805	-0-	246	1	Y	43	49	0	3	3 1
						47	9						
*03	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	1269	1	Y	262	236	0	28	1 1
						288	9						
*04	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	969	1	Y	232	230	0	22	8 1
						255	9						
*05	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	907	1	Y	200	212	0	3	7 1
						220	9						
06	16800 X	12751	-0-	-4049	-0-	626	1	Y	135	125	0	9	4 1
						149	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983					
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			
*11	22230 X	7600	-0-	-14630	-0-	394	1	7165	2	Y	37	35	0	4
*12	18538 X	15054	-0-	-3484	-0-	41	9	14274	2	Y	11	14	0	1
*01	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	12	9	8869	2	Y	13	13	0	1
*02	16744 X	-0-	-0-	-16744	-0-	11	9			Y	-0-	1	0	-0-
03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-	12	9			Y	-0-			-0-
*04	14580 X	13929	-0-	-651	-0-	511	1	13203	2	Y	7	6	0	1
*05	15066 X	15049	-0-	-17	-0-	14	9	14177	2	Y	108	107	0	2
06	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	753	1	11274	2	Y	100	92	0	7
						119	9							
						594	1					3	1	
						110	9							
BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020			TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418					
*11	21210 X	17568	-0-	-3642	-0-	908	1	16477	2	Y	166	155	0	19
*12	19809 X	19256	-0-	-553	-0-	183	9	18052	2	Y	210	207	0	20
*01	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	973	1	9005	2	Y	75	82	0	6
*02	19376 X	4416	-0-	-14960	-0-	231	9	4158	2	Y	32	35	0	2
*03	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	526	1	23013	2	Y	130	117	0	14
*04	29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	83	9	28089	2	Y	147	143	0	14
*05	28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	223	1	26893	2	Y	147	155	0	2
06	25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	1376	1	23600	2	Y	150	139	0	10
						143	9							
						1524	1							
						162	9							
						1426	1							
						162	9							
						1239	1							
						165	9							
BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 06/11/2021			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205					
*11	20610 X	17498	-0-	-3112	-0-	906	1	16414	2	Y	162	149	0	18
*12	20429 X	18077	-0-	-2352	-0-	178	9	16929	2	Y	216	212	0	20
*01	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	910	1	7791	2	Y	80	88	0	6
*02	18368 X	124	-0-	-18244	-0-	238	9	123	2	Y	-0-	5	0	-0-
03	19995 X	334	-0-	-19661	-0-	451	1	315	2	Y	-0-			-0-
*04	24254 X	24254	-0-	-0-	-0-	88	9	22704	2	Y	288	260	0	28
*05	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	1233	1	19377	2	Y	141	158	0	2
06	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	317	9	9450	2	Y	54	49	0	4
						1027	1							
						155	9							
						497	1							
						59	9							
BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649					
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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 #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

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
*11	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	1745	1 31612 2	Y	16	14 0	2
*12	34565 X	30290	-0-	-4275	-0-	1548	1 28719 2	Y	21	21 0	2
*01	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-	1668	1 28745 2	Y	17	17 0 1 1	1
*02	31668 X	27145	-0-	-4523	-0-	1389	1 25749 2	Y	6	7 0	-0-
*03	35061 X	30008	-0-	-5053	-0-	1691	1 28314 2	Y	3	3 0	-0-
*04	33390 X	28977	-0-	-4413	-0-	1492	1 27483 2	Y	2	2 0	-0-
*05	30411 X	29969	-0-	-442	-0-	1508	1 28459 2	Y	2	2 0	-0-
06	29430 X	28877	-0-	-553	-0-	1441	1 27434 2	Y	2	2 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

*11	18690 X	15330	-0-	-3360	-0-	800	1 14496 2	Y	31	28 0	4
*12	19158 X	16016	-0-	-3142	-0-	815	1 15155 2	Y	42	42 0	4
*01	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	961	1 16546 2	Y	30	31 0 1 1	2
*02	18060 X	16885	-0-	-1175	-0-	863	1 15998 2	Y	22	22 0 1 1	1
*03	19995 X	18156	-0-	-1839	-0-	1021	1 17111 2	Y	22	20 0 1 1	2
*04	16980 X	16584	-0-	-396	-0-	853	1 15711 2	Y	18	17 0 1 1	2
*05	18693 X	17637	-0-	-1056	-0-	889	1 16733 2	Y	14	16 0	-0-
06	18090 X	7894	-0-	-10196	-0-	393	1 7494 2	Y	6	6 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

*11	38664 X	38664	-0-	-0-	-0-	2020	1 36564 2	Y	73	67 0 1 1	8
*12	40047 X	40047	-0-	-0-	-0-	2042	1 37907 2	Y	89	88 0 1 1	8
*01	39663 X	39663	-0-	-0-	-0-	2168	1 37414 2	Y	74	73 0 3 1	6
*02	36232 X	34848	-0-	-1384	-0-	1784	1 33006 2	Y	53	54 0 1 1	4
*03	41223 X	41223	-0-	-0-	-0-	2320	1 38849 2	Y	49	47 0 1 1	5
*04	40888 X	40888	-0-	-0-	-0-	2101	1 38742 2	Y	41	41 0 1 1	4
*05	41291 X	41291	-0-	-0-	-0-	2077	1 39177 2	Y	34	36 0 1 1	1
06	39900 X	38988	-0-	-912	-0-	1945	1 37007 2	Y	33	31 0 1 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B328H		RRCID -> 279644	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 9499	- 16642		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*11	31800 X	30211	-0-	-1589	-0-	1576 1	28574 2	Y	55	51 0	6		
*12	32457 X	24117	-0-	-8340	-0-	1231 1	22809 2	Y	70	68 0	1 1	7	
*01	36971 X	36971	-0-	-0-	-0-	2022 1	34877 2	Y	65	65 0	2 1	5	
*02	31500 X	30235	-0-	-1265	-0-	1548 1	28637 2	Y	45	46 0	1 1	3	
*03	34875 X	31010	-0-	-3865	-0-	1744 1	29216 2	Y	45	42 0	1 1	5	
*04	35760 X	24604	-0-	-11156	-0-	1265 1	23297 2	Y	38	38 0	1 1	4	
*05	36952 X	28357	-0-	-8595	-0-	1426 1	26891 2	Y	36	38 0	1 1	1	
06	35760 X	27114	-0-	-8646	-0-	1352 1	25729 2	Y	30	28 0	1 1	2	

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019				TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556			
*11	7890 X	5101	-0-	-2789	-0-	267 1	4834 2	Y	-0-				-0-
*12	8153 X	348	-0-	-7805	-0-	18 1	330 2	Y	-0-				-0-
*01	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	643 1	11075 2	Y	21	19 0			2
*02	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	370 1	6852 2	Y	23	22 0	1 1	2	
*03	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	487 1	8175 2	Y	24	22 0	1 1	3	
*04	11370 X	7126	-0-	-4244	-0-	365 1	6711 2	Y	45	43 0	1 1	4	
*05	11749 X	8851	-0-	-2898	-0-	443 1	8390 2	Y	16	19 0	1 1	-0-	
06	11370 X	7822	-0-	-3548	-0-	388 1	7421 2	Y	12	11 0		1	

GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015				TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599			
*11	28980 X	26905	-0-	-2075	-0-	1404 1	25458 2	Y	39	36 0		4	
*12	29605 X	28400	-0-	-1205	-0-	1449 1	26900 2	Y	46	46 0		4	
*01	28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	1541 1	26595 2	Y	42	41 0	2 1	3	
*02	25284 X	24979	-0-	-305	-0-	1276 1	23673 2	Y	27	27 0	1 1	2	
*03	28396 X	27532	-0-	-864	-0-	1550 1	25948 2	Y	31	29 0	1 1	3	
*04	27480 X	26380	-0-	-1100	-0-	1355 1	24995 2	Y	27	26 0	1 1	3	
*05	28396 X	27013	-0-	-1383	-0-	1359 1	25630 2	Y	22	24 0	1 1	-0-	
06	27270 X	25883	-0-	-1387	-0-	1290 1	24572 2	Y	19	17 0	1 1	1	

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779			
*12	71647 X	20774	-0-	-50873	-0-	20774 2		N	-0-			-0-	
*01	20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20997 2		N	-0-			-0-	
*02	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	17377 2		N	-0-			-0-	
03	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16464 2		N	-0-			-0-	
04	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13061 2		N	-0-			-0-	
05	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898 2		N	-0-			-0-	
06	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	3300 X	1503	-0-	-1797	-0-	71 1	1277 2	Y	141	135 0	3 1 16
						155 9					
*12	3410 X	1262	-0-	-2148	-0-	61 1	1153 2	Y	44	54 0	2 1 4
						48 9					
*01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	144 1	2464 2	Y	-0-	3 0	1 1 -0-
*02	3080 X	2467	-0-	-613	-0-	114 1	2118 2	Y	214	199 0	15
						235 9					
*03	2945 X	408	-0-	-2537	-0-	21 1	352 2	Y	32	39 0	5 1 3
						35 9					
*04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-	2 0	1 1 -0-
*05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-		-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503			
*11	T. A.	111	-0-	111	111	1 1	110 2	Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-		-0-
*01	10964 X	10853	-0-	-111	-0-	595 1	10225 2	Y	30	28 0	2
						33 9					
*02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	96 1	1799 2	Y	35	34 0	1 1 2
						39 9					
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 0	1 1 -0-
*04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	179 1	3299 2	Y	147	133 0	14
						162 9					
*05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-	10 0	4 1 -0-
06	1320 X	672	-0-	-648	-0-	31 1	590 2	Y	46	43 0	3
						51 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498			
*11	18750 X	13370	-0-	-5380	-0-	696 1	12628 2	Y	42	39 0	5
						46 9					
*12	19096 X	16160	-0-	-2936	-0-	823 1	15271 2	Y	60	59 0	6
						66 9					
*01	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	1030 1	17749 2	Y	59	58 0	2 1 5
						65 9					
*02	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	866 1	16045 2	Y	36	37 0	1 1 3
						40 9					
*03	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	1129 1	18905 2	Y	41	39 0	1 1 4
						45 9					
*04	18240 X	15864	-0-	-2376	-0-	813 1	15017 2	Y	31	31 0	1 1 3
						34 9					
*05	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	963 1	18182 2	Y	31	32 0	1 1 1
						34 9					
06	19440 X	16965	-0-	-2475	-0-	844 1	16100 2	Y	19	18 0	1 1 1
						21 9					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	12150 X	5514	-0-	-6636	-0-	287	1	5219	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
*12	11749 X	7724	-0-	-4025	-0-	392	1	7318	2	Y	13	13	0			1
						14	9									
*01	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	649	1	11188	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
*02	9800 X	8656	-0-	-1144	-0-	442	1	8193	2	Y	19	19	0			1
						21	9									
*03	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	641	1	10717	2	Y	25	22	0	1	1	3
						28	9									
*04	11460 X	8682	-0-	-2778	-0-	447	1	8216	2	Y	17	17	0	1	1	2
						19	9									
*05	11842 X	10576	-0-	-1266	-0-	531	1	10028	2	Y	15	17	0			-0-
						17	9									
06	11460 X	4124	-0-	-7336	-0-	206	1	3912	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

*11	14490 X	6756	-0-	-7734	-0-	355	1	6401	2	Y	-0-					-0-
*12	14973 X	12091	-0-	-2882	-0-	619	1	11472	2	Y	-0-					-0-
*01	15957 X	15957	-0-	-0-	-0-	873	1	15044	2	Y	36	33	0			3
						40	9									
*02	12740 X	7079	-0-	-5661	-0-	362	1	6706	2	Y	10	11	0	1	1	1
						11	9									
*03	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	808	1	13525	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
*04	15060 X	14242	-0-	-818	-0-	730	1	13497	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
*05	15562 X	13733	-0-	-1829	-0-	692	1	13029	2	Y	11	12	0			-0-
						12	9									
06	15060 X	5059	-0-	-10001	-0-	254	1	4803	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

*11	10260 X	1045	-0-	-9215	-0-	54	1	983	2	Y	7	10	0	1	1	1
						8	9									
*12	12679 X	2912	-0-	-9767	-0-	145	1	2734	2	Y	30	28	0			3
						33	9									
*01	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	554	1	9535	2	Y	24	24	0	1	1	2
						26	9									
*02	11452 X	10022	-0-	-1430	-0-	505	1	9385	2	Y	120	113	0	1	1	8
						132	9									
*03	7905 X	3066	-0-	-4839	-0-	171	1	2865	2	Y	27	30	0	2	1	3
						30	9									
*04	9780 X	449	-0-	-9331	-0-	21	1	428	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*05	11098 X	9956	-0-	-1142	-0-	497	1	9330	2	Y	117	115	0			2
						129	9									
06	10740 X	4264	-0-	-6476	-0-	210	1	4011	2	Y	39	36	0	2	1	3
						43	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	19230 X	7243	-0-	-11987	-0-	372	1	6743	2	Y	116	108 0	2 1 13
						128	9						
*12	19592 X	34	-0-	-19558	-0-	33	2	1	9	Y	1	12 0	2 1 -0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	21280 X	-0-	-0-	-21280	-0-					Y	-0-		-0-
03	23560 X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-		-0-
*04	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	871	1	16048	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*05	20731 X	20731	-0-	-0-	-0-	1042	1	19689	2	Y	-0-		-0-
06	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	756	1	14431	2	Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

*11	4440 X	797	-0-	-3643	-0-	37	1	699	2	Y	55	54 0	2 1 6
						61	9						
*12	3255 X	1526	-0-	-1729	-0-	74	1	1389	2	Y	57	57 0	1 1 5
						63	9						
*01	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1344	2	Y	60	58 0	2 1 5
						66	9						
*02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	111	1	2061	2	Y	121	117 0	1 1 8
						133	9						
*03	2325 X	416	-0-	-1909	-0-	22	1	394	2	Y	-0-	6 0	2 1 -0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		-0-
*05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-		-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

*11	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	646	1	11710	2	Y	20	18 0	2
						22	9						
*12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	458	1	8517	2	Y	21	21 0	2
						23	9						
*01	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	605	1	10443	2	Y	21	20 0	1 1 2
						23	9						
*02	11564 X	7857	-0-	-3707	-0-	401	1	7447	2	Y	8	8 0	1 1 1
						9	9						
*03	12803 X	4605	-0-	-8198	-0-	260	1	4342	2	Y	3	4 0	-0-
						3	9						
*04	12390 X	6611	-0-	-5779	-0-	339	1	6241	2	Y	28	25 0	3
						31	9						
*05	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	635	1	11977	2	Y	15	17 0	1 1 -0-
						17	9						
06	10710 X	4408	-0-	-6302	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

*11	13710 X	7150	-0-	-6560	-0-	372	1	6757	2	Y	19	18 0	2
						21	9						
*12	14167 X	5702	-0-	-8465	-0-	292	1	5410	2	Y	-0-	2 0	-0-
*01	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	593	1	10199	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*02	11844 X	11293	-0-	-551	-0-	577	1	10688	2	Y	25	23 0	2
						28	9						
*03	13113 X	7756	-0-	-5357	-0-	435	1	7310	2	Y	10	10 0	1 1 1
						11	9						
*04	10440 X	10029	-0-	-411	-0-	514	1	9502	2	Y	12	12 0	1
						13	9						
*05	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	630	1	11886	2	Y	20	21 0	-0-
						22	9						
06	12090 X	4383	-0-	-7707	-0-	216	1	4154	2	Y	12	11 0	1
						13	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	711	1	12869	2	Y	22	20 0	3
						24	9						
*12	17050 X	1166	-0-	-15884	-0-	61	1	1105	2	Y	-0-	3 0	-0-
*01	18792 X	18792	-0-	-0-	-0-	1029	1	17738	2	Y	23	21 0	2
						25	9						
*02	19488 X	8375	-0-	-11113	-0-	429	1	7931	2	Y	14	14 0	1 1
						15	9						
*03	20584 X	16848	-0-	-3736	-0-	949	1	15870	2	Y	26	24 0	3
						29	9						
*04	18180 X	17016	-0-	-1164	-0-	874	1	16112	2	Y	27	26 0	1 1
						30	9						
*05	18786 X	16675	-0-	-2111	-0-	837	1	15812	2	Y	24	26 0	1 1
						26	9						
06	18180 X	7516	-0-	-10664	-0-	374	1	7131	2	Y	10	9 0	1
						11	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9413 - 15038			
*11	18360 X	8686	-0-	-9674	-0-	452	1	8214	2	Y	18	16 0	2
						20	9						
*12	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	1051	1	19499	2	Y	39	37 0	4
						43	9						
*01	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	1047	1	18021	2	Y	48	47 0	1 1
						53	9						
*02	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	791	1	14629	2	Y	35	36 0	1 1
						39	9						
*03	20584 X	16708	-0-	-3876	-0-	939	1	15732	2	Y	34	31 0	1 1
						37	9						
*04	19920 X	15147	-0-	-4773	-0-	779	1	14337	2	Y	28	28 0	1 1
						31	9						
*05	20584 X	15024	-0-	-5560	-0-	755	1	14244	2	Y	23	25 0	1 1
						25	9						
06	18510 X	6759	-0-	-11751	-0-	338	1	6410	2	Y	10	9 0	1
						11	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9367 - 15260			
*11	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	1131	1	20475	2	Y	171	156 0	2 1
						188	9						19
*12	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	1231	1	22811	2	Y	114	120 0	2 1
						125	9						11
*01	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	1411	1	24316	2	Y	53	56 0	4 1
						58	9						4
*02	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	1199	1	22160	2	Y	33	34 0	1 1
						36	9						2
*03	25110 X	24416	-0-	-694	-0-	1375	1	23006	2	Y	32	30 0	1 1
						35	9						3
*04	24930 X	18708	-0-	-6222	-0-	959	1	17721	2	Y	25	25 0	1 1
						28	9						2
*05	25916 X	18701	-0-	-7215	-0-	941	1	17736	2	Y	22	23 0	1 1
						24	9						-0-
06	25080 X	17212	-0-	-7868	-0-	858	1	16331	2	Y	21	19 0	1 1
						23	9						1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		8H	RRCID ->	280408	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	8045 - 13007		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*11	3180 X	2655	-0-	-525	-0-		463	1	2001	2	Y	174	112 0	122
							191	9						
*12	3255 X	2076	-0-	-1179	-0-		735	1	1184	2	Y	143	181 0	84
							157	9						
*01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		631	1	2179	2	Y	301	183 0	202
							331	9						
*02	2940 X	1505	-0-	-1435	-0-		370	1	1033	2	Y	93	234 0	61
							102	9						
*03	2759 X	1677	-0-	-1082	-0-		321	1	1229	2	Y	115	169 0	7
							127	9						
*04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		974	1	1867	2	Y	292	133 0	166
							321	9						
*05	3038 X	2554	-0-	-484	-0-		769	1	1602	2	Y	166	230 0	102
							183	9						
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-		766	1	2100	2	Y	161	123 0	140
							177	9						

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		12H	RRCID ->	280409	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8071 - 12922
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		13H	RRCID ->	280411	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8011 - 12879
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		14H	RRCID ->	280413	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857 - 12641
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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 #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 9008 - 12834				
M O	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
*11	6690 X	4934	-0-	-1756	-0-	252	1	4573	2	Y	99	93	0	2 1 11
						109	9							
*12	6975 X	2958	-0-	-4017	-0-	148	1	2757	2	Y	48	53	0	1 1 5
						53	9							
*01	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	417	1	7174	2	Y	210	196	0	2 1 17
						231	9							
*02	6300 X	6072	-0-	-228	-0-	303	1	5609	2	Y	145	148	0	4 1 10
						160	9							
*03	6913 X	6231	-0-	-682	-0-	343	1	5728	2	Y	145	136	0	3 1 16
						160	9							
*04	7560 X	4677	-0-	-2883	-0-	233	1	4326	2	Y	107	109	0	4 1 10
						118	9							
*05	7812 X	4971	-0-	-2841	-0-	247	1	4636	2	Y	80	86	0	3 1 1
						88	9							
06	7560 X	4830	-0-	-2730	-0-	235	1	4500	2	Y	86	79	0	2 1 6
						95	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7380 - 15420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	7770 X	7339	-0-	-431	-0-	371	1	6718	2	Y	227	207	0	2 1 26
						250	9							
*12	8029 X	4590	-0-	-3439	-0-	226	1	4210	2	Y	140	150	0	3 1 13
						154	9							
*01	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	521	1	8946	2	Y	314	298	0	4 1 25
						345	9							
*02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	356	1	6564	2	Y	171	179	0	5 1 12
						188	9							
*03	7595 X	5340	-0-	-2255	-0-	296	1	4919	2	Y	114	110	0	4 1 12
						125	9							
*04	9510 X	2036	-0-	-7474	-0-	102	1	1893	2	Y	37	42	0	3 1 4
						41	9							
*05	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	536	1	10122	2	Y	252	251	0	1 1 4
						277	9							
06	9510 X	6180	-0-	-3330	-0-	302	1	5745	2	Y	121	112	0	5 1 8
						133	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7283 - 15285				
M O	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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9401 - 17274		
M	O	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
*11		19560 X	3831	-0-	-15729	-0-	201	1	3630	2	Y	-0-		-0-
*12		21142 X	2893	-0-	-18249	-0-	145	1	2733	2	Y	14	13 0	1
							15	9						
*01		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	607	1	10450	2	Y	-0-	1 0	-0-
*02		19096 X	12912	-0-	-6184	-0-	659	1	12253	2	Y	-0-		-0-
03		14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-		-0-
04		10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-		-0-
*05		14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-		-0-
06		13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 8776		PERF. 9310 - 14045				
*11		21660 X	16041	-0-	-5619	-0-	838	1	15152	2	Y	46	42 0	5
							51	9						
*12		22382 X	8820	-0-	-13562	-0-	450	1	8320	2	Y	45	45 0	4
							50	9					1 1	
*01		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	953	1	16405	2	Y	51	50 0	4
							56	9					1 1	
*02		21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	1091	1	20244	2	Y	35	36 0	2
							39	9					1 1	
*03		21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	1188	1	19926	2	Y	16	15 0	2
							18	9					1 1	
*04		19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1003	1	18485	2	Y	7	8 0	1
							8	9						
*05		23684 X	19507	-0-	-4177	-0-	981	1	18516	2	Y	9	10 0	-0-
							10	9						
06		22920 X	14878	-0-	-8042	-0-	744	1	14119	2	Y	14	13 0	1
							15	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9725 - 17264				
*11		25320 X	19167	-0-	-6153	-0-	991	1	17943	2	Y	212	194 0	24
							233	9					2 1	
*12		26164 X	23380	-0-	-2784	-0-	1180	1	21914	2	Y	260	256 0	25
							286	9					3 1	
*01		23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	1267	1	21857	2	Y	282	277 0	22
							310	9					8 1	
*02		22092 X	20964	-0-	-1128	-0-	1064	1	19704	2	Y	178	183 0	12
							196	9					5 1	
*03		24273 X	23117	-0-	-1156	-0-	1289	1	21591	2	Y	215	200 0	23
							237	9					4 1	
*04		22680 X	22644	-0-	-36	-0-	1153	1	21257	2	Y	213	208 0	21
							234	9					7 1	
*05		23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	1176	1	22175	2	Y	143	155 0	2
							157	9					7 1	
06		22680 X	21859	-0-	-821	-0-	1075	1	20524	2	Y	236	218 0	16
							260	9					4 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH			WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016			TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*11	35880 X	31019	-0-	-4861	-0-	1621	1	29367	2	Y	28	26 0	3
						31	9						
*12	37076 X	34165	-0-	-2911	-0-	1743	1	32379	2	Y	39	38 0	4
						43	9						
*01	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	1635	1	28179	2	Y	27	28 0 1 1	2
						30	9						
*02	33010 X	33010	-0-	-0-	-0-	1692	1	31290	2	Y	25	24 0 1 1	2
						28	9						
*03	34224 X	33203	-0-	-1021	-0-	1870	1	31310	2	Y	21	20 0 1 1	2
						23	9						
*04	33060 X	30758	-0-	-2302	-0-	1578	1	29119	2	Y	55	51 0 1 1	5
						61	9						
*05	35991 X	31303	-0-	-4688	-0-	1575	1	29708	2	Y	18	22 0 1 1	-0-
						20	9						
06	34830 X	29534	-0-	-5296	-0-	1473	1	28041	2	Y	18	16 0 1 1	1
						20	9						

GALVAN RANCH			WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868			

*11	18270 X	7298	-0-	-10972	-0-	381	1	6913	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*12	18879 X	9552	-0-	-9327	-0-	489	1	9062	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*01	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	765	1	13179	2	Y	-0-		-0-
*02	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	651	1	12084	2	Y	-0-		-0-
*03	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	1210	1	20254	2	Y	10	9 0	1
						11	9						
*04	21658 X	21658	-0-	-0-	-0-	1112	1	20501	2	Y	41	38 0	4
						45	9						
*05	14105 X	10940	-0-	-3165	-0-	551	1	10372	2	Y	15	18 0 1 1	-0-
						17	9						
06	20790 X	9071	-0-	-11719	-0-	451	1	8609	2	Y	10	9 0	1
						11	9						

GALVAN RANCH			WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921			

*11	31155 X	31155	-0-	-0-	-0-	1632	1	29523	2	Y	-0-		-0-
*12	30690 X	28147	-0-	-2543	-0-	1439	1	26707	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*01	24058 X	24058	-0-	-0-	-0-	1318	1	22739	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*02	29064 X	28126	-0-	-938	-0-	1442	1	26683	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*03	32178 X	30145	-0-	-2033	-0-	1697	1	28447	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*04	31170 X	22266	-0-	-8904	-0-	1146	1	21119	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*05	31155 X	28814	-0-	-2341	-0-	1452	1	27362	2	Y	-0-		-0-
06	30150 X	27664	-0-	-2486	-0-	1379	1	26285	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 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			
*11	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	768	1	13899	2	Y	32	29	0	4
						35	9							
*12	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	689	1	12789	2	Y	39	39	0	4
						43	9							
*01	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	551	1	9508	2	Y	30	31	0	2
						33	9					1	1	
*02	13720 X	5474	-0-	-8246	-0-	280	1	5165	2	Y	26	25	0	2
						29	9					1	1	
*03	15190 X	5149	-0-	-10041	-0-	289	1	4836	2	Y	22	21	0	2
						24	9					1	1	
*04	14700 X	7457	-0-	-7243	-0-	382	1	7032	2	Y	39	36	0	4
						43	9					1	1	
*05	13516 X	10647	-0-	-2869	-0-	536	1	10083	2	Y	25	28	0	-0-
						28	9					1	1	
06	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	557	1	10579	2	Y	27	24	0	2
						30	9					1	1	

GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113						
*11	28470 X	16730	-0-	-11740	-0-	875	1	15854	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*12	29419 X	27531	-0-	-1888	-0-	1402	1	26063	2	Y	60	54	0	6
						66	9							
*01	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	1059	1	18267	2	Y	-0-	4	0	-0-
						1274	1	23544	2	Y	-0-			-0-
*02	25228 X	24818	-0-	-410	-0-	1274	1	23544	2	Y	-0-			-0-
						1509	1	25273	2	Y	-0-			-0-
*03	27528 X	26782	-0-	-746	-0-	1509	1	25273	2	Y	-0-			-0-
*04	26640 X	24923	-0-	-1717	-0-	1283	1	23640	2	Y	-0-			-0-
						1344	1	25366	2	Y	-0-			-0-
*05	27528 X	26710	-0-	-818	-0-	1344	1	25366	2	Y	-0-			-0-
						1261	1	23963	2	Y	-0-			-0-
06	26580 X	25224	-0-	-1356	-0-	1261	1	23963	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986						
*11	21840 X	17304	-0-	-4536	-0-	902	1	16392	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
*12	22568 X	7562	-0-	-15006	-0-	387	1	7163	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
*01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	397	1	6875	2	Y	-0-	1	0	-0-
						651	1	12060	2	Y	2	2	0	-0-
*02	16940 X	12713	-0-	-4227	-0-	651	1	12060	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	17887 X	8128	-0-	-9759	-0-	457	1	7660	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
*04	17310 X	7014	-0-	-10296	-0-	360	1	6650	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*05	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	712	1	13459	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
06	13620 X	13265	-0-	-355	-0-	663	1	12572	2	Y	27	25	0	2
						30	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	287	1	5192	2	Y	-0-		-0-
*12	3844 X	1750	-0-	-2094	-0-	91	1	1659	2	Y	-0-		-0-
*01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	84	1	1467	2	Y	-0-		-0-
*02	5124 X	2612	-0-	-2512	-0-	133	1	2475	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*03	5673 X	3174	-0-	-2499	-0-	177	1	2994	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
04	5490 X	3499	-0-	-1991	-0-	180	1	3319	2	Y	-0-		-0-
*05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	237	1	4447	2	Y	-0-		-0-
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	228	1	4316	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

*11	7590 X	6470	-0-	-1120	-0-	335	1	6069	2	Y	60	56 0	1 1	7
						66	9							
*12	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	364	1	6783	2	Y	88	86 0	1 1	8
						97	9							
*01	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	657	1	11355	2	Y	122	117 0	3 1	10
						134	9							
*02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	467	1	8649	2	Y	81	83 0	2 1	6
						89	9							
*03	8680 X	6873	-0-	-1807	-0-	381	1	6425	2	Y	61	58 0	2 1	7
						67	9							
*04	11760 X	9753	-0-	-2007	-0-	497	1	9166	2	Y	82	79 0	2 1	8
						90	9							
*05	12152 X	8685	-0-	-3467	-0-	432	1	8198	2	Y	50	54 0	3 1	1
						55	9							
06	11760 X	5636	-0-	-6124	-0-	280	1	5314	2	Y	38	35 0	1 1	3
						42	9							

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

*11	16050 X	11730	-0-	-4320	-0-	611	1	11095	2	Y	22	20 0		3
						24	9							
*12	15469 X	14803	-0-	-666	-0-	753	1	14016	2	Y	31	31 0		3
						34	9							
*01	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	1018	1	17520	2	Y	32	31 0	1 1	3
						35	9							
*02	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	756	1	13992	2	Y	23	23 0	1 1	2
						25	9							
*03	15779 X	11891	-0-	-3888	-0-	671	1	11200	2	Y	18	17 0	1 1	2
						20	9							
*04	17970 X	17181	-0-	-789	-0-	882	1	16273	2	Y	24	23 0	1 1	2
						26	9							
*05	18569 X	15905	-0-	-2664	-0-	797	1	15050	2	Y	53	53 0	1 1	1
						58	9							
06	17970 X	12047	-0-	-5923	-0-	598	1	11438	2	Y	10	9 0	1 1	1
						11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*11		5460 X	108	-0-	-5352	-0-		1 1	107 2	Y			-0-				-0-
*12		5022 X	105	-0-	-4917	-0-		1 1	104 2	Y			-0-				-0-
*01		519 X	519	-0-	-0-	-0-		29 1	490 2	Y			-0-				-0-
*02		3612 X	128	-0-	-3484	-0-		1 1	127 2	Y			-0-				-0-
*03		248 X	42	-0-	-206	-0-		42 2		Y			-0-				-0-
*04		510 X	103	-0-	-407	-0-		103 2		Y			-0-				-0-
*05		893 X	893	-0-	-0-	-0-		46 1	841 2	Y		5	5	0			-0-
								6 9									
06		510 X	451	-0-	-59	-0-		21 1	428 2	Y		2	2	0			-0-
								2 9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

*11		3120 X	1509	-0-	-1611	-0-		66 1	1216 2	Y		206	190	0	2	1	23
								227 9									
*12		3224 X	358	-0-	-2866	-0-		17 1	280 2	Y		55	70	0	3	1	5
								61 9									
*01		634 X	634	-0-	-0-	-0-		30 1	506 2	Y		89	85	0	2	1	7
								98 9									
*02		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		74 1	1397 2	Y		225	214	0	2	1	16
								248 9									
*03		1674 X	571	-0-	-1103	-0-		24 1	426 2	Y		110	109	0	5	1	12
								121 9									
*04		1500 X	953	-0-	-547	-0-		30 1	572 2	Y		319	297	0	3	1	31
								351 9									
*05		1891 X	69	-0-	-1822	-0-		56 2	13 9	Y		12	33	0	10	1	-0-
06		1830 X	306	-0-	-1524	-0-		15 1	236 2	Y		50	46	0	1	1	3
								55 9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

*11		2160 X	1726	-0-	-434	-0-		81 1	1440 2	Y		186	171	0	2	1	21
								205 9									
*12		2232 X	192	-0-	-2040	-0-		7 1	165 2	Y		18	35	0	2	1	2
								20 9									
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1	0	1	1	-0-
*02		1652 X	1451	-0-	-201	-0-		73 1	1348 2	Y		27	25	0			2
								30 9									
*03		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		150 1	2491 2	Y		56	51	0	1	1	6
								62 9									
*04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		136 1	2490 2	Y		339	310	0	2	1	33
								373 9									
*05		1612 X	249	-0-	-1363	-0-		15 1	199 2	Y		32	54	0	10	1	1
								35 9									
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				Y		-0-	1	1			-0-

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) 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		
*11	1770 X	1501	-0-	-269	-0-	71 1	1294 2	Y	124	118 0	3 1	14
						136 9						
*12	1550 X	582	-0-	-968	-0-	25 1	491 2	Y	60	66 0	2 1	6
						66 9						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	2 1	-0-
*02	1512 X	81	-0-	-1431	-0-	70 2	11 9	Y	10	9 0		1
*03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	125 1	2076 2	Y	18	17 0		2
						20 9						
*04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	179 1	3290 2	Y	51	47 0	1 1	5
						56 9						
*05	589 X	213	-0-	-376	-0-	10 1	181 2	Y	20	24 0	1 1	-0-
						22 9						
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370				
*11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	180 1	3294 2	Y	478	445 0	8 1	54
						526 9						
*12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	214 1	3980 2	Y	455	460 0	6 1	43
						501 9						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	29 0	15 1	-0-
*02	3752 X	750	-0-	-3002	-0-	31 1	544 2	Y	159	148 0		11
						175 9						
*03	4712 X	231	-0-	-4481	-0-	6 1	141 2	Y	76	76 0	3 1	8
						84 9						
*04	4560 X	26	-0-	-4534	-0-	26 2		Y	-0-	6 0	2 1	-0-
*05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-			-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156				
*11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	164 1	2974 2	Y	179	167 0	3 1	20
						197 9						
*12	3751 X	1630	-0-	-2121	-0-	76 1	1476 2	Y	71	82 0	2 1	7
						78 9						
*01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	52 1	880 2	Y	19	22 0	2 1	2
						21 9						
*02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
*03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-
*04	3330 X	2612	-0-	-718	-0-	123 1	2276 2	Y	194	175 0		19
						213 9						
*05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	165 1	3078 2	Y	209	219 0	6 1	3
						230 9						
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	99 1	1873 2	Y	93	86 0	4 1	6
						102 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7207 - 14323				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	57960 X	8748	-0-	-49212	-0-	428 1	7755 2	Y	514	508 0	18 1	58
						565 9						
*12	28303 X	3179	-0-	-25124	-0-	144 1	2708 2	Y	297	320 0	7 1	28
						327 9						
*01	28303 X	10549	-0-	-17754	-0-	537 1	9267 2	Y	677	641 0	10 1	54
						745 9						
*02	21140 X	9054	-0-	-12086	-0-	419 1	7762 2	Y	794	781 0	12 1	55
						873 9						
*03	19189 X	2250	-0-	-16939	-0-	114 1	1904 2	Y	211	227 0	16 1	23
						232 9						
*04	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	536 1	9867 2	Y	1007	926 0	6 1	98
						1108 9						
*05	10571 X	9380	-0-	-1191	-0-	432 1	8139 2	Y	735	791 0	30 1	12
						809 9						
06	10230 X	1636	-0-	-8594	-0-	83 1	1552 2	Y	1	1 0	12 1	-0-
						1 9						

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637				
*11	9750 X	8606	-0-	-1144	-0-	435 1	7898 2	Y	248	230 0	3 1	28
						273 9						
*12	10540 X	1387	-0-	-9153	-0-	67 1	1283 2	Y	34	56 0	3 1	3
						37 9						
*01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	Y	2	4 0	1 1	-0-
*02	9520 X	2368	-0-	-7152	-0-	119 1	2187 2	Y	56	52 0		4
						62 9						
*03	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-			Y	-0-	3 0	1 1	-0-
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			Y	-0-			-0-
*05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-			-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695				
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	3000 N	4099	-0-	1099	1099	206 1	3845 2	Y	44	40 0		4
						48 9						
*05	3100 N	4708	-0-	1608	2707	237 1	4439 2	Y	29	32 0	1 1	-0-
						32 9						
06	2862 N	155	-0-	-2707	-0-	4 1	151 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

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	AMT	CODE	BALANCE
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

*11		9330 X	3248	-0-	-6082	-0-	156	1	2824	2	Y	244	234	0	6	1	28
*12		8649 X	63	-0-	-8586	-0-	268	9			Y	-0-	25	0	3	1	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*02		5460 X	5062	-0-	-398	-0-	255	1	4743	2	Y	58	54	0			4
							64	9									
*03		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	401	1	6704	2	Y	573	514	0	1	1	62
							630	9									
*04		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	458	1	8455	2	Y	760	731	0	17	1	74
							836	9									
*05		5611 X	30	-0-	-5581	-0-	29	2	1	9	Y	1	52	0	23	1	-0-
06		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

*11		510 X	97	-0-	-413	-0-	36	2	61	9	Y	55	51	0	1	1	6
*12		341 X	133	-0-	-208	-0-	1	1	109	2	Y	21	24	0	1	1	2
							23	9									
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*02		84 N	25	-0-	-59	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*03		124 N	50	-0-	-74	-0-	47	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022 - 15445		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*11	13260 X	3017	-0-	-10243	-0-	153 1	2796 2	Y	62	56 0		7
*12	10044 X	3891	-0-	-6153	-0-	68 9	3583 2	Y	106	102 0	1 1	10
*01	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	117 9	8729 2	Y	190	182 0	3 1	15
*02	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	505 1	6137 2	Y	124	127 0	3 1	9
*03	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	209 9	6797 2	Y	89	86 0	2 1	10
*04	9150 X	5508	-0-	-3642	-0-	333 1	5172 2	Y	50	52 0	3 1	5
*05	9455 X	2323	-0-	-7132	-0-	136 9	2179 2	Y	24	28 0	1 1	-0-
06	9150 X	3862	-0-	-5288	-0-	405 1	3604 2	Y	62	57 0	1 1	4
						98 9						
						281 1						
						55 9						
						118 1						
						26 9						
						190 1						
						68 9						

BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID -> 281002		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7932 - 15283		
*11	10590 X	6465	-0-	-4125	-0-	332 1	5956 2	Y	161	151 0	2 1	18
*12	12090 X	7501	-0-	-4589	-0-	177 9	6934 2	Y	177	176 0	2 1	17
*01	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	372 1	9181 2	Y	212	206 0	6 1	17
*02	10920 X	5146	-0-	-5774	-0-	195 9	4772 2	Y	107	113 0	4 1	7
*03	9579 X	7122	-0-	-2457	-0-	531 1	6552 2	Y	161	149 0	2 1	17
*04	9630 X	6860	-0-	-2770	-0-	233 9	6337 2	Y	163	159 0	5 1	16
*05	9951 X	9682	-0-	-269	-0-	256 1	9011 2	Y	175	183 0	5 1	3
06	9630 X	8017	-0-	-1613	-0-	118 9	7533 2	Y	82	76 0	3 1	6
						393 1						
						177 9						
						344 1						
						179 9						
						478 1						
						193 9						
						394 1						
						90 9						

SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID -> 281004		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH 6989		PERF. 7073 - 15210		
*11	3840 X	858	-0-	-2982	-0-	35 1	633 2	Y	173	164 0	4 1	20
*12	3627 X	566	-0-	-3061	-0-	190 9	434 2	Y	99	108 0	2 1	9
*01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	23 1	1930 2	Y	187	178 0	3 1	15
*02	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	109 9	8535 2	Y	665	631 0	3 1	46
*03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	112 1	2477 2	Y	299	299 0	14 1	32
*04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	206 9	2288 2	Y	324	316 0	9 1	31
*05	4309 X	339	-0-	-3970	-0-	462 1	289 2	Y	31	52 0	10 1	-0-
06	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	732 9	5200 2	Y	131	120 0	2 1	9
						149 1						
						329 9						
						126 1						
						356 9						
						16 1						
						34 9						
						273 1						
						144 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 6971		PERF. 7780 - 16379					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	5490 X	1262	-0-	-4228	-0-	65	1	1185	2	Y	11	12	0		1
						12	9								
*12	5580 X	4454	-0-	-1126	-0-	222	1	4164	2	Y	62	57	0		6
						68	9								
*01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	7	10	0	2 1	1
						8	9								
*02	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	339	1	6265	2	Y	81	76	0		6
						89	9								
*03	4650 X	4241	-0-	-409	-0-	237	1	3968	2	Y	33	33	0	2 1	4
						36	9								
*04	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	285	1	5242	2	Y	13	15	0	1 1	1
						14	9								
*05	7409 X	3895	-0-	-3514	-0-	193	1	3692	2	Y	9	10	0		-0-
						10	9								
06	7170 X	3770	-0-	-3400	-0-	189	1	3581	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7460 - 15613					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	8610 X	5587	-0-	-3023	-0-	289	1	5236	2	Y	56	52	0	1 1	6
						62	9								
*12	7037 X	5200	-0-	-1837	-0-	261	1	4866	2	Y	66	65	0	1 1	6
						73	9								
*01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	360	1	6199	2	Y	63	62	0	2 1	5
						69	9								
*02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	340	1	6324	2	Y	66	65	0	1 1	5
						73	9								
*03	6355 X	5045	-0-	-1310	-0-	280	1	4712	2	Y	48	46	0	2 1	5
						53	9								
*04	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	339	1	6268	2	Y	79	75	0	1 1	8
						87	9								
*05	7471 X	6416	-0-	-1055	-0-	319	1	6006	2	Y	83	87	0	3 1	1
						91	9								
06	7230 X	4884	-0-	-2346	-0-	242	1	4590	2	Y	47	43	0	2 1	3
						52	9								

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9498 - 14943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-			-0-
*12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	5768 X	-0-	-0-	-5768	-0-			Y	-0-			-0-
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-	-0-
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738				
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294			
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
*11	13020 X	8551	-0-	-4469	-0-	448	1 8053 2	Y	45	42 0	5
*12	12679 X	3821	-0-	-8858	-0-	50	1 3575 2	Y	51	50 0	5
*01	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	56	1 10177 2	Y	41	41 0	3
*02	11200 X	8697	-0-	-2503	-0-	45	1 8219 2	Y	32	32 0	2
*03	12214 X	9737	-0-	-2477	-0-	443	1 9158 2	Y	29	27 0	3
*04	10470 X	725	-0-	-9745	-0-	35	1 665 2	Y	21	21 0	2
*05	10819 X	1010	-0-	-9809	-0-	547	1 959 2	Y	3	4 0	-0-
06	10470 X	122	-0-	-10348	-0-	32	1 122 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283			
*11	16800 X	14947	-0-	-1853	-0-	778	1 14091 2	Y	71	64 0	8
*12	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	78	1 15663 2	Y	95	93 0	9
*01	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	843	1 17941 2	Y	42	45 0	3
*02	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	105	1 15167 2	Y	47	46 0	3
*03	16616 X	15715	-0-	-901	-0-	46	1 14783 2	Y	44	41 0	5
*04	18390 X	18138	-0-	-252	-0-	821	1 17154 2	Y	49	48 0	5
*05	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	52	1 19441 2	Y	41	44 0	1
06	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	884	1 17598 2	Y	42	39 0	3

GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675			
*11	22020 X	11199	-0-	-10821	-0-	584	1 10575 2	Y	36	35 0	4
*12	29605 X	27503	-0-	-2102	-0-	40	1 26001 2	Y	92	87 0	9
*01	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	1401	1 13395 2	Y	49	51 0	4
*02	26740 X	2703	-0-	-24037	-0-	101	1 2556 2	Y	9	11 0	1
*03	28768 X	9160	-0-	-19608	-0-	776	1 8624 2	Y	19	18 0	2
*04	26610 X	15560	-0-	-11050	-0-	54	1 14720 2	Y	38	35 0	4
*05	27497 X	20835	-0-	-6662	-0-	137	1 19767 2	Y	19	22 0	-0-
06	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	10	1 22276 2	Y	28	25 0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A760H		RRCID -> 281046	COMPL. DATE 08/19/2017	TOTAL DEPTH	9090 PERF. 9402 - 15569				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*11		26100 X	22650	-0-	-3450	-0-	1181 1	21399 2	Y	64	59 0	1 1	7
							70 9						
*12		23777 X	7686	-0-	-16091	-0-	391 1	7271 2	Y	22	26 0	1 1	2
							24 9						
*01		19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	1076 1	18554 2	Y	67	63 0	1 1	5
							74 9						
*02		21140 X	17720	-0-	-3420	-0-	905 1	16752 2	Y	57	57 0	1 1	4
							63 9						
*03		23405 X	21475	-0-	-1930	-0-	1208 1	20216 2	Y	46	44 0	1 1	5
							51 9						
*04		22650 X	18396	-0-	-4254	-0-	947 1	17426 2	Y	21	23 0	1 1	2
							23 9						
*05		19685 X	16823	-0-	-2862	-0-	846 1	15958 2	Y	17	18 0	1 1	-0-
							19 9						
06		20790 X	15718	-0-	-5072	-0-	783 1	14920 2	Y	14	13 0		1
							15 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH		9038 PERF. 9535 - 16167			
*11		28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	1486 1	26923 2	Y	126	117 0	2 1	14
							139 9						
*12		30442 X	29230	-0-	-1212	-0-	1415 1	26235 2	Y	1436	1312 0	2 1	136
							1580 9						
*01		26954 X	26954	-0-	-0-	-0-	1465 1	25267 2	Y	202	276 0	46 1	16
							222 9						
*02		28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	1441 1	26638 2	Y	161	163 0	3 1	11
							177 9						
*03		29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	1656 1	27709 2	Y	174	163 0	3 1	19
							191 9						
*04		28560 X	25414	-0-	-3146	-0-	1300 1	23951 2	Y	148	148 0	5 1	14
							163 9						
*05		31279 X	24380	-0-	-6899	-0-	1221 1	23006 2	Y	139	147 0	4 1	2
							153 9						
06		30270 X	22378	-0-	-7892	-0-	1112 1	21131 2	Y	123	114 0	3 1	8
							135 9						

BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH		7627 PERF. 7826 - 14630			
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH		7918 PERF. N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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 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
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

*11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	148	1	2678	2	Y	70	65	0	1	1	8
						77	9									
*12	4030 X	2852	-0-	-1178	-0-	141	1	2606	2	Y	95	93	0	1	1	9
						105	9									
*01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	171	1	2940	2	Y	83	82	0	3	1	7
						91	9									
*02	3640 X	2658	-0-	-982	-0-	133	1	2460	2	Y	59	61	0	1	1	4
						65	9									
*03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*04	3090 X	479	-0-	-2611	-0-	22	1	434	2	Y	21	19	0			2
						23	9									
*05	3193 X	1036	-0-	-2157	-0-	48	1	959	2	Y	26	27	0	1	1	-0-
						29	9									
06	3090 X	554	-0-	-2536	-0-	27	1	512	2	Y	14	13	0			1
						15	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

*11	9660 X	7845	-0-	-1815	-0-	397	1	7206	2	Y	220	205	0	3	1	25
						242	9									
*12	9331 X	8455	-0-	-876	-0-	417	1	7739	2	Y	272	268	0	3	1	26
						299	9									
*01	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	465	1	8050	2	Y	286	280	0	9	1	23
						315	9									
*02	8064 X	7691	-0-	-373	-0-	380	1	7065	2	Y	224	226	0	5	1	16
						246	9									
*03	8711 X	6387	-0-	-2324	-0-	348	1	5829	2	Y	191	181	0	5	1	21
						210	9									
*04	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	452	1	8350	2	Y	249	240	0	6	1	24
						274	9									
*05	8835 X	8261	-0-	-574	-0-	401	1	7564	2	Y	269	281	0	8	1	4
						296	9									
06	8550 X	7389	-0-	-1161	-0-	356	1	6769	2	Y	240	222	0	6	1	16
						264	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905								
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
*11	570	N	260	-0-	-310	-0-	14	1	246	2	Y	-0-				-0-
*12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-				-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773									
*11	32700	X	30879	-0-	-1821	-0-	1598	1	28925	2	Y	324	299	0	4	1	37
							356	9									
*12	32526	X	32526	-0-	-0-	-0-	1650	1	30587	2	Y	263	271	0	4	1	25
							289	9									
*01	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	2212	1	38154	2	Y	433	416	0	8	1	34
							476	9									
*02	36975	X	36975	-0-	-0-	-0-	1876	1	34728	2	Y	337	341	0	7	1	23
							371	9									
*03	39534	X	39534	-0-	-0-	-0-	2209	1	36958	2	Y	334	314	0	7	1	36
							367	9									
*04	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-	1851	1	34116	2	Y	295	292	0	10	1	29
							325	9									
*05	33139	X	32125	-0-	-1014	-0-	1606	1	30278	2	Y	219	235	0	9	1	4
							241	9									
06	36451	X	36451	-0-	-0-	-0-	1806	1	34399	2	Y	224	208	0	5	1	15
							246	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434								
*11	24270	X	46	-0-	-24224	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
*12	25079	X	71	-0-	-25008	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
*01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
02	2632	X	124	-0-	-2508	-0-	1	1	123	2	Y	-0-				-0-
03	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753								
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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								
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		160 X	160	-0-	-0-	-0-		9	1	151	2	Y	-0-				-0-
04		492 X	492	-0-	-0-	-0-		27	1	465	2	Y	-0-				-0-
*05		833 X	833	-0-	-0-	-0-		42	1	791	2	Y	-0-				-0-
06		150 X	147	-0-	-0-	-3		4	1	143	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402 - 16496							
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	3	3	0			-0-
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	9	17	1	Y	7	6	0			1
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	8	9	20	1	Y	-0-	1	0			-0-
*02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	24	1	Y	2	2	0			-0-
*03		279 N	250	-0-	-29	-0-	2	9	17	1	Y	-0-					-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	17	1	50	1	Y	-0-					-0-
*05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	59	1	Y	-0-					-0-
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	39	1	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7328 - 15417							
*11		13062 X	1688	-0-	-11374	-0-	77	1	1371	2	Y	218	207	0	5	1	25
*12		4464 X	2305	-0-	-2159	-0-	240	9	97	1	Y	345	334	0	3	1	33
*01		4464 X	4450	-0-	-14	-0-	380	9	207	1	Y	592	566	0	11	1	47
*02		2940 X	2345	-0-	-595	-0-	651	9	109	1	Y	209	231	0	10	1	15
*03		2263 X	2024	-0-	-239	-0-	230	9	101	1	Y	198	188	0	4	1	21
*04		4320 X	1831	-0-	-2489	-0-	218	9	91	1	Y	83	90	0	6	1	8
*05		4464 X	307	-0-	-4157	-0-	91	9	16	1	Y	35	39	0	3	1	1
06		4320 X	2817	-0-	-1503	-0-	39	9	139	1	Y	26	24	0	1	1	2

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 8165 - 16130							
*11		6180 X	1377	-0-	-4803	-0-	68	1	1270	2	Y	35	32	0	1	1	4
*12		5828 X	2947	-0-	-2881	-0-	39	9	142	1	Y	149	139	0			14
*01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	164	9	146	1	Y	56	61	0	5	1	4
*02		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	146	1	62	9	Y	56	55	0	1	1	4
*03		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	121	1	62	9	Y	66	62	0	1	1	7
*04		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	235	1	73	9	Y	32	34	0	2	1	3
*05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	320	1	35	9	Y	29	31	0	1	1	-0-
06		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	251	1	32	9	Y	87	80	0	1	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	4470 X	3070	-0-	-1400	-0-	158	1 2872 2	Y	36	34 0	1 1 4
						40	9				
*12	3782 X	3555	-0-	-227	-0-	179	1 3306 2	Y	64	62 0	6
						70	9				
*01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1 3743 2	Y	67	66 0	2 1 5
						74	9				
*02	3388 X	3369	-0-	-19	-0-	170	1 3140 2	Y	54	54 0	1 1 4
						59	9				
*03	3565 X	3477	-0-	-88	-0-	192	1 3232 2	Y	48	46 0	1 1 5
						53	9				
*04	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	183	1 3362 2	Y	43	43 0	1 1 4
						47	9				
*05	4030 X	3950	-0-	-80	-0-	193	1 3711 2	Y	42	44 0	1 1 1
						46	9				
06	3900 X	2306	-0-	-1594	-0-	114	1 2163 2	Y	26	24 0	1 1 2
						29	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631			
*11	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	922	1 16672 2	Y	118	109 0	1 1 13
						130	9				
*12	20388 X	20388	-0-	-0-	-0-	1034	1 19198 2	Y	142	140 0	2 1 13
						156	9				
*01	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	857	1 14754 2	Y	119	118 0	5 1 9
						131	9				
*02	16548 X	15289	-0-	-1259	-0-	776	1 14388 2	Y	114	113 0	2 1 8
						125	9				
*03	20398 X	18706	-0-	-1692	-0-	1050	1 17553 2	Y	94	90 0	2 1 10
						103	9				
*04	19740 X	17402	-0-	-2338	-0-	891	1 16472 2	Y	35	39 0	3 1 3
						39	9				
*05	20398 X	19654	-0-	-744	-0-	988	1 18652 2	Y	13	15 0	1 1 -0-
						14	9				
06	18120 X	17768	-0-	-352	-0-	885	1 16871 2	Y	11	10 0	1 1
						12	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627			
*11	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	1457	1 26405 2	Y	112	103 0	1 1 13
						123	9				
*12	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	1507	1 27971 2	Y	127	126 0	2 1 12
						140	9				
*01	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	864	1 14904 2	Y	68	71 0	4 1 5
						75	9				
*02	26124 X	24571	-0-	-1553	-0-	1254	1 23205 2	Y	102	99 0	1 1 7
						112	9				
*03	29636 X	26067	-0-	-3569	-0-	1463	1 24484 2	Y	109	102 0	2 1 12
						120	9				
*04	28680 X	25051	-0-	-3629	-0-	1283	1 23674 2	Y	85	86 0	3 1 8
						94	9				
*05	29636 X	25989	-0-	-3647	-0-	1302	1 24586 2	Y	92	96 0	3 1 1
						101	9				
06	26340 X	25943	-0-	-397	-0-	1288	1 24557 2	Y	89	82 0	2 1 6
						98	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 7585 - 13385	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086		PERF. 9753 - 16281			
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-		-0-
*01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-		-0-
*02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-		-0-
*03	775 X	319	-0-	-456	-0-	19	1	299	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*04	750 X	117	-0-	-633	-0-	117	2			Y	-0-		-0-
*05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A355H		RRCID ->	281128	COMPL. DATE	10/22/2022	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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	13830 X	1869	-0-	-11961	-0-	91	1	1635	2	Y	130	115 0	15
*12	12276 X	3215	-0-	-9061	-0-	143	9	163	1	Y	-0-	13 0	2 1
*01	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	997	1	17197	2	Y	3	3 0	-0-
*02	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	3	9	809	1	Y	4	4 0	-0-
*03	18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	4	9	992	1	Y	410	366 0	44
*04	17610 X	17341	-0-	-269	-0-	451	9	874	1	Y	303	306 0	12 1
*05	18197 X	16337	-0-	-1860	-0-	333	9	822	1	Y	5	25 0	9 1
06	17610 X	11886	-0-	-5724	-0-	6	9	595	1	Y	6	6 0	-0-
						7	9						

BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434				
*11	7140 X	3087	-0-	-4053	-0-	158	1	2866	2	Y	57	54 0	1 1
*12	7378 X	2945	-0-	-4433	-0-	63	9	145	1	Y	60	59 0	1 1
*01	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	145	1	2734	2	Y	60	59 0	1 1
*02	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	66	9	450	1	Y	121	115 0	2 1
*03	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	133	9	7772	2	Y	121	115 0	2 1
*04	8070 X	7542	-0-	-528	-0-	326	1	6011	2	Y	101	102 0	2 1
*05	8339 X	6763	-0-	-1576	-0-	111	9	461	1	Y	149	138 0	2 1
06	8070 X	2894	-0-	-5176	-0-	164	9	7698	2	Y	149	138 0	2 1
						382	1	7010	2	Y	136	135 0	4 1
						150	9	6320	2	Y	98	105 0	4 1
						335	1	2693	2	Y	54	50 0	2 1
						108	9						4
						142	1						
						59	9						

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019			TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377				
*11	10230 X	8891	-0-	-1339	-0-	454	1	8227	2	Y	191	177 0	3 1
*12	9331 X	8667	-0-	-664	-0-	210	9	433	1	Y	230	228 0	2 1
*01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	253	9	7981	2	Y	230	228 0	2 1
*02	8428 X	8413	-0-	-15	-0-	492	1	8441	2	Y	240	236 0	7 1
*03	9176 X	8688	-0-	-488	-0-	264	9	7762	2	Y	211	211 0	4 1
*04	8910 X	8124	-0-	-786	-0-	419	1	7993	2	Y	199	188 0	4 1
*05	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	232	9	476	1	Y	199	188 0	4 1
06	9030 X	4392	-0-	-4638	-0-	476	1	7511	2	Y	187	185 0	6 1
						219	9	407	1	Y	187	185 0	6 1
						206	9	8846	2	Y	202	211 0	6 1
						467	1	4070	2	Y	98	90 0	4 1
						222	9						7
						214	1						
						108	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 9254 - 14779					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	21	21	0			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 9532 - 15210							
*11		18840 X	11355	-0-	-7485	-0-	591	1	10689	2	Y	68	63	0	1	1	8
*12		19468 X	19139	-0-	-329	-0-	972	1	18038	2	Y	117	113	0	1	1	11
*01		21183 X	21183	-0-	-0-	-0-	1157	1	19905	2	Y	110	108	0	4	1	9
*02		17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	887	1	16417	2	Y	68	70	0	2	1	5
*03		19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	1081	1	18085	2	Y	73	68	0	2	1	8
*04		19170 X	18394	-0-	-776	-0-	945	1	17379	2	Y	64	64	0	2	1	6
*05		19809 X	19370	-0-	-439	-0-	972	1	18336	2	Y	56	59	0	2	1	1
06		19170 X	18849	-0-	-321	-0-	939	1	17856	2	Y	49	46	0	1	1	3
							54	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 9498 - 14938							
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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							
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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							
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392								
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
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649				
*11	5520 X	4718	-0-	-802	-0-	244 1	4428 2	Y	42	39 0	1 1	5
						46 9						
*12	5704 X	3230	-0-	-2474	-0-	160 1	3002 2	Y	62	61 0		6
						68 9						
*01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	257 1	4410 2	Y	46	46 0	2 1	4
						51 9						
*02	4564 X	300	-0-	-4264	-0-	15 1	261 2	Y	22	23 0	1 1	2
						24 9						
*03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	287 1	4824 2	Y	76	69 0	1 1	8
						84 9						
*04	4710 X	2415	-0-	-2295	-0-	123 1	2258 2	Y	31	34 0	2 1	3
						34 9						
*05	4712 X	2443	-0-	-2269	-0-	122 1	2289 2	Y	29	31 0	1 1	-0-
						32 9						
06	5040 X	2779	-0-	-2261	-0-	138 1	2608 2	Y	30	27 0	1 1	2
						33 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586				
*11	4110 X	2596	-0-	-1514	-0-	128 1	2301 2	Y	152	139 0	1 1	17
						167 9						
*12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	179 1	3304 2	Y	323	307 0	2 1	31
						355 9						
*01	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	106 1	1825 2	Y	16	35 0	11 1	1
						18 9						
*02	2436 X	1003	-0-	-1433	-0-	51 1	948 2	Y	4	5 0		-0-
						4 9						
*03	3968 X	2757	-0-	-1211	-0-	156 1	2589 2	Y	11	10 0		1
						12 9						
*04	3840 X	379	-0-	-3461	-0-	17 1	362 2	Y	-0-	1 0		-0-
*05	3968 X	252	-0-	-3716	-0-	16 1	236 2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	92	-0-	-2578	-0-	92 2		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314				
*11	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-			Y	-0-			-0-
*12	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	855 1	15820 2	Y	276	257 0		19
						304 9						
*03	40533 X	40533	-0-	-0-	-0-	2273 1	38064 2	Y	178	172 0	6 1	19
						196 9						
*04	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	1440 1	26526 2	Y	-0-	14 0	5 1	-0-
*05	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	1222 1	23068 2	Y	-0-			-0-
06	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	1075 1	20506 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753				
*11	9240 X	6919	-0-	-2321	-0-	359 1	6498 2	Y	56	54 0	1 1	6
						62 9						
*12	8928 X	7172	-0-	-1756	-0-	363 1	6739 2	Y	64	63 0	1 1	6
						70 9						
*01	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	436 1	7497 2	Y	59	58 0	2 1	5
						65 9						
*02	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	425 1	7872 2	Y	62	62 0	1 1	4
						68 9						
*03	8649 X	6647	-0-	-2002	-0-	372 1	6220 2	Y	50	47 0	2 1	5
						55 9						
*04	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	452 1	8349 2	Y	53	52 0	1 1	5
						58 9						
*05	9269 X	8722	-0-	-547	-0-	434 1	8225 2	Y	57	60 0	1 1	1
						63 9						
06	8970 X	6151	-0-	-2819	-0-	306 1	5821 2	Y	22	20 0	1 1	2
						24 9						

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405				
*11	1380 X	641	-0-	-739	-0-	34 1	600 2	Y	6	5 0		1
						7 9						
*12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	254 1	4709 2	Y	240	218 0		23
						264 9						
*01	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	865 1	14950 2	Y	384	369 0	8 1	30
						422 9						
*02	2800 N	16309	-0-	13509	13509	816 1	15094 2	Y	363	361 0	7 1	25
						399 9						
*03	30449 X	16940	-0-	-13509	-0-	932 1	15579 2	Y	390	365 0	8 1	42
						429 9						
*04	20042 X	20042	-0-	-0-	-0-	1010 1	18591 2	Y	401	392 0	12 1	39
						441 9						
*05	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	963 1	18177 2	Y	369	390 0	12 1	6
						406 9						
06	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	558 1	10611 2	Y	211	195 0	8 1	14
						232 9						

BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570				
*11	10950 X	6949	-0-	-4001	-0-	359 1	6462 2	Y	116	115 0	4 1	13
						128 9						
*12	11284 X	8816	-0-	-2468	-0-	451 1	8363 2	Y	2	13 0	2 1	-0-
						2 9						
*01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	13 1	175 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*02	10556 X	1392	-0-	-9164	-0-	71 1	1320 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*03	11687 X	42	-0-	-11645	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*04	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3360 X	2706	-0-	-654	-0-	130	1	2370	2	Y	187	182 0 6 1 21
						206	9					
*12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	83	1	1537	2	Y	74	86 0 2 1 7
						81	9					
*01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	175	1	2999	2	Y	289	271 0 2 1 23
						318	9					
*02	5460 X	2395	-0-	-3065	-0-	111	1	2043	2	Y	219	222 0 5 1 15
						241	9					
*03	6045 X	927	-0-	-5118	-0-	49	1	836	2	Y	38	44 0 5 1 4
						42	9					
*04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	217	1	3984	2	Y	419	381 0 1 1 41
						461	9					
*05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	174	1	3308	2	Y	410	431 0 13 1 7
						451	9					
06	3390 X	1547	-0-	-1843	-0-	68	1	1337	2	Y	129	119 0 8 1 9
						142	9					

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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				
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	4620 X	71	-0-	-4549	-0-	32	2 39 9	Y	35	38	0	4
*12	3317 X	1232	-0-	-2085	-0-	60	1 1098 2	Y	67	65	0	6
						74	9					
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1 1665 2	Y	-0-	4	0	-0-
*02	1904 X	1890	-0-	-14	-0-	136	9	Y	124	115	0	9
						51	2 30 9	Y	27	31	0	3
*03	2108 X	81	-0-	-2027	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
*04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-
*05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

*11	27210 X	21897	-0-	-5313	-0-	1146	1 20751 2	Y	-0-			-0-
*12	27652 X	19615	-0-	-8037	-0-	1003	1 18612 2	Y	-0-			-0-
*01	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	1405	1 24180 2	Y	-0-			-0-
*02	23660 X	21343	-0-	-2317	-0-	1092	1 20251 2	Y	-0-			-0-
*03	25978 X	25217	-0-	-761	-0-	1422	1 23795 2	Y	-0-			-0-
*04	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	1349	1 24839 2	Y	-0-			-0-
*05	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	1307	1 24666 2	Y	-0-			-0-
06	24750 X	23974	-0-	-776	-0-	1195	1 22773 2	Y	5	5	0	-0-
						6	9					

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

*11	9360 X	74	-0-	-9286	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
*12	3193 X	456	-0-	-2737	-0-	22	1 434 2	Y	-0-			-0-
*01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	223	1 3832 2	Y	49	45	0	4
						54	9					
*02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	74	1 1364 2	Y	3	6	0	-0-
						3	9					
*03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	114	1 1910 2	Y	2	2	0	-0-
						2	9					
*04	3990 X	2174	-0-	-1816	-0-	109	1 2047 2	Y	16	14	0	2
						18	9					
*05	4123 X	382	-0-	-3741	-0-	18	1 364 2	Y	-0-	2	0	-0-
06	3990 X	821	-0-	-3169	-0-	40	1 781 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

*11	25290 X	23825	-0-	-1465	-0-	1246	1 22579 2	Y	-0-			-0-
*12	32299 X	32299	-0-	-0-	-0-	1651	1 30648 2	Y	-0-			-0-
*01	27724 X	27724	-0-	-0-	-0-	1519	1 26205 2	Y	-0-			-0-
*02	28140 X	22413	-0-	-5727	-0-	1149	1 21264 2	Y	-0-			-0-
*03	32302 X	19419	-0-	-12883	-0-	1093	1 18326 2	Y	-0-			-0-
*04	31260 X	18739	-0-	-12521	-0-	966	1 17773 2	Y	-0-			-0-
*05	32302 X	17972	-0-	-14330	-0-	905	1 17067 2	Y	-0-			-0-
06	26820 X	16924	-0-	-9896	-0-	841	1 16083 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	19830 X	5364	-0-	-14466	-0-	279	1	5085	2	Y	-0-		-0-
*12	20491 X	7656	-0-	-12835	-0-	391	1	7262	2	Y	3	3 0	-0-
*01	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	1301	1	22449	2	Y	9	8 0	1
*02	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	941	1	17453	2	Y	2	3 0	-0-
*03	21239 X	21239	-0-	-0-	-0-	1196	1	20043	2	Y	-0-		-0-
*04	22980 X	16643	-0-	-6337	-0-	855	1	15788	2	Y	-0-		-0-
*05	23746 X	20833	-0-	-2913	-0-	1047	1	19786	2	Y	-0-		-0-
06	22980 X	9572	-0-	-13408	-0-	479	1	9093	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

*11	29580 X	23748	-0-	-5832	-0-	1244	1	22504	2	Y	-0-		-0-
*12	29171 X	8949	-0-	-20222	-0-	457	1	8492	2	Y	-0-		-0-
*01	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	1798	1	31020	2	Y	-0-		-0-
*02	26347 X	26347	-0-	-0-	-0-	1350	1	24997	2	Y	-0-		-0-
*03	29064 X	29064	-0-	-0-	-0-	1637	1	27427	2	Y	-0-		-0-
*04	27859 X	27859	-0-	-0-	-0-	1431	1	26428	2	Y	-0-		-0-
*05	28644 X	28548	-0-	-96	-0-	1437	1	27111	2	Y	-0-		-0-
06	27720 X	26512	-0-	-1208	-0-	1322	1	25190	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

*11	24060 X	12758	-0-	-11302	-0-	667	1	12091	2	Y	-0-		-0-
*12	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	20524 X	559	-0-	-19965	-0-	29	1	518	2	Y	11	10 0	1
*03	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	1327	1	22179	2	Y	354	317 0	38
*04	12750 X	7739	-0-	-5011	-0-	397	1	7306	2	Y	33	57 0	11 1 3
*05	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	1081	1	20343	2	Y	-0-	2 0	1 1 -0-
06	23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	1177	1	22385	2	Y	109	101 0	1 1 7

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

*11	17400 X	5647	-0-	-11753	-0-	292	1	5327	2	Y	25	23 0	1 1 3	
*12	17980 X	3290	-0-	-14690	-0-	164	1	3096	2	Y	27	27 0		3
*01	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	1010	1	17421	2	Y	100	94 0	1 1	8
*02	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	841	1	15589	2	Y	86	86 0	2 1	6
*03	13020 X	11435	-0-	-1585	-0-	641	1	10733	2	Y	55	53 0	2 1	6
*04	17940 X	16509	-0-	-1431	-0-	844	1	15581	2	Y	76	73 0	2 1	7
*05	18538 X	11207	-0-	-7331	-0-	561	1	10592	2	Y	49	52 0	3 1	1
06	17940 X	7610	-0-	-10330	-0-	378	1	7199	2	Y	30	28 0	1 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9391 - 15495					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	13350 X	8379	-0-	-4971	-0-	439	1	7934	2	Y	5	5	0		1
*12	13795 X	12870	-0-	-925	-0-	656	1	12164	2	Y	45	42	0		4
*01	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	455	1	7860	2	Y	11	12	0	2 1	1
*02	11732 X	912	-0-	-10820	-0-	48	1	864	2	Y	-0-	1	0		-0-
*03	12896 X	9717	-0-	-3179	-0-	548	1	9168	2	Y	1	1	0		-0-
*04	12450 X	4612	-0-	-7838	-0-	235	1	4367	2	Y	9	8	0		1
*05	12865 X	8581	-0-	-4284	-0-	432	1	8113	2	Y	33	33	0		1
06	9420 X	3310	-0-	-6110	-0-	165	1	3139	2	Y	5	5	0	1 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 9168		PERF. 9608 - 15481					
*11	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	362	1	6585	2	Y	3	3	0		-0-
*12	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	514	1	9576	2	Y	7	6	0		1
*01	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	683	1	11754	2	Y	3	4	0		-0-
*02	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	657	1	12215	2	Y	6	6	0		-0-
*03	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	758	1	12752	2	Y	3	3	0		-0-
*04	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	652	1	12044	2	Y	2	2	0		-0-
*05	14260 X	13122	-0-	-1138	-0-	659	1	12460	2	Y	3	3	0		-0-
06	13800 X	2895	-0-	-10905	-0-	146	1	2748	2	Y	1	1	0		-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8933 - 13976					
*11	7440 X	3063	-0-	-4377	-0-	155	1	2810	2	Y	89	100	0	8 1	10
*12	7688 X	5997	-0-	-1691	-0-	286	1	5315	2	Y	360	335	0	1 1	34
*01	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	361	1	6230	2	Y	407	398	0	11 1	32
*02	6692 X	5913	-0-	-779	-0-	285	1	5262	2	Y	333	335	0	7 1	23
*03	6479 X	4803	-0-	-1676	-0-	366	1	4199	2	Y	323	304	0	7 1	35
*04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	249	1	5975	2	Y	538	511	0	10 1	52
*05	7006 X	5824	-0-	-1182	-0-	325	1	5085	2	Y	427	456	0	16 1	7
06	6780 X	5565	-0-	-1215	-0-	261	1	4983	2	Y	292	270	0	9 1	20

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
*11	22830 X	22657	-0-	-173	-0-	1185	1	21469	2	Y	3	4 0	-0-
						3	9						
*12	23591 X	11706	-0-	-11885	-0-	599	1	11104	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-		-0-
*02	26908 X	17260	-0-	-9648	-0-	885	1	16373	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*03	29791 X	19354	-0-	-10437	-0-	1089	1	18220	2	Y	41	37 0	4
						45	9						
*04	22650 X	17456	-0-	-5194	-0-	897	1	16545	2	Y	13	15 0	1 1
						14	9						
*05	19127 X	17525	-0-	-1602	-0-	881	1	16636	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
06	18750 X	16756	-0-	-1994	-0-	838	1	15912	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

*11	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	734	1	13293	2	Y	91	83 0	1 1	10
						100	9							
*12	13795 X	3681	-0-	-10114	-0-	185	1	3470	2	Y	24	31 0	1 1	2
						26	9							
*01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	Y	4	5 0	1 1	-0-
						4	9							
*02	13188 X	4130	-0-	-9058	-0-	209	1	3888	2	Y	30	28 0		2
						33	9							
*03	14601 X	6361	-0-	-8240	-0-	355	1	5954	2	Y	47	43 0	1 1	5
						52	9							
*04	14130 X	7104	-0-	-7026	-0-	365	1	6698	2	Y	37	37 0	1 1	4
						41	9							
*05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	390	1	7329	2	Y	28	31 0	1 1	-0-
						31	9							
06	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	620	1	11772	2	Y	33	30 0	1 1	2
						36	9							

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

*11	10860 X	4587	-0-	-6273	-0-	234	1	4273	2	Y	73	68 0	1 1	8
						80	9							
*12	15314 X	2	-0-	-15312	-0-	1	2	1	9	Y	1	8 0	1 1	-0-
*01	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1452	2	Y	22	20 0		2
						24	9							
*02	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	761	1	14094	2	Y	370	345 0	1 1	26
						407	9							
*03	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	1023	1	17143	2	Y	295	281 0	8 1	32
						325	9							
*04	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	863	1	15893	2	Y	178	184 0	9 1	17
						196	9							
*05	16895 X	16847	-0-	-48	-0-	836	1	15725	2	Y	260	268 0	5 1	4
						286	9							
06	17880 X	14056	-0-	-3824	-0-	694	1	13229	2	Y	121	112 0	5 1	8
						133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2280 X	1049	-0-	-1231	-0-	53	1	974	2	Y	20	18 0	2
						22	9						
*12	6138 X	130	-0-	-6008	-0-	1	1	115	2	Y	13	14 0	1
						14	9						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
*02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-		-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-		-0-
04	1050 X	23	-0-	-1027	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
*05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	23	23 0	-0-
						25	9						
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	158	1	2992	2	Y	29	26 0	1 1 2
						32	9						

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

*11	28950 X	16697	-0-	-12253	-0-	873	1	15792	2	Y	29	27 0	3
						32	9						
*12	27063 X	24424	-0-	-2639	-0-	1242	1	23085	2	Y	88	83 0	8
						97	9						
*01	33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	1837	1	31649	2	Y	127	122 0	3 1 10
						140	9						
*02	26432 X	22609	-0-	-3823	-0-	1141	1	21105	2	Y	330	315 0	2 1 23
						363	9						
*03	29264 X	25290	-0-	-3974	-0-	1419	1	23750	2	Y	110	114 0	7 1 12
						121	9						
*04	32520 X	22769	-0-	-9751	-0-	1173	1	21565	2	Y	28	34 0	3 1 3
						31	9						
*05	33604 X	25206	-0-	-8398	-0-	1269	1	23909	2	Y	25	27 0	1 1 -0-
						28	9						
06	32520 X	22171	-0-	-10349	-0-	1105	1	21046	2	Y	18	16 0	1 1 1
						20	9						

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

*11	18090 X	8189	-0-	-9901	-0-	426	1	7711	2	Y	47	44 0	5
						52	9						
*12	17856 X	12400	-0-	-5456	-0-	631	1	11706	2	Y	57	56 0	1 1 5
						63	9						
*01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	807	1	13950	2	Y	56	55 0	2 1 4
						62	9						
*02	14420 X	14379	-0-	-41	-0-	734	1	13593	2	Y	47	47 0	1 1 3
						52	9						
*03	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	896	1	14988	2	Y	41	39 0	1 1 4
						45	9						
*04	14340 X	13091	-0-	-1249	-0-	672	1	12385	2	Y	31	31 0	1 1 3
						34	9						
*05	15934 X	15614	-0-	-320	-0-	787	1	14796	2	Y	28	30 0	1 1 -0-
						31	9						
06	15420 X	12966	-0-	-2454	-0-	646	1	12298	2	Y	20	18 0	1 1 1
						22	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018			TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9190 - 19100		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*11	30450 X	10723	-0-	-19727	-0-	558	10073 2	Y	84	77 0	1 1	10	
						92							
*12	31465 X	16605	-0-	-14860	-0-	841	15612 2	Y	138	134 0	1 1	13	
						152							
*01	33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	1799	31023 2	Y	256	245 0	4 1	20	
						282							
*02	16044 X	13761	-0-	-2283	-0-	697	12931 2	Y	121	129 0	4 1	8	
						133							
*03	16616 X	12882	-0-	-3734	-0-	718	12014 2	Y	136	127 0	2 1	15	
						150							
*04	32040 X	18557	-0-	-13483	-0-	947	17428 2	Y	165	160 0	4 1	16	
						182							
*05	33108 X	17364	-0-	-15744	-0-	868	16349 2	Y	134	143 0	5 1	2	
						147							
06	32040 X	17176	-0-	-14864	-0-	852	16217 2	Y	97	89 0	3 1	7	
						107							

GALVAN RANCH		WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9136 - 15870		
*11	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	752	13638 2	Y	211	196 0	3 1	24	
						232							
*12	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	924	17148 2	Y	347	335 0	3 1	33	
						382							
*01	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	765	13188 2	Y	250	252 0	11 1	20	
						275							
*02	16856 X	14949	-0-	-1907	-0-	754	13932 2	Y	239	238 0	4 1	17	
						263							
*03	18662 X	16417	-0-	-2245	-0-	904	15139 2	Y	340	315 0	5 1	37	
						374							
*04	17850 X	11586	-0-	-6264	-0-	589	10820 2	Y	161	172 0	10 1	16	
						177							
*05	18445 X	12783	-0-	-5662	-0-	637	12014 2	Y	120	129 0	5 1	2	
						132							
06	16020 X	8737	-0-	-7283	-0-	432	8221 2	Y	76	70 0	3 1	5	
						84							

BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018			TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7472 - 17142		
*11	9600 X	8787	-0-	-813	-0-	435	7908 2	Y	404	376 0	6 1	46	
						444							
*12	10044 X	9482	-0-	-562	-0-	461	8539 2	Y	438	437 0	5 1	42	
						482							
*01	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	472	8146 2	Y	510	498 0	14 1	40	
						561							
*02	9072 X	7259	-0-	-1813	-0-	351	6486 2	Y	384	388 0	9 1	27	
						422							
*03	9486 X	6668	-0-	-2818	-0-	352	5911 2	Y	368	347 0	8 1	40	
						405							
*04	9180 X	9177	-0-	-3	-0-	450	8273 2	Y	413	402 0	11 1	40	
						454							
*05	9486 X	8541	-0-	-945	-0-	406	7649 2	Y	442	463 0	12 1	7	
						486							
06	8880 X	6076	-0-	-2804	-0-	288	5515 2	Y	248	229 0	9 1	17	
						273							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397				
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		
*11	12570 X	7512	-0-	-5058	-0-	370 1	6670 2	Y	429	410 0	10 1	49
						472 9						
*12	12989 X	10772	-0-	-2217	-0-	512 1	9519 2	Y	674	654 0	5 1	64
						741 9						
*01	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	637 1	11003 2	Y	809	788 0	21 1	64
						890 9						
*02	10864 X	10387	-0-	-477	-0-	493 1	9172 2	Y	656	660 0	14 1	46
						722 9						
*03	12028 X	9234	-0-	-2794	-0-	482 1	8073 2	Y	617	583 0	13 1	67
						679 9						
*04	12120 X	10344	-0-	-1776	-0-	497 1	9151 2	Y	633	621 0	18 1	61
						696 9						
*05	12524 X	11547	-0-	-977	-0-	539 1	10202 2	Y	733	763 0	19 1	12
						806 9						
06	12120 X	8425	-0-	-3695	-0-	390 1	7451 2	Y	531	491 0	16 1	36
						584 9						

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276				
*11	7770 X	3795	-0-	-3975	-0-	170 1	3074 2	Y	501	465 0	7 1	57
						551 9						
*12	8029 X	4473	-0-	-3556	-0-	212 1	3936 2	Y	295	318 0	6 1	28
						325 9						
*01	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	372 1	6401 2	Y	1031	968 0	9 1	82
						1134 9						
*02	6412 X	5510	-0-	-902	-0-	256 1	4764 2	Y	445	478 0	18 1	31
						490 9						
*03	6572 X	3849	-0-	-2723	-0-	198 1	3302 2	Y	317	305 0	9 1	34
						349 9						
*04	7560 X	7109	-0-	-451	-0-	327 1	6005 2	Y	706	662 0	10 1	68
						777 9						
*05	7812 X	7277	-0-	-535	-0-	323 1	6083 2	Y	792	825 0	22 1	13
						871 9						
06	7560 X	5422	-0-	-2138	-0-	249 1	4757 2	Y	378	349 0	16 1	26
						416 9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259				
*11	6180 X	784	-0-	-5396	-0-	36 1	639 2	Y	99	106 0	7 1	11
						109 9						
*12	6386 X	4794	-0-	-1592	-0-	205 1	3832 2	Y	688	633 0	1 1	65
						757 9						
*01	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	353 1	6078 2	Y	995	959 0	22 1	79
						1095 9						
*02	6188 X	3887	-0-	-2301	-0-	174 1	3221 2	Y	447	478 0	17 1	31
						492 9						
*03	6851 X	3269	-0-	-3582	-0-	157 1	2653 2	Y	417	394 0	9 1	45
						459 9						
*04	7290 X	4695	-0-	-2595	-0-	206 1	3806 2	Y	621	594 0	12 1	60
						683 9						
*05	7533 X	4894	-0-	-2639	-0-	206 1	3910 2	Y	707	737 0	19 1	11
						778 9						
06	7290 X	3474	-0-	-3816	-0-	155 1	2944 2	Y	341	315 0	14 1	23
						375 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	18510 X	3903	-0-	-14607	-0-	202	1	3662	2	Y	35	33	0	1 1 4
						39	9							
*12	16058 X	42	-0-	-16016	-0-	20	2	22	9	Y	20	22	0	2
*01	21843 X	21843	-0-	-0-	-0-	1193	1	20550	2	Y	91	85	0	1 1 7
						100	9							
*02	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	790	1	14596	2	Y	21	25	0	2 1 1
						23	9							
*03	14818 X	12439	-0-	-2379	-0-	700	1	11716	2	Y	21	19	0	1 1 2
						23	9							
*04	17790 X	16418	-0-	-1372	-0-	841	1	15497	2	Y	73	67	0	1 1 7
						80	9							
*05	18383 X	12532	-0-	-5851	-0-	627	1	11848	2	Y	52	55	0	3 1 1
						57	9							
06	17790 X	4540	-0-	-13250	-0-	228	1	4291	2	Y	19	18	0	1 1 1
						21	9							

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

*11	36390 X	32457	-0-	-3933	-0-	1696	1	30754	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
*12	36177 X	34762	-0-	-1415	-0-	1776	1	32976	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
*01	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	1952	1	33666	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*02	32004 X	29950	-0-	-2054	-0-	1534	1	28414	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	34751 X	25391	-0-	-9360	-0-	1431	1	23959	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*04	34470 X	32626	-0-	-1844	-0-	1678	1	30945	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*05	35619 X	32983	-0-	-2636	-0-	1662	1	31319	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
06	34470 X	29941	-0-	-4529	-0-	1494	1	28445	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

*11	39150 X	34463	-0-	-4687	-0-	1802	1	32654	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
*12	38905 X	35579	-0-	-3326	-0-	1818	1	33751	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
*01	36929 X	36929	-0-	-0-	-0-	2024	1	34901	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*02	34188 X	32824	-0-	-1364	-0-	1682	1	31140	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	36890 X	35259	-0-	-1631	-0-	1987	1	33270	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*04	35730 X	33589	-0-	-2141	-0-	1729	1	31857	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*05	36921 X	34476	-0-	-2445	-0-	1735	1	32739	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
06	35730 X	31360	-0-	-4370	-0-	1565	1	29793	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 07/09/2023				TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191				
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	
*11	14B2 EXT	223296	-0-	223296	289792	11496	1	208271	2	Y	3208	2854 0	4 1	364
						3529	9							
*12	509008 X	219216	-0-	-289792	-0-	11025	1	204691	2	Y	3182	3204 0	40 1	302
						3500	9							
*01	228842 X	187726	-0-	-41116	-0-	10171	1	175379	2	Y	1978	2022 0	101 1	157
						2176	9							
*02	206696 X	202951	-0-	-3745	-0-	10323	1	191115	2	Y	1375	1402 0	34 1	96
						1513	9							
*03	228842 X	188770	-0-	-40072	-0-	10586	1	177232	2	Y	865	840 0	28 1	93
						952	9							
*04	221460 X	161472	-0-	-59988	-0-	8268	1	152372	2	Y	756	750 0	26 1	73
						832	9							
*05	224750 X	145645	-0-	-79105	-0-	7304	1	137770	2	Y	519	561 0	23 1	8
						571	9							
06	217500 X	131388	-0-	-86112	-0-	6536	1	124442	2	Y	373	345 0	11 1	25
						410	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 10/22/2022				TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695				
*11	14B2 EXT	351078	-0-	351078	425933	18052	1	327105	2	Y	5383	4808 0	12 1	610
						5921	9							
*12	805580 X	379647	-0-	-425933	-0-	19067	1	353923	2	Y	6052	6020 0	68 1	574
						6657	9							
*01	405207 X	405207	-0-	-0-	-0-	21880	1	377287	2	Y	5491	5438 0	192 1	435
						6040	9							
*02	342664 X	326850	-0-	-15814	-0-	16540	1	306175	2	Y	3759	3838 0	95 1	261
						4135	9							
*03	379378 X	322824	-0-	-56554	-0-	17998	1	301316	2	Y	3191	3031 0	77 1	344
						3510	9							
*04	367140 X	305288	-0-	-61852	-0-	15564	1	286879	2	Y	2586	2585 0	95 1	250
						2845	9							
*05	379378 X	295300	-0-	-84078	-0-	14760	1	278372	2	Y	1971	2112 0	78 1	31
						2168	9							
06	367140 X	248973	-0-	-118167	-0-	12340	1	234953	2	Y	1527	1410 0	44 1	104
						1680	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019				TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936				
*11	31980 X	27648	-0-	-4332	-0-	1442	1	26156	2	Y	45	41 0		5
						50	9							
*12	32302 X	26251	-0-	-6051	-0-	1338	1	24823	2	Y	82	78 0	1 1	8
						90	9							
*01	31677 X	31677	-0-	-0-	-0-	1734	1	29895	2	Y	44	46 0	3 1	3
						48	9							
*02	28672 X	28571	-0-	-101	-0-	1461	1	27081	2	Y	26	26 0	1 1	2
						29	9							
*03	30949 X	30949	-0-	-0-	-0-	1743	1	29182	2	Y	22	21 0	1 1	2
						24	9							
*04	30660 X	29298	-0-	-1362	-0-	1507	1	27768	2	Y	21	20 0	1 1	2
						23	9							
*05	31682 X	29935	-0-	-1747	-0-	1507	1	28410	2	Y	16	17 0	1 1	-0-
						18	9							
06	30660 X	28280	-0-	-2380	-0-	1410	1	26855	2	Y	14	13 0		1
						15	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C511H		RRCID -> 283852	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8994 - 21481			
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
*11	29910 X	25786	-0-	-4124	-0-	1338 1	24235 2	Y	194	177 0	2 1	22
						213 9						
*12	30907 X	25986	-0-	-4921	-0-	1315 1	24407 2	Y	240	237 0	2 1	23
						264 9						
*01	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	1425 1	24572 2	Y	203	202 0	8 1	16
						223 9						
*02	27048 X	22107	-0-	-4941	-0-	1119 1	20738 2	Y	227	224 0	3 1	16
						250 9						
*03	29140 X	24425	-0-	-4715	-0-	1364 1	22850 2	Y	192	182 0	5 1	21
						211 9						
*04	25800 X	23375	-0-	-2425	-0-	1193 1	21986 2	Y	178	176 0	6 1	17
						196 9						
*05	26226 X	25975	-0-	-251	-0-	1298 1	24481 2	Y	178	187 0	5 1	3
						196 9						
06	25380 X	23350	-0-	-2030	-0-	1164 1	22107 2	Y	72	67 0	3 1	5
						79 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9019 - 21585		
*11	44430 X	34347	-0-	-10083	-0-	1794 1	32503 2	Y	45	41 0		5
						50 9						
*12	44640 X	20934	-0-	-23706	-0-	1069 1	19807 2	Y	53	52 0	1 1	5
						58 9						
*01	25055 X	25055	-0-	-0-	-0-	1368 1	23621 2	Y	60	58 0	2 1	5
						66 9						
*02	38332 X	22955	-0-	-15377	-0-	1174 1	21755 2	Y	24	26 0	1 1	2
						26 9						
*03	42439 X	34971	-0-	-7468	-0-	1968 1	32964 2	Y	35	32 0	1 1	4
						39 9						
*04	34350 X	32879	-0-	-1471	-0-	1690 1	31157 2	Y	29	29 0	1 1	3
						32 9						
*05	33475 X	33475	-0-	-0-	-0-	1684 1	31766 2	Y	23	25 0	1 1	-0-
						25 9						
06	33840 X	31635	-0-	-2205	-0-	1576 1	30036 2	Y	21	19 0	1 1	1
						23 9						

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8331 - 17418		
*11	16890 X	11759	-0-	-5131	-0-	613 1	11116 2	Y	27	26 0		3
						30 9						
*12	16120 X	13804	-0-	-2316	-0-	705 1	13099 2	Y	-0-	3 0		-0-
*01	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	933 1	16061 2	Y	-0-			-0-
*02	14084 X	8133	-0-	-5951	-0-	417 1	7706 2	Y	9	8 0		1
						10 9						
*03	14818 X	14085	-0-	-733	-0-	793 1	13263 2	Y	26	24 0		3
						29 9						
*04	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	862 1	15880 2	Y	31	30 0	1 1	3
						34 9						
*05	16988 X	15072	-0-	-1916	-0-	756 1	14281 2	Y	32	33 0	1 1	1
						35 9						
06	16440 X	12346	-0-	-4094	-0-	614 1	11706 2	Y	24	22 0	1 1	2
						26 9						

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*11	52710 X	45466	-0-	-7244	-0-	2377	1	43060	2	Y	26	23 0	3	
						29	9							
*12	53382 X	47304	-0-	-6078	-0-	2416	1	44849	2	Y	35	35 0	3	
						39	9							
*01	48791 X	48791	-0-	-0-	-0-	2672	1	46090	2	Y	26	26 0	1 1	2
						29	9							
*02	46704 X	45318	-0-	-1386	-0-	2321	1	42982	2	Y	14	14 0	1 1	1
						15	9							
*03	50764 X	50764	-0-	-0-	-0-	2858	1	47894	2	Y	11	11 0		1
						12	9							
*04	48420 X	48420	-0-	-0-	-0-	2492	1	45917	2	Y	10	10 0		1
						11	9							
*05	50189 X	49966	-0-	-223	-0-	2517	1	47440	2	Y	8	9 0		-0-
						9	9							
06	49140 X	47788	-0-	-1352	-0-	2385	1	45394	2	Y	8	7 0		1
						9	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996						
*11	26190 X	19699	-0-	-6491	-0-	1019	1	18468	2	Y	193	175 0	2 1	22
						212	9							
*12	26753 X	17869	-0-	-8884	-0-	906	1	16798	2	Y	150	156 0	2 1	14
						165	9							
*01	26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	1419	1	24475	2	Y	189	183 0	5 1	15
						208	9							
*02	23268 X	21224	-0-	-2044	-0-	1081	1	19991	2	Y	138	140 0	3 1	10
						152	9							
*03	24490 X	24196	-0-	-294	-0-	1354	1	22670	2	Y	156	146 0	3 1	17
						172	9							
*04	25260 X	22840	-0-	-2420	-0-	1167	1	21515	2	Y	144	143 0	4 1	14
						158	9							
*05	26102 X	23759	-0-	-2343	-0-	1187	1	22432	2	Y	127	135 0	4 1	2
						140	9							
06	25260 X	15280	-0-	-9980	-0-	756	1	14406	2	Y	107	99 0	3 1	7
						118	9							

BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949						
*11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	113	1	2010	2	Y	209	210 0	9 1	24
						230	9							
*12	8835 X	4133	-0-	-4702	-0-	191	1	3587	2	Y	323	313 0	3 1	31
						355	9							
*01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	361	1	6211	2	Y	597	570 0	10 1	47
						657	9							
*02	7980 X	5906	-0-	-2074	-0-	280	1	5168	2	Y	416	424 0	10 1	29
						458	9							
*03	8091 X	5782	-0-	-2309	-0-	300	1	5027	2	Y	414	389 0	9 1	45
						455	9							
*04	6990 X	4735	-0-	-2255	-0-	213	1	3951	2	Y	519	502 0	12 1	50
						571	9							
*05	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	359	1	6768	2	Y	557	582 0	16 1	9
						613	9							
06	6990 X	6353	-0-	-637	-0-	297	1	5618	2	Y	398	368 0	12 1	27
						438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 342H		RRCID -> 284936	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 7308	PERF. 7092	- 17534		
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
*11	9990 X	5887	-0-	-4103	-0-	299 1	5428 2	Y	145	134 0	2 1	16
						160 9						
*12	10323 X	5714	-0-	-4609	-0-	283 1	5255 2	Y	160	159 0	2 1	15
						176 9						
*01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	379 1	6515 2	Y	173	169 0	5 1	14
						190 9						
*02	7728 X	5593	-0-	-2135	-0-	280 1	5164 2	Y	135	137 0	3 1	9
						149 9						
*03	6169 X	5843	-0-	-326	-0-	321 1	5382 2	Y	127	119 0	3 1	14
						140 9						
*04	6840 X	6342	-0-	-498	-0-	320 1	5859 2	Y	148	144 0	4 1	14
						163 9						
*05	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	355 1	6684 2	Y	133	141 0	4 1	2
						146 9						
06	6840 X	5115	-0-	-1725	-0-	249 1	4763 2	Y	94	87 0	3 1	6
						103 9						

BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 7280		- 15583
*11	5280 X	3748	-0-	-1532	-0-	177 1	3242 2	Y	299	267 0	1 1	34
						329 9						
*12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	186 1	3496 2	Y	155	170 0	4 1	15
						171 9						
*01	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	265 1	4581 2	Y	180	176 0	5 1	14
						198 9						
*02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	212 1	3945 2	Y	141	142 0	3 1	10
						155 9						
*03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	248 1	4164 2	Y	149	140 0	3 1	16
						164 9						
*04	4890 X	4048	-0-	-842	-0-	204 1	3767 2	Y	70	75 0	4 1	7
						77 9						
*05	5053 X	4809	-0-	-244	-0-	236 1	4427 2	Y	133	136 0	2 1	2
						146 9						
06	4890 X	3720	-0-	-1170	-0-	179 1	3425 2	Y	105	97 0	3 1	7
						116 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8750		- 16405
*11	33750 X	31429	-0-	-2321	-0-	1643 1	29786 2	Y	-0-			-0-
*12	34813 X	28336	-0-	-6477	-0-	1448 1	26868 2	Y	18	16 0		2
						20 9						
*01	34795 X	34795	-0-	-0-	-0-	1907 1	32888 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
						1608 1	29781 2	Y	-0-			-0-
*02	31444 X	31389	-0-	-55	-0-	1608 1	29781 2	Y	-0-			-0-
						1812 1	30340 2	Y	-0-			-0-
*03	32674 X	32152	-0-	-522	-0-	1812 1	30340 2	Y	-0-			-0-
						1606 1	29634 2	Y	-0-			-0-
*04	33660 X	31240	-0-	-2420	-0-	1606 1	29634 2	Y	-0-			-0-
						1516 1	28533 2	Y	-0-			-0-
*05	34782 X	30049	-0-	-4733	-0-	1516 1	28533 2	Y	-0-			-0-
						1564 1	29778 2	Y	-0-			-0-
06	33660 X	31342	-0-	-2318	-0-	1564 1	29778 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C919H		RRCID -> 285260	COMPL. DATE 07/10/2018	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 8707	- 16356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		18690 X	5923	-0-	-12767	-0-	310 1	5613 2	Y	-0-	-0-
*12		22909 X	19933	-0-	-2976	-0-	1019 1	18914 2	Y	-0-	-0-
*01		22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	1226 1	21138 2	Y	-0-	-0-
*02		20692 X	8192	-0-	-12500	-0-	419 1	7773 2	Y	-0-	-0-
*03		19933 X	16300	-0-	-3633	-0-	920 1	15380 2	Y	-0-	-0-
04		21630 X	10924	-0-	-10706	-0-	561 1	10362 2	Y	1	0
							1 9				
*05		22351 X	18127	-0-	-4224	-0-	913 1	17214 2	Y	-0-	-0-
06		21630 X	11531	-0-	-10099	-0-	575 1	10956 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8850	- 16698
*11		42120 X	39851	-0-	-2269	-0-	2083 1	37768 2	Y	-0-	-0-
*12		42842 X	36876	-0-	-5966	-0-	1885 1	34985 2	Y	5	0
							6 9				
*01		41704 X	41704	-0-	-0-	-0-	2285 1	39418 2	Y	1	0
							1 9				
*02		38388 X	37533	-0-	-855	-0-	1924 1	35609 2	Y	-0-	-0-
*03		42501 X	40140	-0-	-2361	-0-	2262 1	37847 2	Y	28	0
							31 9				3
*04		40350 X	38181	-0-	-2169	-0-	1966 1	36206 2	Y	8	0
							9 9			1	1
*05		41695 X	38690	-0-	-3005	-0-	1946 1	36726 2	Y	16	0
							18 9				
06		40350 X	37197	-0-	-3153	-0-	1857 1	35340 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH	8528	PERF. 8613	- 18059
*11		15570 X	10985	-0-	-4585	-0-	576 1	10409 2	Y	-0-	-0-
*12		12896 X	2549	-0-	-10347	-0-	129 1	2420 2	Y	-0-	-0-
*01		13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	714 1	12302 2	Y	-0-	-0-
*02		12684 X	12086	-0-	-598	-0-	619 1	11467 2	Y	-0-	-0-
*03		16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	939 1	15761 2	Y	-0-	-0-
*04		12600 X	11528	-0-	-1072	-0-	594 1	10934 2	Y	-0-	-0-
*05		13392 X	7349	-0-	-6043	-0-	370 1	6979 2	Y	-0-	-0-
06		16170 X	4087	-0-	-12083	-0-	203 1	3884 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7898	- 23273
*11		36000 X	36000	-0-	-0-	-0-	1840 1	33324 2	Y	760	0
							836 9			10	1
*12		40486 X	35822	-0-	-4664	-0-	1779 1	33029 2	Y	922	0
							1014 9			10	1
*01		37313 X	37313	-0-	-0-	-0-	1994 1	34395 2	Y	840	0
							924 9			29	1
*02		36568 X	32704	-0-	-3864	-0-	1640 1	30323 2	Y	674	0
							741 9			14	1
*03		39184 X	28947	-0-	-10237	-0-	1594 1	26684 2	Y	608	0
							669 9			14	1
*04		36288 X	36288	-0-	-0-	-0-	1831 1	33744 2	Y	648	0
							713 9			18	1
*05		37324 X	36874	-0-	-450	-0-	1822 1	34347 2	Y	641	0
							705 9			20	1
06		36120 X	31703	-0-	-4417	-0-	1548 1	29460 2	Y	632	0
							695 9			15	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969			
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
*11	30502 X	30502	-0-	-0-	-0-	1553	1 28173 2	Y	705	652 0 9 1	80
						776	9				
*12	38378 X	29905	-0-	-8473	-0-	1481	1 27485 2	Y	854	844 0 9 1	81
						939	9				
*01	31147 X	31147	-0-	-0-	-0-	1662	1 28647 2	Y	762	756 0 27 1	60
						838	9				
*02	34664 X	28376	-0-	-6288	-0-	1419	1 26272 2	Y	623	627 0 13 1	43
						685	9				
*03	34100 X	24922	-0-	-9178	-0-	1370	1 22973 2	Y	526	499 0 13 1	57
						579	9				
*04	32307 X	32307	-0-	-0-	-0-	1624	1 29920 2	Y	694	668 0 16 1	67
						763	9				
*05	31437 X	31437	-0-	-0-	-0-	1549	1 29241 2	Y	588	625 0 21 1	9
						647	9				
06	30420 X	26769	-0-	-3651	-0-	1304	1 24858 2	Y	552	509 0 14 1	38
						607	9				

BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029			
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	1014	1 18815 2	Y	514	465 0	49
						565	9				
*01	T. A.	15532	-0-	15532	15532	830	1 14329 2	Y	339	345 0 16 1	27
						373	9				
*02	T. A.	17409	-0-	17409	32941	870	1 16096 2	Y	403	396 0 6 1	28
						443	9				
*03	T. A.	4505	-0-	4505	37446	248	1 4165 2	Y	84	95 0 8 1	9
						92	9				
*04	T. A.	17864	-0-	17864	55310	902	1 16582 2	Y	345	319 0 2 1	33
						380	9				
*05	T. A.	14779	-0-	14779	70089	728	1 13755 2	Y	269	287 0 11 1	4
						296	9				
*06	76792 X	6703	-0-	-70089	-0-	326	1 6254 2	Y	112	103 0 5 1	8
						123	9				

BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904			
*11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	277	1 5006 2	Y	199	217 0 14 1	23
						219	9				
*12	13640 X	9506	-0-	-4134	-0-	481	1 8908 2	Y	106	117 0 2 1	10
						117	9				
*01	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	683	1 11777 2	Y	343	323 0 3 1	27
						377	9				
*02	18452 X	12173	-0-	-6279	-0-	605	1 11198 2	Y	336	334 0 6 1	23
						370	9				
*03	20429 X	9435	-0-	-10994	-0-	517	1 8634 2	Y	258	246 0 7 1	28
						284	9				
*04	12420 X	12009	-0-	-411	-0-	596	1 11046 2	Y	334	322 0 8 1	32
						367	9				
*05	13485 X	11475	-0-	-2010	-0-	561	1 10571 2	Y	312	329 0 10 1	5
						343	9				
06	13050 X	8786	-0-	-4264	-0-	423	1 8110 2	Y	230	212 0 7 1	16
						253	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
*11	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	734 1	13323 2	Y	385 357 0	6 1 44
						424 9				
*12	26629 X	11459	-0-	-15170	-0-	562 1	10471 2	Y	387 389 0	5 1 37
						426 9				
*01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	487 1	8391 2	Y	271 274 0	12 1 22
						298 9				
*02	24052 X	11858	-0-	-12194	-0-	587 1	10885 2	Y	351 344 0	5 1 24
						386 9				
*03	18445 X	141	-0-	-18304	-0-	6 1	135 2	Y	-0- 17 0	7 1 -0-
	04 14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-			Y	-0-	-0-
	*05 13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-			Y	-0-	-0-
	06 12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE R		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867		
*11	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	687 1	12435 2	Y	485 450 0	7 1 55
						534 9				
*12	27063 X	12539	-0-	-14524	-0-	619 1	11465 2	Y	414 424 0	6 1 39
						455 9				
*01	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	530 1	9149 2	Y	289 292 0	13 1 23
						318 9				
*02	24444 X	15000	-0-	-9444	-0-	734 1	13604 2	Y	602 578 0	5 1 42
						662 9				
*03	18569 X	12460	-0-	-6109	-0-	678 1	11398 2	Y	349 341 0	12 1 38
						384 9				
*04	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	783 1	14432 2	Y	463 446 0	10 1 45
						509 9				
*05	16616 X	15910	-0-	-706	-0-	776 1	14692 2	Y	402 427 0	14 1 6
						442 9				
06	16080 X	12510	-0-	-3570	-0-	608 1	11570 2	Y	302 278 0	9 1 21
						332 9				

BRISCOE R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832		
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-
*12	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	626 1	11645 2	Y	467 423 0	44
						514 9				
*01	T. A.	9197	-0-	9197	9197	488 1	8392 2	Y	288 294 0	15 1 23
						317 9				
*02	T. A.	5642	-0-	5642	14839	280 1	5219 2	Y	130 139 0	5 1 9
						143 9				
*03	T. A.	13389	-0-	13389	28228	719 1	12024 2	Y	587 530 0	3 1 63
						646 9				
*04	T. A.	12044	-0-	12044	40272	604 1	11129 2	Y	283 302 0	17 1 27
						311 9				
*05	T. A.	12994	-0-	12994	53266	638 1	12030 2	Y	296 310 0	8 1 5
						326 9				
*06	63110 X	9844	-0-	-53266	-0-	479 1	9120 2	Y	223 206 0	7 1 15
						245 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE R		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 8124 - 17030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	933	1	16920	2	Y	380	351 0	5 1	43
							418	9							
*12		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	823	1	15273	2	Y	413	412 0	5 1	39
							454	9							
*01		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	477	1	8207	2	Y	176	188 0	13 1	14
							194	9							
*02		19096 X	7656	-0-	-11440	-0-	385	1	7113	2	Y	144	145 0	3 1	10
							158	9							
*03		21142 X	18608	-0-	-2534	-0-	1029	1	17240	2	Y	308	282 0	3 1	33
							339	9							
*04		18270 X	17542	-0-	-728	-0-	885	1	16305	2	Y	320	313 0	9 1	31
							352	9							
*05		16585 X	16362	-0-	-223	-0-	810	1	15270	2	Y	256	273 0	10 1	4
							282	9							
06		18000 X	13440	-0-	-4560	-0-	655	1	12523	2	Y	238	220 0	6 1	16
							262	9							

BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 8233 - 17718					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11		8610 X	5307	-0-	-3303	-0-	267	1	4827	2	Y	194	186 0	5 1	22
							213	9							
*12		8897 X	4314	-0-	-4583	-0-	205	1	3812	2	Y	270	264 0	2 1	26
							297	9							
*01		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	407	1	7021	2	Y	402	387 0	9 1	32
							442	9							
*02		7364 X	6260	-0-	-1104	-0-	307	1	5683	2	Y	245	253 0	7 1	17
							270	9							
*03		8153 X	6691	-0-	-1462	-0-	355	1	5945	2	Y	355	329 0	5 1	38
							391	9							
*04		7620 X	7421	-0-	-199	-0-	361	1	6660	2	Y	364	356 0	11 1	35
							400	9							
*05		7874 X	7661	-0-	-213	-0-	359	1	6779	2	Y	475	491 0	11 1	8
							523	9							
06		7620 X	5525	-0-	-2095	-0-	260	1	4978	2	Y	261	241 0	10 1	18
							287	9							

BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7541 - 20900				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	15090 X	11985	-0-	-3105	-0-	580 1	10506 2	Y	817	760 0	13 1	93
						899 9						
*12	15159 X	2429	-0-	-12730	-0-	114 1	2117 2	Y	180	246 0	10 1	17
						198 9						
*01	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	731 1	12579 2	Y	1241	1154 0	6 1	98
						1365 9						
*02	12740 X	11711	-0-	-1029	-0-	555 1	10289 2	Y	788	810 0	21 1	55
						867 9						
*03	13919 X	7582	-0-	-6337	-0-	400 1	6691 2	Y	446	437 0	16 1	48
						491 9						
*04	14220 X	10394	-0-	-3826	-0-	498 1	9192 2	Y	640	613 0	13 1	62
						704 9						
*05	14694 X	9387	-0-	-5307	-0-	434 1	8213 2	Y	673	705 0	19 1	11
						740 9						
06	14220 X	11628	-0-	-2592	-0-	541 1	10288 2	Y	726	671 0	17 1	49
						799 9						

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

*11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	293 1	5332 2	Y	404	371 0	5 1	46
						444 9						
*12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	294 1	5464 2	Y	447	446 0	5 1	42
						492 9						
*01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	400 1	6905 2	Y	390	387 0	14 1	31
						429 9						
*02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	359 1	6590 2	Y	350	350 0	7 1	24
						385 9						
*03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	396 1	6623 2	Y	359	337 0	7 1	39
						395 9						
*04	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	447 1	8236 2	Y	1033	961 0	11 1	100
						1136 9						
*05	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	494 1	9313 2	Y	1256	1305 0	31 1	20
						1382 9						
06	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	465 1	8816 2	Y	544	503 0	24 1	37
						598 9						

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

*11	18630 X	15366	-0-	-3264	-0-	798 1	14471 2	Y	88	80 0	1 1	10
						97 9						
*12	19003 X	15861	-0-	-3142	-0-	806 1	14949 2	Y	96	96 0	1 1	9
						106 9						
*01	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	1026 1	17677 2	Y	23	27 0	3 1	2
						25 9						
*02	16884 X	15636	-0-	-1248	-0-	801 1	14809 2	Y	24	23 0	1 1	2
						26 9						
*03	17763 X	14885	-0-	-2878	-0-	839 1	14038 2	Y	7	7 0	1 1	1
						8 9						
*04	18120 X	16540	-0-	-1580	-0-	853 1	15663 2	Y	22	21 0		2
						24 9						
*05	18724 X	16652	-0-	-2072	-0-	837 1	15800 2	Y	14	15 0	1 1	-0-
						15 9						
06	18120 X	14585	-0-	-3535	-0-	728 1	13845 2	Y	11	10 0		1
						12 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*11	48180 X	42646	-0-	-5534	-0-	2228	1	40360	2	Y	53	49	0	6
						58	9							
*12	48236 X	42468	-0-	-5768	-0-	2166	1	40222	2	Y	73	71	0	7
						80	9					1	1	
*01	43490 X	43490	-0-	-0-	-0-	2381	1	41053	2	Y	51	52	0	4
						56	9					2	1	
*02	42112 X	39816	-0-	-2296	-0-	2038	1	37741	2	Y	34	35	0	2
						37	9					1	1	
*03	45477 X	34920	-0-	-10557	-0-	1967	1	32921	2	Y	29	27	0	3
						32	9					1	1	
*04	43240 X	43240	-0-	-0-	-0-	2221	1	40965	2	Y	49	46	0	5
						54	9					1	1	
*05	44082 X	43103	-0-	-979	-0-	2169	1	40901	2	Y	30	34	0	-0-
						33	9					1	1	
06	42660 X	34260	-0-	-8400	-0-	1709	1	32504	2	Y	43	39	0	3
						47	9					1	1	

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422					
*11	37470 X	36169	-0-	-1301	-0-	1876	1	33995	2	Y	271	250	0	31
						298	9					3	1	
*12	38316 X	36165	-0-	-2151	-0-	1833	1	33981	2	Y	319	316	0	30
						351	9					4	1	
*01	37408 X	37408	-0-	-0-	-0-	2034	1	35095	2	Y	254	254	0	20
						279	9					10	1	
*02	34608 X	33492	-0-	-1116	-0-	1706	1	31582	2	Y	185	188	0	13
						204	9					4	1	
*03	37882 X	29504	-0-	-8378	-0-	1655	1	27675	2	Y	158	150	0	17
						174	9					4	1	
*04	38203 X	38203	-0-	-0-	-0-	1966	1	36187	2	Y	45	53	0	4
						50	9					5	1	
*05	37386 X	35685	-0-	-1701	-0-	1785	1	33706	2	Y	176	176	0	3
						194	9					1	1	
06	36180 X	31153	-0-	-5027	-0-	1533	1	29182	2	Y	398	368	0	27
						438	9					6	1	

BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 02/09/2023			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735					
*11	2160 X	962	-0-	-1198	-0-	46	1	861	2	Y	50	50	0	6
						55	9					2	1	
*12	2914 X	1789	-0-	-1125	-0-	90	1	1636	2	Y	57	57	0	5
						63	9					1	1	
*01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	188	1	3248	2	Y	250	233	0	20
						275	9					2	1	
*02	2632 X	1626	-0-	-1006	-0-	80	1	1449	2	Y	88	98	0	6
						97	9					4	1	
*03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	157	1	2629	2	Y	272	247	0	29
						299	9					2	1	
*04	3600 X	3014	-0-	-586	-0-	146	1	2696	2	Y	156	162	0	15
						172	9					8	1	
*05	3720 X	3085	-0-	-635	-0-	151	1	2837	2	Y	88	97	0	1
						97	9					5	1	
06	3600 X	1457	-0-	-2143	-0-	69	1	1348	2	Y	36	33	0	2
						40	9					2	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA8)		WELL #: 293H		RRCID -> 286383		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*11	20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	1040	1	18828	2	Y	651	604 0	9 1	74
						716	9							
*12	20770 X	20669	-0-	-101	-0-	1017	1	18878	2	Y	704	703 0	8 1	67
						774	9							
*01	24895 X	24895	-0-	-0-	-0-	1317	1	22740	2	Y	762	747 0	22 1	60
						838	9							
*02	21420 X	17888	-0-	-3532	-0-	886	1	16410	2	Y	538	548 0	13 1	37
						592	9							
*03	23715 X	17172	-0-	-6543	-0-	935	1	15662	2	Y	523	493 0	11 1	56
						575	9							
*04	24090 X	22943	-0-	-1147	-0-	1146	1	21122	2	Y	614	595 0	16 1	59
						675	9							
*05	24893 X	21830	-0-	-3063	-0-	1071	1	20179	2	Y	527	559 0	19 1	8
						580	9							
06	24090 X	10789	-0-	-13301	-0-	522	1	9944	2	Y	294	271 0	11 1	20
						323	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C430H		RRCID -> 286397		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476						
*11	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-				Y	-0-				-0-
*12	52049 X	30005	-0-	-22044	-0-	1534	1	28446	2	Y	23	21 0		2
						25	9							
*01	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	2386	1	41156	2	Y	11	11 0	1 1	1
						12	9							
*02	35327 X	35327	-0-	-0-	-0-	1811	1	33509	2	Y	6	7 0		-0-
						7	9							
*03	36861 X	36861	-0-	-0-	-0-	2075	1	34778	2	Y	7	6 0		1
						8	9							
*04	42150 X	33280	-0-	-8870	-0-	1715	1	31557	2	Y	7	7 0		1
						8	9							
*05	43555 X	34307	-0-	-9248	-0-	1728	1	32575	2	Y	4	5 0		-0-
						4	9							
06	42150 X	32227	-0-	-9923	-0-	1608	1	30615	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C903H		RRCID -> 286398		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259						
*11	37623 X	37623	-0-	-0-	-0-	1959	1	35467	2	Y	179	164 0	2 1	20
						197	9							
*12	38006 X	32484	-0-	-5522	-0-	1648	1	30572	2	Y	240	235 0	2 1	23
						264	9							
*01	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	1807	1	31175	2	Y	200	199 0	8 1	16
						220	9							
*02	35924 X	18022	-0-	-17902	-0-	918	1	16974	2	Y	118	123 0	3 1	8
						130	9							
*03	39773 X	33496	-0-	-6277	-0-	1874	1	31411	2	Y	192	177 0	2 1	21
						211	9							
*04	37620 X	29122	-0-	-8498	-0-	1488	1	27456	2	Y	162	161 0	6 1	16
						178	9							
*05	33201 X	29713	-0-	-3488	-0-	1487	1	28062	2	Y	149	158 0	5 1	2
						164	9							
06	32430 X	27779	-0-	-4651	-0-	1377	1	26249	2	Y	139	128 0	4 1	9
						153	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 02/06/2023		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383					
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	
*11	317430 X	239225	-0-	-78205	-0-	12514	1 2 9	2	Y	2	12 0	4 1	-0-
*12	304916 X	199187	-0-	-105729	-0-	10184	1 2 9	2	Y	2	2 0		-0-
*01	185375 X	185375	-0-	-0-	-0-	10161	1 2 9	2	Y	1	1 0		-0-
*02	230608 X	146180	-0-	-84428	-0-	7495	1 2 9	2	Y	2	2 0		-0-
*03	247194 X	144593	-0-	-102601	-0-	8140	1 167 9	2	Y	152	136 0		16
*04	239220 X	123882	-0-	-115338	-0-	6374	1 4 9	2	Y	4	16 0	4 1	-0-
*05	199175 X	120771	-0-	-78404	-0-	6082	1 1 9	2	Y	1	1 0		-0-
06	179340 X	115777	-0-	-63563	-0-	5777	1 1 9	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190					
*11	337710 X	272728	-0-	-64982	-0-	14266	1 3 9	2	Y	3	9 0	2 1	-0-
*12	348967 X	260783	-0-	-88184	-0-	13328	1 98 9	2	Y	89	81 0		8
*01	256660 X	256660	-0-	-0-	-0-	14068	1 1 9	2	Y	-0-	6 0	3 1	-0-
*02	287056 X	190866	-0-	-96190	-0-	9781	1 1 9	2	Y	-0-			-0-
*03	281821 X	204900	-0-	-76921	-0-	11550	1 1 9	2	Y	1	1 0		-0-
*04	272730 X	173848	-0-	-98882	-0-	8943	1 2 9	2	Y	2	2 0		-0-
*05	260803 X	157384	-0-	-103419	-0-	7925	1 1 9	2	Y	1	1 0		-0-
06	248310 X	152332	-0-	-95978	-0-	7600	1 1 9	2	Y	1	1 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397					
*11	221310 X	142831	-0-	-78479	-0-	7461	1 182 9	2	Y	165	151 0	2 1	19
*12	208940 X	138788	-0-	-70152	-0-	7085	1 184 9	2	Y	167	168 0	2 1	16
*01	130087 X	130087	-0-	-0-	-0-	7125	1 124 9	2	Y	113	115 0	5 1	9
*02	165508 X	108679	-0-	-56829	-0-	5566	1 144 9	2	Y	131	129 0	2 1	9
*03	163494 X	114126	-0-	-49368	-0-	6422	1 146 9	2	Y	133	125 0	3 1	14
*04	142830 X	105487	-0-	-37343	-0-	5421	1 129 9	2	Y	117	116 0	4 1	11
*05	138787 X	103943	-0-	-34844	-0-	5230	1 113 9	2	Y	103	108 0	4 1	2
06	125850 X	96551	-0-	-29299	-0-	4813	1 106 9	2	Y	96	89 0	2 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847					
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
*11	243810 X	148631	-0-	-95179	-0-	7757 349 9	1 140525	2 Y	317	293	0	4 1	36
*12	240126 X	147714	-0-	-92412	-0-	7530 405 9	1 139779	2 Y	368	365	0	4 1	35
*01	138984 X	138984	-0-	-0-	-0-	7600 344 9	1 131040	2 Y	313	311	0	12 1	25
*02	177464 X	117230	-0-	-60234	-0-	5992 309 9	1 110929	2 Y	281	281	0	5 1	20
*03	174034 X	122595	-0-	-51439	-0-	6890 314 9	1 115391	2 Y	285	268	0	6 1	31
*04	148620 X	113022	-0-	-35598	-0-	5801 279 9	1 106942	2 Y	254	251	0	9 1	25
*05	147715 X	111760	-0-	-35955	-0-	5615 248 9	1 105897	2 Y	225	238	0	8 1	4
06	134460 X	102177	-0-	-32283	-0-	5086 233 9	1 96858	2 Y	212	197	0	5 1	14

GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968					
*11	376560 X	335346	-0-	-41214	-0-	17445 1845 9	1 316056	2 Y	1677	1568	0	28 1	190
*12	388740 X	379159	-0-	-9581	-0-	19291 1784 9	1 358084	2 Y	1622	1637	0	21 1	154
*01	388740 X	292354	-0-	-96386	-0-	15959 1170 9	1 275225	2 Y	1064	1082	0	51 1	84
*02	351120 X	289269	-0-	-61851	-0-	14816 231 9	1 274222	2 Y	210	261	0	18 1	15
*03	379161 X	232175	-0-	-146986	-0-	13064 352 9	1 218759	2 Y	320	296	0	4 1	35
*04	366930 X	226604	-0-	-140326	-0-	11648 224 9	1 214732	2 Y	204	209	0	10 1	20
*05	379161 X	206797	-0-	-172364	-0-	10405 143 9	1 196249	2 Y	130	142	0	6 1	2
06	309990 X	192159	-0-	-117831	-0-	9582 94 9	1 182483	2 Y	85	78	0	3 1	6

BRISCOE A		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128					
*01	SHUT IN	6815	-0-	6815	6815	302 1309 9	1 5204	2 Y	1190	1096	0		94
*02	SHUT IN	65772	-0-	65772	72587	2691 13242 9	1 49839	2 Y	12038	11274	0	21 1	837
*03	106991 X	34404	-0-	-72587	-0-	1550 6916 9	1 25938	2 Y	6287	6199	0	247 1	678
*04	54570 X	43439	-0-	-11131	-0-	1820 8072 9	1 33547	2 Y	7338	7119	0	186 1	711
*05	56389 X	32497	-0-	-23892	-0-	1368 5298 9	1 25831	2 Y	4816	5228	0	222 1	77
06	54570 X	24447	-0-	-30123	-0-	1018 4033 9	1 19396	2 Y	3666	3387	0	106 1	250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*04	SHUT IN	134123	-0-	134123	134123	6902	1 127221 2	Y	-0-	-0-	
*05	428107 X	293984	-0-	-134123	-0-	14799	1 279185 2	Y	-0-	-0-	
06	285990 X	284730	-0-	-1260	-0-	14206	1 270524 2	Y	-0-	-0-	

SAN AMBROSIA C		WELL #: 39M		RRCID -> 295260		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A		
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-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585		
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
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

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725			
01	0	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-	-0-	
02	350 N	194	-0-	-156	-0-	11 1	159 3	Y	22	21 0	1
						24 9					
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41 1	556 3	Y	75	72 0	4
						83 9					
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	56 1	685 3	Y	87	80 0	11
						96 9					
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26 1	321 3	Y	42	49 0	4
						46 9					
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44 1	591 3	Y	68	66 0	6
						3 4	75 9				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253227		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094			
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	65 1	509 3	Y	112	107 0	5
						123 9					
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	66 1	555 3	Y	115	114 0	6
						127 9					
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	76 1	657 3	Y	122	121 0	7
						134 9					
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56 1	521 3	Y	96	88 0	15
						1 4	106 9				
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	53 1	424 3	Y	150	153 0	12
						1 4	165 9				
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	42 1	387 3	Y	71	75 0	8
						1 4	78 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 6410	- 9512			
M	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
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	7 1	864 3	Y	131	125 0				18
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	144 9	798 3	Y	103	109 0				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-	8 0				4
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	113 9	884 3	Y	123	105 0				22
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	135 9	1026 3	Y	135	135 0				22
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	77 1	939 3	Y	102	107 0				17
						149 9								
						73 1								
						112 9								

FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID -> 253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 6141	- 8747	
01	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			123
02	1008 X	698	-0-	-310	-0-	698 3		N	-0-			123
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			123
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			123
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			123
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			123

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 254467	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 7939	- 11110		
01	0	848	-0-	848	3391	86 1	679 3	Y	75	76 0		3
02	2800 N	760	-0-	-2040	1351	83 9	609 3	Y	71	71 0		3
03	2296 N	945	-0-	-1351	-0-	73 1	751 3	Y	97	95 0		5
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	78 9	107 9		97	88 0		14
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1 4	665 3	Y	98	106 0		6
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	71 1	107 9		71	72 0		5
						106 1	850 3	Y				
						1 4	108 9					
						65 1	603 3	Y				
						2 4	78 9					

CAGE		WELL #:		1TV	RRCID -> 254469	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 6423	- 8795		
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	58 1	308 3	N	55			398
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	61 9	492 3	N	50			448
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30 1			-0-	189 1		259
04	420 N	168	-0-	-252	-0-	55 9	339 3	N	-0-			259
05	651 N	226	-0-	-425	-0-	19 1	152 3	N	-0-			259
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	16 1	209 3	N	-0-			259
						17 1			-0-			

LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415	- 9364		
01	0	797	-0-	797	1373	2 1	579 3	Y	196	178 1		57
02	2212 N	839	-0-	-1373	-0-	216 9	608 3	Y	205	180 1		82
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5 1	501 3	Y	178	201 1		59
04	780 N	101	-0-	-679	-0-	226 9			178	201 1		59
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	5 1	501 3	Y	27	56 1		30
06	690 N	433	-0-	-257	-0-	196 9	30 9	Y	-0-	30 1		-0-
						71 3			100	22 1		78
						2 1	321 3	Y				
						110 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	8365 - 12530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255427	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9920 - 13574		
01	6231 X	6229	-0-	-2	-0-	270	1	5551	3	Y	371	403	1	243
						408	9							
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	244	1	5076	3	Y	343	325	1	261
						377	9							
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	271	1	5588	3	Y	394	437	1	218
						433	9							
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	289	1	5370	3	Y	336	359	1	195
						1	4	370	9					
05	6231 X	5941	-0-	-290	-0-	259	1	5382	3	Y	272	282	1	185
						1	4	299	9					
06	6030 X	5311	-0-	-719	-0-	234	1	4859	3	Y	198	205	1	178
						218	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	255483	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8490 - 12064		
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	28	41	0	8
						31	9							
02	868 X	486	-0-	-382	-0-	25	1	355	3	Y	96	96	0	8
						106	9							
03	961 X	372	-0-	-589	-0-	12	1	161	3	Y	181	177	0	12
						199	9							
04	930 X	673	-0-	-257	-0-	29	1	360	3	Y	258	234	0	36
						284	9							
05	961 X	469	-0-	-492	-0-	20	1	249	3	Y	182	199	0	19
						200	9							
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	Y	204	202	0	21
						2	4	224	9					

BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	255507	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8775 - 13328		
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	32	1	1253	3	Y	125	122	0	18
						138	9							
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	40	1	1441	3	Y	128	136	0	10
						141	9							
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1096	3	Y	147	144	0	13
						162	9							
04	1380 N	907	-0-	-473	-0-	19	1	723	3	Y	150	133	0	30
						165	9							
05	1798 N	1079	-0-	-719	-0-	23	1	835	3	Y	201	213	0	18
						221	9							
06	1260 N	637	-0-	-623	-0-	16	1	513	3	Y	88	84	0	22
						11	4	97	9					

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

01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	83 1	194 9	651 3	Y	176	173 0		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	81 1	1 4	707 3	Y	153	146 0		7
							168 9						
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	105 1	1 4	977 3	Y	219	197 0		29
							241 9						
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	484 3	Y	118	138 0		9
							130 9						
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	81 1	2 4	748 3	Y	147	145 0		11
							162 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	256010	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8580 - 12904	

01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	79 1	272 9	1102 3	Y	247	228 0		30
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	50 1	240 9	719 3	Y	218	234 0		14
03	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	77 1	253 9	1036 3	Y	230	232 0		12
04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	108 1	242 9	1328 3	Y	220	203 0		29
05	837 X	824	-0-	-13	-0-	53 1	1 4	664 3	Y	96	115 0		10
							106 9						
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	46 1	3 4	620 3	Y	176	170 0		16
							194 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	256197	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8724 - 12956	

01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	61 1	244 9	856 3	Y	222	209 0		26
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	50 9	196 3	Y	45	67 0		4
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	104 1	304 9	1402 3	Y	276	267 0		13
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	102 1	259 9	1257 3	Y	235	218 0		30
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	85 1	1 4	1066 3	Y	214	226 0		18
							235 9						
06	1410 N	1185	-0-	-225	-0-	68 1	5 4	914 3	Y	180	182 0		16
							198 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	8250 - 12404	

01	853 X	853	-0-	-0-	-0-	53 1	56 9	744 3	Y	51	47 0		7
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	48 1	117 9	698 3	Y	106	106 0		7
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	47 1	135 9	626 3	Y	123	123 0		7
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	51 1	154 9	625 3	Y	140	128 0		19
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	72 1	1 4	901 3	Y	215	215 0		19
							237 9						
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	74 1	5 4	987 3	Y	101	109 0		11
							111 9						

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		716 N	716	-0-	-0-	60	1	412	3	Y	222	243	1	16	
						244	9								
02		1200 N	1200	-0-	-0-	91	1	723	3	Y	351	299	1	68	
						386	9								
03		1128 N	1128	-0-	-0-	82	1	647	3	Y	363	373	1	58	
						399	9								
04		1009 N	1009	-0-	-0-	75	1	529	3	Y	367	380	1	45	
						1	4	404	9						
05		1333 N	872	-0-	-461	86	1	543	3	Y	221	146	0	74 1 46	
						243	9								
06		1080 N	876	-0-	-204	70	1	505	3	Y	257	266	0	37	
						18	4	283	9						
BEINHORN RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 256717		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8860 - 13103			
01		653 N	653	-0-	-0-	14	1	549	3	Y	82	82	0	15	
						90	9								
02		515 N	515	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	60	67	0	8	
						66	9								
03		1377 N	1377	-0-	-0-	31	1	1157	3	Y	172	168	0	12	
						189	9								
04		1367 N	1367	-0-	-0-	31	1	1149	3	Y	170	150	0	32	
						187	9								
05		1544 N	1544	-0-	-0-	36	1	1324	3	Y	167	182	0	17	
						184	9								
06		1320 N	1271	-0-	-49	31	1	1021	3	Y	179	166	0	30	
						22	4	197	9						
FOGMT		WELL #:		4SP		RRCID -> 256723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 7340 - 9653	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
WORTHEY RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 256915		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 9560 - 13962			
01		5270 X	4762	-0-	-508	214	1	4363	3	Y	168	173	1	73	
						185	9								
02		4760 X	4289	-0-	-471	189	1	3939	3	Y	145	131	1	87	
						1	4	160	9						
03		5270 X	4547	-0-	-723	202	1	4191	3	Y	140	177	1	50	
						154	9								
04		4867 X	4867	-0-	-0-	326	1	4383	3	Y	144	154	1	40	
						158	9								
05		4774 X	3588	-0-	-1186	156	1	3319	3	Y	103	100	1	43	
						113	9								
06		7166 X	7166	-0-	-0-	289	1	6342	3	Y	179	150	1	72	
						338	4	197	9						

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 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

01		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	411 1	3234 3	Y	593	596 0		29
							652 9						
02		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	386 1	3229 3	Y	454	457 0		26
							1 4	499 9					
03		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	391 1	3418 3	Y	515	513 0		28
							3 4	567 9					
04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	297 1	2754 3	Y	580	527 0		81
							2 4	638 9					
05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	383 1	3067 3	Y	607	644 0		44
							5 4	668 9					
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	258 1	2376 3	Y	547	549 0		42
							7 4	602 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													
01		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2137 1	279 3	Y	474	460 0		43
							521 9						
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2413 1	48 3	Y	495	510 0		28
							545 9						
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2108 1	126 3	Y	248	251 0		25
							273 9						
04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2142 1	284 3	Y	391	360 0		56
							3 4	430 9					
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	2230 1	627 3	Y	283	316 0		23
							1 4	311 9					
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2099 1	459 3	Y	236	236 0		23
							10 4	260 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223													
01		1798 X	1650	-0-	-148	-0-	22 1	1444 3	Y	167	165 0		17
							184 9						
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	18 1	1202 3	Y	186	185 0		18
							8 4	205 9					
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	12 1	983 3	Y	189	190 0		17
							2 4	208 9					
04		1590 N	911	-0-	-679	-0-	10 1	763 3	Y	125	110 0		32
							138 9						
05		1581 N	1156	-0-	-425	-0-	11 1	718 3	Y	385	393 0		24
							3 4	424 9					
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	17 1	2023 3	Y	185	190 0		19
							18 4	204 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	52 1	3515 3	Y	899	886 0		62
							989 9						
02		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	49 1	3125 3	Y	746	743 0		65
							19 4	821 9					
03		4092 X	4010	-0-	-82	-0-	36 1	3059 3	Y	825	830 0		60
							7 4	908 9					
04		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	44 1	3261 3	Y	702	615 0		147
							772 9						
05		4092 X	3542	-0-	-550	-0-	49 1	3161 3	Y	290	345 0		92
							13 4	319 9					
06		3960 X	3650	-0-	-310	-0-	27 1	3167 3	Y	389	407 0		74
							28 4	428 9					

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

01		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	290 1	6132 3	Y	223	225 1		38
							3 4	245 9					
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	237 1	5023 3	Y	244	253 1		29
							1 4	268 9					
03		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	245 1	5130 3	Y	220	223 1		26
							7 4	242 9					
04		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	246 1	4886 3	Y	208	201 1		33
							229 9						
05		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	219 1	4699 3	Y	203	216 1		20
							2 4	223 9					
06		4890 X	4788	-0-	-102	-0-	201 1	4403 3	Y	162	164 1		18
							6 4	178 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 1H		RRCID -> 259353		COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633			
01		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	137 1	5581 3	Y	559	551 0		47
							1 4	615 9					
02		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	125 1	4905 3	Y	476	470 0		53
							1 4	524 9					
03		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	142 1	5206 3	Y	504	511 0		46
							1 4	554 9					
04		5640 X	5356	-0-	-284	-0-	138 1	4701 3	Y	459	426 0		79
							12 4	505 9					
05		5828 X	5601	-0-	-227	-0-	154 1	4808 3	Y	527	545 0		61
							59 4	580 9					
06		5640 X	5613	-0-	-27	-0-	161 1	4759 3	Y	507	509 0		59
							135 4	558 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260057		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693			
01		5239 X	4960	-0-	-279	-0-	221 1	4633 3	Y	96	114 1		31
							106 9						
02		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	392 1	8166 3	Y	163	161 1		33
							179 9						
03		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	469 1	9490 3	Y	156	161 1		28
							172 9						
04		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	461 1	8489 3	Y	171	149 1		50
							188 9						
05		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	352 1	7598 3	Y	134	155 1		29
							147 9						
06		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	300 1	6522 3	Y	104	104 1		29
							114 9						

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 1H		RRCID -> 260066		COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873			
01		2976 X	2933	-0-	-43	-0-	22 1	2775 3	Y	119	114 0		42
							5 4	131 9					
02		2688 X	2660	-0-	-28	-0-	22 1	2501 3	Y	120	126 0		36
							5 4	132 9					
03		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	20 1	2764 3	Y	112	112 0		36
							10 4	123 9					
04		2850 N	2735	-0-	-115	-0-	21 1	2619 3	Y	82	69 0		49
							5 4	90 9					
05		2945 N	2815	-0-	-130	-0-	22 1	2702 3	Y	79	90 0		38
							4 4	87 9					
06		2820 N	1695	-0-	-1125	-0-	22 1	1619 3	Y	44	42 0		40
							6 4	48 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2976 X	2605	-0-	-371	-0-	238	1	1874	3	Y	448	449	0		16
							493	9								
02		2688 X	2227	-0-	-461	-0-	192	1	1600	3	Y	395	396	0		15
							435	9								
03		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	263	1	2296	3	Y	544	537	0		22
							2	4	598	9						
04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	263	1	2443	3	Y	524	480	0		66
							2	4	576	9						
05		2728 X	2675	-0-	-53	-0-	235	1	1884	3	Y	503	541	0		28
							3	4	553	9						
06		2880 X	2398	-0-	-482	-0-	187	1	1724	3	Y	438	440	0		26
							5	4	482	9						

BEINHORN RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868 - 13788			

01		5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	103	1	4086	3	Y	308	305	0		35
							339	9								
02		5040 X	3139	-0-	-1901	-0-	79	1	2830	3	Y	209	231	0		13
							230	9								
03		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	157	1	5812	3	Y	445	434	0		24
							490	9								
04		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	128	1	4788	3	Y	410	365	0		69
							451	9								
05		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	122	1	4456	3	Y	465	501	0		33
							512	9								
06		5400 X	2816	-0-	-2584	-0-	76	1	2477	3	Y	192	182	0		43
							52	4	211	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554 - 12837			

*07		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	119	1	4259	3	Y	303	310	0		13
							4	4	333	9						
*08		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	121	1	4093	3	Y	226	225	0		14
							7	4	249	9						
*09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	113	1	3647	3	Y	185	181	0		18
							12	4	204	9						
*10		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	135	1	3654	3	Y	229	233	0		14
							9	4	252	9						
*11		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	119	1	3351	3	Y	266	258	0		22
							7	4	293	9						
*12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	126	1	3704	3	Y	258	263	0		17
							12	4	284	9						
*01		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	143	1	4618	3	Y	206	199	0		24
							12	4	227	9						
*02		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	115	1	3684	3	Y	298	302	0		20
							6	4	328	9						
*03		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	112	1	3863	3	Y	465	462	0		23
							3	4	512	9						
*04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	3	Y	137	127	0		33
							4	4	151	9						
*05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	95	1	3474	3	Y	392	407	0		18
							7	4	431	9						
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	72	1	3016	3	Y	262	264	0		16
							26	4	288	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	82	1	2916	3	Y	251	258	0	13
						2	4	276	9					
*08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	88	1	3028	3	Y	222	220	0	15
						6	4	244	9					
*09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	117	1	3769	3	Y	239	232	0	22
						12	4	263	9					
*10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	137	1	3698	3	Y	277	281	0	18
						9	4	305	9					
*11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	118	1	3323	3	Y	275	268	0	25
						7	4	303	9					
*12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	111	1	3253	3	Y	298	301	0	22
						10	4	328	9					
*01	2790 X	2086	-0-	-704	-0-	52	1	1668	3	Y	329	315	0	36
						4	4	362	9					
*02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	132	1	4201	3	Y	246	256	0	26
						6	4	271	9					
*03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	117	1	4058	3	Y	250	251	0	25
						4	4	275	9					
*04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	103	1	3641	3	Y	293	256	0	62
						4	4	322	9					
*05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	104	1	3786	3	Y	276	314	0	24
						8	4	304	9					
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	92	1	3796	3	Y	318	316	0	26
						32	4	350	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	148	1	4747	3	Y	608	584	0	67
						12	4	669	9					
02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	122	1	3898	3	Y	525	542	0	50
						6	4	578	9					
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	100	1	3467	3	Y	488	491	0	47
						3	4	537	9					
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	94	1	3289	3	Y	530	464	0	113
						3	4	583	9					
05	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	91	1	3338	3	Y	541	610	0	44
						7	4	595	9					
06	3600 X	2555	-0-	-1045	-0-	50	1	2094	3	Y	357	362	0	39
						18	4	393	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

01	3906 X	3795	-0-	-111	-0-	355	1	2794	3	Y	587	585	0	28
						646	9							
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	317	1	2651	3	Y	554	553	0	29
						1	4	609	9					
03	3906 X	3824	-0-	-82	-0-	332	1	2897	3	Y	539	540	0	28
						2	4	593	9					
04	3780 X	3686	-0-	-94	-0-	304	1	2820	3	Y	509	467	0	70
						2	4	560	9					
05	3906 X	3377	-0-	-529	-0-	310	1	2485	3	Y	525	559	0	36
						4	4	578	9					
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	315	1	2896	3	Y	570	564	0	42
						8	4	627	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 260122		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	297 1 670 9	2340 3	Y	609 594 0	26
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	275 1 704 9	2293 3	Y	640 635 0	31
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	276 1 2 4	2412 3	Y	533 539 0	25
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	265 1 2 4	2462 3	Y	513 470 0	68
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	277 1 3 4	2218 3	Y	557 590 0	35
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	214 1 5 4	1964 3	Y	454 459 0	30

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 260123		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3 0	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1 13 9	86 3	Y	12 12 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260130		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133		
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	131 1 202 9	3215 3	Y	184 194 1	21
02	3192 X	2571	-0-	-621	-0-	98 1 176 9	2297 3	Y	160 147 1	34
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	163 1 246 9	3697 3	Y	224 208 1	50
04	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	132 1 196 9	3046 3	Y	178 171 1	57
05	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	108 1 144 9	2728 3	Y	131 159 1	29
06	3420 X	3385	-0-	-35	-0-	96 1 123 9	3166 3	Y	112 108 1	33

STUMBERG RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260132		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093		
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	294 1 1 4	2114 3	Y	749 740 0	76
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	278 1 1 4	2134 3	Y	792 792 0	76
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	383 1 875 9	2689 3	Y	795 796 0	75
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	417 1 23 4	3071 3	Y	621 544 0	152
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	411 1 7 4	3078 3	Y	688 753 0	87
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	218 1 31 4	2150 3	Y	529 496 0	120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208													
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 * *	EOM BALANCE	
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	418 1	3002 3	Y	1280	1247 0		76
							1 4	1408 9					
02		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	619 1	4740 3	Y	1246	1247 0		75
							1 4	1371 9					
03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	244 1	1714 3	Y	730	742 0		63
							803 9						
04		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	164 1	1210 3	Y	930	807 0		186
							9 4	1023 9					
05		2325 X	2097	-0-	-228	-0-	149 1	1122 3	Y	748	842 0		92
							3 4	823 9					
06		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	187 1	1843 3	Y	565	532 0		125
							26 4	622 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328													
01		2046 X	2003	-0-	-43	-0-	179 1	1282 3	Y	493	491 0		43
							542 9						
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	174 1	1328 3	Y	562	561 0		44
							618 9						
03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	256 1	1799 3	Y	710	709 0		45
							781 9						
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	226 1	1663 3	Y	383	340 0		88
							12 4	421 9					
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	226 1	1696 3	Y	462	502 0		48
							4 4	508 9					
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	169 1	1669 3	Y	313	295 0		66
							24 4	344 9					

WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400													
01		16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	700 1	14788 3	Y	463	438 1		82
							8 4	509 9					
02		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	616 1	13033 3	Y	463	481 1		64
							2 4	509 9					
03		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	614 1	12828 3	Y	439	444 1		59
							17 4	483 9					
04		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	440 1	8746 3	Y	294	298 1		55
							1 4	323 9					
05		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	297 1	6383 3	Y	146	181 1		20
							3 4	161 9					
06		6570 X	1	-0-	-6569	-0-	1 3		Y	-0-	16 1		4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083													
01		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	303 1	4238 3	Y	756	699 0		84
							832 9						
02		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	314 1	4554 3	Y	739	784 0		39
							1 4	813 9					
03		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	404 1	5416 3	Y	773	778 0		34
							850 9						
04		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	404 1	4967 3	Y	667	618 0		83
							1 4	734 9					
05		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	368 1	4596 3	Y	630	662 0		51
							3 4	693 9					
06		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	295 1	3959 3	Y	567	570 0		48
							20 4	624 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	92	1	3637	3	Y	450	444	0	42
						495	9							
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	89	1	3184	3	Y	396	422	0	16
						436	9							
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	99	1	3677	3	Y	417	410	0	23
						459	9							
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	95	1	3558	3	Y	407	362	0	68
						448	9							
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	97	1	3537	3	Y	380	418	0	30
						418	9							
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	97	1	3169	3	Y	258	241	0	47
						67	4	284	9					

WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
01	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	362	1	7393	3	Y	163	170	1	67
						179	9							
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	319	1	6669	3	Y	141	127	1	81
						2	4	155	9					
03	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	356	1	7393	3	Y	130	168	1	43
						143	9							
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	532	1	7153	3	Y	124	136	1	31
						136	9							
05	7812 X	6653	-0-	-1159	-0-	293	1	6230	3	Y	118	107	1	42
						130	9							
06	7560 X	7134	-0-	-426	-0-	291	1	6381	3	Y	111	104	1	49
						340	4	122	9					

WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
01	12772 X	11838	-0-	-934	-0-	542	1	11066	3	Y	209	218	1	85
						230	9							
02	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	572	1	11940	3	Y	210	181	1	114
						4	4	231	9					
03	15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	710	1	14766	3	Y	228	272	1	70
						251	9							
04	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	970	1	13034	3	Y	173	197	1	46
						190	9							
05	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	629	1	13367	3	Y	190	170	1	66
						209	9							
06	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	537	1	11797	3	Y	174	165	1	75
						630	4	191	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
01	3100 N	4064	-0-	964	964	369	1	3431	3	Y	239	233	0	18
						1	4	263	9					
02	2800 N	3704	-0-	904	1868	346	1	3094	3	Y	239	235	0	22
						1	4	263	9					
03	3100 N	5392	-0-	2292	4160	555	1	4536	3	Y	274	279	0	17
						301	9							
04	9084 X	4924	-0-	-4160	-0-	499	1	4045	3	Y	271	241	0	47
						82	4	298	9					
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	406	1	4172	3	Y	272	295	0	24
						1	4	299	9					
06	2730 X	2384	-0-	-346	-0-	222	1	2023	3	Y	103	108	0	19
						26	4	113	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	814 1	7558 3	Y	652	631 0		41
							2 4	717 9					
02		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	687 1	6158 3	Y	581	578 0		44
							3 4	639 9					
03		8525 X	6919	-0-	-1606	-0-	705 1	5765 3	Y	407	431 0		20
							1 4	448 9					
04		8940 X	6031	-0-	-2909	-0-	604 1	4896 3	Y	393	350 0		63
							99 4	432 9					
05		9238 X	6761	-0-	-2477	-0-	564 1	5796 3	Y	364	399 0		28
							1 4	400 9					
06		8790 X	2858	-0-	-5932	-0-	269 1	2447 3	Y	101	113 0		16
							31 4	111 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683													

01		4092 X	3159	-0-	-933	-0-	285 1	2652 3	Y	201	197 0		12
							1 4	221 9					
02		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	574 1	5138 3	Y	168	168 0		12
							2 4	185 9					
03		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	609 1	4980 3	Y	142	148 0		6
							1 4	156 9					
04		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	615 1	4984 3	Y	159	140 0		25
							101 4	175 9					
05		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	512 1	5262 3	Y	166	179 0		12
							1 4	183 9					
06		3960 X	3325	-0-	-635	-0-	319 1	2901 3	Y	62	65 0		9
							37 4	68 9					

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738													

01		10912 X	10772	-0-	-140	-0-	482 1	10114 3	Y	160	172 1		46
							176 9						
02		9856 X	8761	-0-	-1095	-0-	394 1	8195 3	Y	156	165 1		37
							172 9						
03		10912 X	7273	-0-	-3639	-0-	337 1	6833 3	Y	94	108 1		23
							103 9						
04		10560 X	10218	-0-	-342	-0-	520 1	9568 3	Y	118	103 1		38
							130 9						
05		10912 X	9206	-0-	-1706	-0-	402 1	8676 3	Y	116	127 1		27
							128 9						
06		10410 X	9480	-0-	-930	-0-	412 1	8937 3	Y	119	111 1		35
							131 9						

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878													

01		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	548 1	11500 3	Y	143	153 1		52
							157 9						
02		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	432 1	8989 3	Y	113	125 1		40
							124 9						
03		10354 X	9945	-0-	-409	-0-	462 1	9354 3	Y	117	121 1		36
							129 9						
04		10020 X	3096	-0-	-6924	-0-	157 1	2897 3	Y	38	43 1		31
							42 9						
05		10354 X	9166	-0-	-1188	-0-	402 1	8662 3	Y	93	93 1		31
							102 9						
06		10020 X	9321	-0-	-699	-0-	405 1	8800 3	Y	105	95 1		41
							116 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 260266			COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7964 PERF. 8929 - 13542	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	24 1	6595 3	Y	503	499 0		26
							553 9						
02		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	21 1	5932 3	Y	438	428 0		36
							482 9						
03		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	22 1	6275 3	Y	397	409 0		24
							1 4	437 9					
04		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	21 1	6139 3	Y	375	342 0		57
							413 9						
05		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	22 1	6260 3	Y	370	399 0		28
							407 9						
06		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	20 1	5979 3	Y	272	259 0		41
							28 4	299 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		20H	RRCID -> 260268			COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7969 PERF. 8324 - 13691	

01		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	32 1	8559 3	Y	664	659 0		31
							730 9						
02		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	27 1	7672 3	Y	541	529 0		43
							595 9						
03		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	29 1	8507 3	Y	604	619 0		28
							2 4	664 9					
04		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	26 1	7615 3	Y	558	508 0		78
							614 9						
05		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	30 1	8570 3	Y	605	647 0		36
							1 4	666 9					
06		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	27 1	8005 3	Y	436	415 0		57
							37 4	480 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		21H	RRCID -> 260269			COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7981 PERF. 9005 - 13854	

01		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	18 1	4874 3	Y	397	394 0		26
							437 9						
02		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	16 1	4572 3	Y	362	354 0		34
							398 9						
03		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	17 1	5053 3	Y	372	382 0		24
							1 4	409 9					
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	16 1	4671 3	Y	394	358 0		60
							433 9						
05		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	17 1	4873 3	Y	391	421 0		30
							430 9						
06		4920 X	4596	-0-	-324	-0-	14 1	4274 3	Y	262	250 0		42
							20 4	288 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		9H	RRCID -> 260271			COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8081 PERF. 9090 - 13418	

01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	66 1	2132 3	Y	117	113 0		13
							6 4	129 9					
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	78 3	Y	7	13 0		7
							8 9						
03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	51 1	1773 3	Y	137	134 0		10
							2 4	151 9					
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	43 1	1529 3	Y	147	128 0		29
							2 4	162 9					
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	43 1	1557 3	Y	152	170 0		11
							3 4	167 9					
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	41 1	1670 3	Y	160	159 0		12
							14 4	176 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4836 X	4045	-0-	-791	-0-	96 1	3804 3	Y	132	130 0		16
							145 9						
02		4984 X	4035	-0-	-949	-0-	103 1	3705 3	Y	206	215 0		7
							227 9						
03		7688 X	4415	-0-	-3273	-0-	110 1	4071 3	Y	213	209 0		11
							234 9						
04		7440 X	4390	-0-	-3050	-0-	108 1	4032 3	Y	227	201 0		37
							250 9						
05		4464 X	3979	-0-	-485	-0-	100 1	3674 3	Y	186	207 0		16
							205 9						
06		4320 X	2534	-0-	-1786	-0-	69 1	2261 3	Y	142	132 0		26
							48 4	156 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353													
01		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	300 1	7104 3	Y	149	136 0	11 1	3
							29 4	164 9					
02		6916 X	4908	-0-	-2008	-0-	173 1	4633 3	Y	88	91 0		-0-
							5 4	97 9					
03		7657 X	6367	-0-	-1290	-0-	190 1	6007 3	Y	148	147 0		1
							7 4	163 9					
04		7350 X	6038	-0-	-1312	-0-	194 1	5726 3	Y	93	92 0		2
							16 4	102 9					
05		7595 X	5351	-0-	-2244	-0-	187 1	5080 3	Y	75	75 0		2
							1 4	83 9					
06		7350 X	5666	-0-	-1684	-0-	189 1	5284 3	Y	142	140 0		4
							37 4	156 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309													
01		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	189 1	4460 3	Y	371	338 0	28 1	11
							18 4	408 9					
02		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	149 1	3991 3	Y	250	258 0		3
							4 4	275 9					
03		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	145 1	4602 3	Y	311	310 0		4
							6 4	342 9					
04		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	170 1	5023 3	Y	220	219 0		5
							14 4	242 9					
05		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	184 1	5012 3	Y	243	241 0		7
							1 4	267 9					
06		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	160 1	4482 3	Y	270	269 0		8
							32 4	297 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040													
01		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	139 1	3302 3	Y	292	267 0	22 1	15
							14 4	321 9					
02		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	128 1	3452 3	Y	457	459 0		13
							4 4	503 9					
03		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	162 1	5122 3	Y	648	645 0		16
							6 4	713 9					
04		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	170 1	5026 3	Y	587	581 0		22
							14 4	646 9					
05		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	190 1	5174 3	Y	443	444 0		21
							1 4	487 9					
06		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	170 1	4776 3	Y	217	225 0		13
							34 4	239 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		5H	RRCID -> 260366			COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238	
M	O	ALLOW CODE	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

01		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	175 1	2742 3	Y	557	542 0		51
							3 4	613 9					
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	136 1	2173 3	Y	543	549 0		45
							1 4	597 9					
03		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	139 1	2028 3	Y	379	355 0		69
							2 4	417 9					
04		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	122 1	1960 3	Y	408	418 0		59
							3 4	449 9					
05		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	122 1	2012 3	Y	319	344 0		34
							18 4	351 9					
06		2250 X	1333	-0-	-917	-0-	68 1	1062 3	Y	121	117 0		38
							70 4	133 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		6H	RRCID -> 260367			COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168	

01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3	Y	117	114 0		4
							129 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
03		3100 N	4256	-0-	1156	1156	200 1	2898 3	Y	1051	985 0		66
							2 4	1156 9					
04		2021 N	865	-0-	-1156	-0-	38 1	618 3	Y	189	200 0		55
							1 4	208 9					
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	42 1	685 3	Y	253	278 0		30
							6 4	278 9					
06		770 X	770	-0-	-0-	-0-	29 1	446 3	Y	242	232 0		40
							29 4	266 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		4H	RRCID -> 260368			COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329	

01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	149 1	2349 3	Y	1164	1132 0		73
							3 4	1280 9					
02		2912 X	2450	-0-	-462	-0-	123 1	1965 3	Y	328	336 0		65
							1 4	361 9					
03		3224 X	2346	-0-	-878	-0-	133 1	1944 3	Y	243	228 0		80
							2 4	267 9					
04		3120 X	2410	-0-	-710	-0-	124 1	1979 3	Y	276	288 0		68
							3 4	304 9					
05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	171 1	2801 3	Y	487	514 0		41
							25 4	536 9					
06		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	184 1	2894 3	Y	495	474 0		62
							191 4	545 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		1H	RRCID -> 260372			COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502	

01		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	171 1	2676 3	Y	586	569 0		65
							3 4	645 9					
02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	164 1	2634 3	Y	591	597 0		59
							2 4	650 9					
03		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	200 1	2908 3	Y	486	456 0		89
							2 4	535 9					
04		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	167 1	2682 3	Y	513	526 0		76
							5 4	564 9					
05		3255 X	2944	-0-	-311	-0-	139 1	2289 3	Y	450	483 0		43
							21 4	495 9					
06		3150 X	2934	-0-	-216	-0-	140 1	2203 3	Y	405	388 0		60
							145 4	446 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		4185 X	2967	-0-	-1218	-0-	160 1	2520 3	Y	258	250 0		49
							3 4	284 9					
02		3780 X	3699	-0-	-81	-0-	183 1	2949 3	Y	514	519 0		44
							2 4	565 9					
03		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	262 1	3806 3	Y	576	540 0		80
							3 4	634 9					
04		4050 X	4016	-0-	-34	-0-	201 1	3226 3	Y	531	543 0		68
							5 4	584 9					
05		4092 X	3727	-0-	-365	-0-	180 1	2946 3	Y	523	552 0		39
							26 4	575 9					
06		4050 X	1568	-0-	-2482	-0-	76 1	1198 3	Y	195	188 0		46
							79 4	215 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341													

01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	204 1	3185 3	Y	534	519 0		53
							3 4	587 9					
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	140 1	2251 3	Y	467	473 0		47
							2 4	514 9					
03		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	170 1	2472 3	Y	406	380 0		73
							2 4	447 9					
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	164 1	2619 3	Y	578	588 0		63
							4 4	636 9					
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	155 1	2550 3	Y	646	673 0		36
							23 4	711 9					
06		2490 X	1542	-0-	-948	-0-	71 1	1113 3	Y	259	248 0		47
							73 4	285 9					

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492													

01		20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	920 1	19311 3	Y	283	264 1		85
							1 4	311 9					
02		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	926 1	19305 3	Y	262	273 1		74
							1 4	288 9					
03		20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	943 1	19113 3	Y	244	256 1		62
							268 9						
04		18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	965 1	17745 3	Y	236	209 1		89
							260 9						
05		18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	805 1	17372 3	Y	205	233 1		61
							226 9						
06		17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	749 1	16265 3	Y	188	179 1		70
							207 9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719													

01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	345 1	770 3	Y	334	309 0		71
							367 9						
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	351 1	795 3	Y	370	390 0		51
							1 4	407 9					
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	433 1	1102 3	Y	542	542 0		51
							596 9						
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	487 1	1380 3	Y	577	528 0		100
							635 9						
05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	553 1	1504 3	Y	535	576 0		59
							2 4	589 9					
06		2040 N	1587	-0-	-453	-0-	255 1	907 3	Y	386	370 0		75
							425 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		M			CODE		
01		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	337	1	7129	3	Y	273	280	1	56
							4	4	300	9					
02		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	302	1	6390	3	Y	244	262	1	38
							1	4	268	9					
03		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	320	1	6688	3	Y	309	304	1	43
							9	4	340	9					
04		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	331	1	6569	3	Y	299	287	1	55
							329	9							
05		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	311	1	6683	3	Y	329	344	1	40
							3	4	362	9					
06		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	284	1	6221	3	Y	298	296	1	42
							8	4	328	9					

WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560															
01		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	450	1	9511	3	Y	473	474	1	94
							5	4	520	9					
02		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	428	1	9056	3	Y	464	488	1	70
							1	4	510	9					
03		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	465	1	9721	3	Y	431	437	1	64
							13	4	474	9					
04		8790 X	8517	-0-	-273	-0-	391	1	7778	3	Y	315	315	1	64
							1	4	347	9					
05		11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	483	1	10387	3	Y	399	413	1	50
							5	4	439	9					
06		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	528	1	11548	3	Y	408	400	1	58
							15	4	449	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459															
01		6975 X	4189	-0-	-2786	-0-	149	1	3506	3	Y	473	431	0	36 1 21
							14	4	520	9					
02		6300 X	3904	-0-	-2396	-0-	119	1	3170	3	Y	556	561	0	16
							3	4	612	9					
03		6975 X	3468	-0-	-3507	-0-	88	1	2773	3	Y	549	549	0	16
							3	4	604	9					
04		4050 X	3347	-0-	-703	-0-	92	1	2718	3	Y	481	476	0	21
							8	4	529	9					
05		4309 X	3728	-0-	-581	-0-	114	1	3091	3	Y	475	472	0	24
							523	9							
06		4170 X	3766	-0-	-404	-0-	109	1	3047	3	Y	535	534	0	25
							21	4	589	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158															
01		2945 X	2838	-0-	-107	-0-	100	1	2374	3	Y	322	293	0	24 1 12
							10	4	354	9					
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	122	1	3269	3	Y	461	464	0	9
							3	4	507	9					
03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	173	1	5502	3	Y	328	330	0	7
							7	4	361	9					
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	171	1	5046	3	Y	299	296	0	10
							14	4	329	9					
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4618	3	Y	320	318	0	12
							1	4	352	9					
06		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	148	1	4151	3	Y	439	435	0	16
							29	4	483	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260476		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		

01		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	367	1	8981	3	Y	486	515	1	53
							535	9							
02		8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	323	1	7569	3	Y	427	392	1	88
							470	9							
03		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	368	1	8326	3	Y	436	424	1	100
							480	9							
04		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	340	1	7855	3	Y	386	366	1	120
							425	9							
05		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	308	1	7748	3	Y	365	412	1	73
							402	9							
06		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	213	1	7012	3	Y	291	281	1	83
							320	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260479		COMPL. DATE 02/08/2023			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093					
01		8556 X	8025	-0-	-531	-0-	298	1	7288	3	Y	399	424	1	34
							439	9							
02		7728 X	5487	-0-	-2241	-0-	213	1	4992	3	Y	256	244	1	46
							282	9							
03		8556 X	8275	-0-	-281	-0-	331	1	7475	3	Y	426	390	1	82
							469	9							
04		8280 X	7575	-0-	-705	-0-	296	1	6821	3	Y	416	384	1	114
							458	9							
05		8029 X	7185	-0-	-844	-0-	259	1	6534	3	Y	356	408	1	62
							392	9							
06		8010 X	6654	-0-	-1356	-0-	186	1	6121	3	Y	315	300	1	77
							347	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 260501		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733					
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	918	3	415	9	N	377	367	1	422
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1067	3	374	9	N	340	381	1	381
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1145	3	382	9	N	347	369	1	359
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1035	3	398	9	N	362	368	1	353
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	967	3	385	9	N	350	366	1	337
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	298	363	1	272

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 5H		RRCID -> 260504		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003					
01		6200 X	6172	-0-	-28	-0-	128	1	5251	3	Y	720	710	0	44
							1	4	792	9					
02		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	129	1	5097	3	Y	651	642	0	53
							1	4	716	9					
03		6200 X	5731	-0-	-469	-0-	134	1	4917	3	Y	617	627	0	43
							1	4	679	9					
04		5970 X	5721	-0-	-249	-0-	144	1	4918	3	Y	587	545	0	85
							13	4	646	9					
05		6200 X	5667	-0-	-533	-0-	153	1	4789	3	Y	605	628	0	62
							59	4	666	9					
06		6000 X	5830	-0-	-170	-0-	165	1	4870	3	Y	597	600	0	59
							138	4	657	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6344 X	-0-	-0-	-6344	-0-				Y	-0-			-0-
02	6860 X	380	-0-	-6480	-0-	16	1	228	3	Y	124	117	0
						136	9						7
03	8215 X	471	-0-	-7744	-0-	20	1	267	3	Y	167	166	0
						184	9						8
04	7950 X	495	-0-	-7455	-0-	23	1	285	3	Y	170	156	0
						187	9						22
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	Y	131	141	0
						1	4	144	9				12
06	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	137	1	1835	3	Y	172	169	0
						9	4	189	9				15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	3	Y	262	259	0
						288	9						12
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	34	1	1333	3	Y	214	212	0
						235	9						14
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	41	1	1511	3	Y	192	196	0
						211	9						10
04	3000 N	3856	-0-	856	856	98	1	3347	3	Y	365	337	0
						9	4	402	9				38
05	3100 N	3714	-0-	614	1470	104	1	3250	3	Y	291	303	0
						40	4	320	9				26
06	3000 N	2687	-0-	-313	1157	79	1	2330	3	Y	193	196	0
						66	4	212	9				23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	115	1	4683	3	Y	590	582	0
						649	9						37
02	4592 X	4069	-0-	-523	-0-	88	1	3492	3	Y	444	439	0
						1	4	488	9				42
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	132	1	4824	3	Y	684	688	0
						1	4	752	9				38
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	136	1	4665	3	Y	647	601	0
						12	4	712	9				84
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	141	1	4418	3	Y	587	609	0
						55	4	646	9				62
06	4920 X	3729	-0-	-1191	-0-	107	1	3148	3	Y	350	356	0
						89	4	385	9				56

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

01	0	107	-0-	107	309	4	1	39	3	Y	58	55	0
						64	9						4
02	309 N	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-	4	0
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	528	3	Y	196	187	0
						216	9						9
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	90	1	735	3	Y	238	209	0
						15	4	262	9				38
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	Y	268	286	0
						295	9						20
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	57	1	519	3	Y	142	142	0
						7	4	156	9				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	17 1	712 3	Y	155	147 0	10
						7 4	171 9				
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	17 1	583 3	Y	131	122 0	19
						144 9					
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	27 1	1188 3	Y	260	261 0	18
						286 9					
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	24 1	1035 3	Y	230	206 0	42
						253 9					
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	14 1	503 3	Y	321	332 0	31
						353 9					
06	1440 N	681	-0-	-759	-0-	7 1	315 3	Y	326	317 0	40
						359 9					

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 261330		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723			
01	0	-0-	-0-	-0-	385			N	321	178 1	277
02	385 N	-0-	-0-	-385	-0-			N	323	367 1	233
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	338	375 1	196
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	313	371 1	138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	322	182 1	278
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	260	366 1	172

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 261440		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233			
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	123 1	850 3	Y	467	517 1	28
						514 9					
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	83 1	657 3	Y	521	452 1	97
						573 9					
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	81 1	632 3	Y	331	374 1	54
						364 9					
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	64 1	457 3	Y	344	359 1	39
						1 4	378 9				
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	97 1	621 3	Y	376	248 0	104 1
						1 4	414 9				
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	97 1	711 3	Y	383	397 0	49
						26 4	421 9				

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 3H		RRCID -> 261441		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282			
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	27 1	2505 3	Y	247	241 0	69
						272 9					
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	37 1	2200 3	Y	217	223 0	63
						239 9					
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	37 1	2381 3	Y	236	231 0	68
						260 9					
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	38 1	2412 3	Y	282	252 0	98
						310 9					
05	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	38 1	2486 3	Y	240	243 0	95
						2 4	264 9				
06	2580 N	1554	-0-	-1026	-0-	21 1	1373 3	Y	108	97 0	106
						41 4	119 9				

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 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	1239	-0-	1239	5091	257 1	549 3	Y	394	423 0		46
							433 9						
02		2800 N	1554	-0-	-1246	3845	258 1	784 3	Y	465	412 0		99
							512 9						
03		3100 N	1203	-0-	-1897	1948	194 1	631 3	Y	344	388 0		55
							378 9						
04		2048 N	100	-0-	-1948	-0-	18 1	45 3	Y	34	65 0		24
							37 9						
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	272 1	913 3	Y	397	305 0		116
							2 4						
06		990 N	362	-0-	-628	-0-	50 1	202 3	Y	98	130 0		84
							2 4	108 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408													
01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	215 1	1491 3	Y	478	516 1		34
							1 4	526 9					
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	126 1	997 3	Y	516	448 1		102
							568 9						
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	116 1	916 3	Y	432	460 1		74
							1 4	475 9					
04		2160 N	1504	-0-	-656	-0-	114 1	806 3	Y	530	537 1		67
							1 4	583 9					
05		1860 N	1441	-0-	-419	-0-	125 1	799 3	Y	469	310 0	136 1	90
							1 4	516 9					
06		1470 N	1384	-0-	-86	-0-	111 1	811 3	Y	394	414 0		70
							29 4	433 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253													
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	342 1	731 3	Y	314	336 0		71
							345 9						
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	176 1	536 3	Y	312	280 0		103
							343 9						
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	201 1	653 3	Y	370	390 0		83
							407 9						
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	338 1	889 3	Y	563	492 0		154
							2 4	619 9					
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	214 1	717 3	Y	395	336 0		213
							1 4	435 9					
06		1230 N	918	-0-	-312	-0-	121 1	488 3	Y	277	323 0		167
							4 4	305 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960													
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	301 1	2322 3	Y	378	363 0		67
							8 4	416 9					
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	244 1	1843 3	Y	403	398 0		72
							2 4	443 9					
03		3131 X	2819	-0-	-312	-0-	247 1	2133 3	Y	399	408 0		63
							439 9						
04		3030 X	2857	-0-	-173	-0-	241 1	2158 3	Y	414	401 0		76
							3 4	455 9					
05		3038 X	2707	-0-	-331	-0-	255 1	2069 3	Y	346	393 0		29
							2 4	381 9					
06		2940 X	2562	-0-	-378	-0-	198 1	2005 3	Y	319	319 0		29
							8 4	351 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 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

01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	255 1	4986 3	1 4	179 9	Y	163	168 1			115
02	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	250 1	4819 3	6 4	139 9	Y	126	139 1			102
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	268 1	5128 3	2 4	182 9	Y	165	175 1			92
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	307 1	5151 3	1 4	174 9	Y	158	134 1			116
05	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	280 1	5513 3	177 9		Y	161	164 1			113
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	242 1	4750 3	14 4	135 9	Y	123	127 1			109

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653															
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	117 1	3763 3	10 4	248 9	Y	225	217 0			22
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	99 1	3181 3	5 4	261 9	Y	237	243 0			16
03	3503 X	3183	-0-	-320	-0-	83 1	2892 3	3 4	205 9	Y	186	188 0			14
04	3840 X	3491	-0-	-349	-0-	89 1	3125 3	3 4	274 9	Y	249	218 0			45
05	3968 X	3211	-0-	-757	-0-	79 1	2880 3	6 4	246 9	Y	224	256 0			13
06	3840 X	2896	-0-	-944	-0-	63 1	2594 3	22 4	217 9	Y	197	198 0			12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996															
01	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	201 1	1553 3	6 4	317 9	Y	288	280 0			75
02	3080 X	1504	-0-	-1576	-0-	142 1	1071 3	1 4	290 9	Y	264	261 0			78
03	3410 X	2457	-0-	-953	-0-	210 1	1808 3	439 9		Y	399	406 0			71
04	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	209 1	1866 3	2 4	370 9	Y	336	326 0			81
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	229 1	1865 3	2 4	439 9	Y	399	440 0			40
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	214 1	2171 3	9 4	411 9	Y	374	373 0			41

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055															
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	34 1	842 3	12 9		Y	11	10 1			1
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35 1	646 3	17 9		Y	15	14 1			2
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	57 1	1075 3	9 4	37 9	Y	34	31 1			5
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	43 1	778 3	1 4	47 9	Y	43	42 1			6
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	34 1	630 3	1 4	108 9	Y	98	95 1			9
06	1140 N	696	-0-	-444	-0-	33 1	550 3	70 4	43 9	Y	39	42 1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
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
01		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	117	1	2912	3	Y	146	141	11
							161	9						
02		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	3	Y	140	136	15
							1	4	154	9				
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	141	1	2657	3	Y	158	153	20
							23	4	174	9				
04		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	193	1	3410	3	Y	231	228	23
							2	4	254	9				
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	166	1	3034	3	Y	290	291	22
							3	4	319	9				
06		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	125	1	2094	3	Y	159	165	16
							269	4	175	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	256	1	4926	3	Y	641	645	100
							705	9						
02		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	219	1	4233	3	Y	524	530	94
							1	4	576	9				
03		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	237	1	4705	3	Y	625	629	90
							2	4	688	9				
04		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	219	1	4557	3	Y	619	540	169
							681	9						
05		5270 X	5243	-0-	-27	-0-	212	1	4459	3	Y	520	591	98
							572	9						
06		5100 X	2671	-0-	-2429	-0-	91	1	2270	3	Y	226	233	91
							61	4	249	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
01		6045 X	6014	-0-	-31	-0-	269	1	5181	3	Y	513	519	83
							564	9						
02		5460 X	5420	-0-	-40	-0-	242	1	4682	3	Y	450	456	77
							1	4	495	9				
03		6231 X	5842	-0-	-389	-0-	254	1	5032	3	Y	504	508	73
							2	4	554	9				
04		6030 X	5734	-0-	-296	-0-	237	1	4936	3	Y	510	445	138
							561	9						
05		6231 X	5803	-0-	-428	-0-	241	1	5070	3	Y	447	508	77
							492	9						
06		5820 X	2381	-0-	-3439	-0-	83	1	2069	3	Y	158	166	69
							55	4	174	9				

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1446	1	190	3	Y	509	487	27
							560	9						
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	781	1	16	3	Y	229	245	11
							252	9						
03		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1508	1	90	3	Y	293	293	11
							322	9						
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1316	1	174	3	Y	388	357	42
							2	4	427	9				
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1009	1	284	3	Y	235	268	9
							259	9						
06		1590 N	1484	-0-	-106	-0-	992	1	217	3	Y	245	245	9
							5	4	270	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
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

01		4495 X	4084	-0-	-411	-0-	180 1	3378 3	314 3	Y	467	455 0		40
							12 4	514 9						
02		4060 X	3463	-0-	-597	-0-	132 1	2845 3	480 9	Y	436	457 0		19
							6 4	480 9						
03		4495 X	3625	-0-	-870	-0-	130 1	2817 3	553 9	Y	503	500 0		22
							125 4	553 9						
04		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	291 1	5261 3	793 9	Y	721	639 0		104
							15 4	793 9						
05		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	279 1	4444 3	793 9	Y	721	745 0		80
							17 4	793 9						
06		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	178 1	3649 3	750 9	Y	682	722 0		40
							121 4	750 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														

01		2480 X	2443	-0-	-37	-0-	103 1	1925 3	408 9	Y	371	362 0		35
							7 4	408 9						
02		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	89 1	1931 3	372 9	Y	338	354 0		19
							4 4	372 9						
03		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	92 1	2003 3	418 9	Y	380	378 0		21
							89 4	418 9						
04		2370 N	1693	-0-	-677	-0-	75 1	1355 3	259 9	Y	235	211 0		45
							4 4	259 9						
05		2573 N	2301	-0-	-272	-0-	114 1	1816 3	364 9	Y	331	339 0		37
							7 4	364 9						
06		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	102 1	2092 3	706 9	Y	642	654 0		25
							69 4	706 9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														

01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	338 1	2394 3	627 9	Y	570	580 1		129
							627 9							
02		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	305 1	2188 3	498 9	Y	453	465 1		117
							498 9							
03		2790 X	1977	-0-	-813	-0-	199 1	1389 3	389 9	Y	354	388 1		83
							199 1	1389 3						
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	237 1	1991 3	473 9	Y	430	453 1		60
							237 1	1991 3						
05		2790 X	2594	-0-	-196	-0-	251 1	1806 3	520 9	Y	473	446 1		87
							17 4	520 9						
06		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	242 1	2139 3	583 9	Y	530	459 1		158
							1 4	583 9						

WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														

01		10819 X	6951	-0-	-3868	-0-	317 1	6473 3	161 9	Y	146	170 1		69
							161 9							
02		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	592 1	12381 3	139 9	Y	126	118 1		77
							5 4	139 9						
03		12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	585 1	12153 3	184 9	Y	167	193 1		51
							184 9							
04		10470 X	257	-0-	-10213	-0-	18 1	236 3	3 9	Y	3	42 1		12
							3 9							
05		10819 X	8536	-0-	-2283	-0-	379 1	8060 3	97 9	Y	88	71 1		29
							97 9							
06		10470 X	9812	-0-	-658	-0-	402 1	8822 3	117 9	Y	106	92 1		43
							471 4	117 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036															
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

01		3875 X	3446	-0-	-429	-0-	2331	1	304	3	Y	737	717	0	45
							811	9							
02		3500 X	2424	-0-	-1076	-0-	1705	1	34	3	Y	623	645	0	23
							685	9							
03		3875 X	3076	-0-	-799	-0-	2545	1	152	3	Y	344	347	0	20
							1	4	378	9					
04		3750 X	3366	-0-	-384	-0-	2453	1	325	3	Y	532	488	0	64
							3	4	585	9					
05		3875 X	3241	-0-	-634	-0-	2232	1	628	3	Y	345	391	0	18
							1	4	380	9					
06		3330 X	3203	-0-	-127	-0-	2288	1	500	3	Y	367	367	0	18
							11	4	404	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101															

01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	77	1	2200	3	Y	426	408	0	42
							469	9							
02		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	65	1	1820	3	Y	317	330	0	29
							349	9							
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	107	1	2795	3	Y	385	378	0	36
							424	9							
04		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	115	1	2826	3	Y	406	350	0	92
							447	9							
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2266	3	Y	303	337	0	58
							1	4	333	9					
06		2340 X	2014	-0-	-326	-0-	60	1	1710	3	Y	178	187	0	49
							48	4	196	9					

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429															

01		12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	595	1	11611	3	Y	342	337	1	269
							2	4	376	9					
02		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	432	1	8347	3	Y	254	282	1	241
							11	4	279	9					
03		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	473	1	9024	3	Y	280	303	1	218
							3	4	308	9					
04		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	506	1	8485	3	Y	227	195	1	250
							1	4	250	9					
05		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	449	1	8831	3	Y	225	231	1	244
							248	9							
06		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	500	1	9850	3	Y	203	204	1	243
							30	4	223	9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496															

01		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	31	1	2944	3	Y	231	224	0	61
							254	9							
02		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	44	1	2614	3	Y	217	223	0	55
							239	9							
03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	44	1	2905	3	Y	241	235	0	61
							1	4	265	9					
04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	45	1	2982	3	Y	285	255	0	91
							1	4	314	9					
05		3162 X	3159	-0-	-3	-0-	44	1	2863	3	Y	227	231	0	87
							2	4	250	9					
06		3060 X	1699	-0-	-1361	-0-	23	1	1515	3	Y	105	94	0	98
							45	4	116	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
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

01		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	132 1	2120 3	Y	Y	143	149 0		18
							157 9							
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	115 1	1863 3	Y	Y	137	136 0		19
							151 9							
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	136 1	1924 3	Y	Y	102	103 0		18
							112 9							
04		2310 N	2277	-0-	-33	-0-	148 1	2031 3	Y	Y	89	81 0		26
							98 9							
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	235 1	2066 3	Y	Y	136	138 0		24
							150 9							
06		2100 N	1808	-0-	-292	-0-	108 1	1499 3	Y	Y	120	109 0		35
							69 4	132 9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	478 1	1066 3	Y	Y	267	241 0		54
							1 4	294 9						
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	434 1	983 3	Y	Y	157	181 0		30
							1 4	173 9						
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	448 1	1142 3	Y	Y	206	208 0		28
							227 9							
04		1770 N	1107	-0-	-663	-0-	241 1	683 3	Y	Y	166	155 0		39
							183 9							
05		1767 N	804	-0-	-963	-0-	166 1	450 3	Y	Y	171	182 0		28
							188 9							
06		1770 N	573	-0-	-1197	-0-	94 1	334 3	Y	Y	132	126 0		34
							145 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	329 1	733 3	Y	Y	302	281 0		48
							332 9							
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	278 1	629 3	Y	Y	283	303 0		28
							311 9							
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	253 1	644 3	Y	Y	324	328 0		24
							356 9							
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	257 1	727 3	Y	Y	370	338 0		56
							407 9							
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	271 1	737 3	Y	Y	372	396 0		32
							1 4	409 9						
06		1200 N	574	-0-	-626	-0-	90 1	321 3	Y	Y	148	152 0		28
							163 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
01		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	33 1	8908 3	Y	Y	717	712 0		39
							789 9							
02		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	28 1	8057 3	Y	Y	715	698 0		56
							787 9							
03		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	30 1	8953 3	Y	Y	732	750 0		38
							2 4	805 9						
04		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	28 1	8348 3	Y	Y	675	615 0		98
							743 9							
05		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	30 1	8579 3	Y	Y	680	730 0		48
							1 4	748 9						
06		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	27 1	8208 3	Y	Y	512	486 0		74
							38 4	563 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
WORTHY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 263655		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 263657		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686								
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	420	1	937	3	Y	597	542	0			95
						1	4	657	9							
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	363	1	822	3	Y	593	629	0			59
						1	4	652	9							
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	304	1	774	3	Y	442	462	0			39
						486	9									
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	446	1	1265	3	Y	514	470	0			83
						565	9									
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	573	1	1558	3	Y	588	619	0			52
						2	4	647	9							
06	1500 N	906	-0-	-594	-0-	144	1	510	3	Y	229	234	0			47
						252	9									

STANLEY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 263722		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091								
01	5363 X	5203	-0-	-160	-0-	245	1	4772	3	Y	168	176	1			99
						1	4	185	9							
02	4844 X	4555	-0-	-289	-0-	216	1	4172	3	Y	147	159	1			87
						5	4	162	9							
03	5363 X	4842	-0-	-521	-0-	231	1	4425	3	Y	167	180	1			74
						2	4	184	9							
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	314	1	5271	3	Y	152	129	1			97
						1	4	167	9							
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	276	1	5440	3	Y	191	188	1			100
						210	9									
06	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	274	1	5381	3	Y	162	162	1			100
						16	4	178	9							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 263724		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935								
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	316	1	2441	3	Y	403	391	0			46
						9	4	443	9							
02	3192 X	3043	-0-	-149	-0-	320	1	2413	3	Y	279	277	0			48
						3	4	307	9							
03	3534 X	3150	-0-	-384	-0-	298	1	2570	3	Y	256	262	0			42
						282	9									
04	3480 X	3126	-0-	-354	-0-	258	1	2307	3	Y	507	490	0			59
						3	4	558	9							
05	3596 X	3197	-0-	-399	-0-	293	1	2375	3	Y	479	513	0			25
						2	4	527	9							
06	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	246	1	2497	3	Y	440	439	0			26
						10	4	484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		20H	RRCID -> 263725			COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH	7335 PERF. 7856 - 12685	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	471 1	3640 3	508 9	Y	462	445 0		47
							13 4							
02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	422 1	3186 3	520 9	Y	473	468 0		52
							4 4							
03		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	432 1	3732 3		Y	406	413 0		45
							447 9							
04		4320 X	4165	-0-	-155	-0-	374 1	3343 3	444 9	Y	404	392 0		57
							4 4							
05		4464 X	3734	-0-	-730	-0-	367 1	2979 3	385 9	Y	350	383 0		24
							3 4							
06		4320 X	3802	-0-	-518	-0-	302 1	3060 3	428 9	Y	389	388 0		25
							12 4							

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		21H	RRCID -> 263726			COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH	7266 PERF. 9234 - 12987	

01		2697 X	2598	-0-	-99	-0-	254 1	1965 3	372 9	Y	338	325 0		35
							7 4							
02		2436 X	2259	-0-	-177	-0-	218 1	1643 3	396 9	Y	360	355 0		40
							2 4							
03		2697 X	2636	-0-	-61	-0-	233 1	2008 3		Y	359	365 0		34
							395 9							
04		2520 X	2045	-0-	-475	-0-	177 1	1582 3	284 9	Y	258	251 0		41
							2 4							
05		2604 X	2153	-0-	-451	-0-	206 1	1665 3	281 9	Y	255	279 0		17
							1 4							
06		2550 N	2412	-0-	-138	-0-	190 1	1928 3	286 9	Y	260	259 0		18
							8 4							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		7H	RRCID -> 263727			COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH	7669 PERF. 8123 - 13116	

01		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	237 1	3718 3	288 9	Y	262	255 0		37
							4 4							
02		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	286 1	4587 3	388 9	Y	353	357 0		33
							3 4							
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	279 1	4058 3	251 9	Y	228	214 0		47
							3 4							
04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	235 1	3767 3	259 9	Y	235	242 0		40
							6 4							
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	224 1	3683 3	292 9	Y	265	282 0		23
							33 4							
06		3960 X	3176	-0-	-784	-0-	163 1	2560 3	284 9	Y	258	247 0		34
							169 4							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		31H	RRCID -> 263740			COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH	8008 PERF. 8681 - 13303	

01		3937 X	3489	-0-	-448	-0-	197 1	3156 3	136 9	Y	124	130 0		16
							136 9							
02		3556 X	1764	-0-	-1792	-0-	97 1	1567 3	100 9	Y	91	94 0		13
							100 9							
03		3937 X	2209	-0-	-1728	-0-	134 1	1892 3	183 9	Y	166	153 0		26
							183 9							
04		3810 X	2526	-0-	-1284	-0-	160 1	2194 3	172 9	Y	156	138 0		44
							172 9							
05		3937 X	2544	-0-	-1393	-0-	245 1	2155 3	144 9	Y	131	150 0		25
							144 9							
06		3390 X	1717	-0-	-1673	-0-	104 1	1435 3	66 4	Y	102	96 0		31
							66 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
CAGE		WELL #:		8TV	RRCID -> 263743	COMPL. DATE 06/25/2021	TOTAL DEPTH 5823	PERF. 6380	- 11231							
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 263751	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 6553	PERF. 7951	- 12636		
01	1829 X	1654	-0-	-175	-0-	161 1	1249 3	Y	217	209 0	61
						5 4	239 9				
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	157 1	1190 3	Y	252	249 0	64
						2 4	277 9				
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	140 1	1211 3	Y	259	265 0	58
						285 9					
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	154 1	1384 3	Y	236	228 0	66
						2 4	260 9				
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	193 1	1564 3	Y	200	235 0	31
						1 4	220 9				
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	157 1	1600 3	Y	218	217 0	32
						7 4	240 9				

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 263866	COMPL. DATE 04/10/2011	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 8381	- 13100		
01	2955 N	2823	-0-	-132	-0-	696 1	1553 3	Y	521	487 0	113
						1 4	573 9				
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	458 1	1037 3	Y	362	408 0	67
						1 4	398 9				
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	499 1	1270 3	Y	497	499 0	65
						547 9					
04	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	475 1	1346 3	Y	424	393 0	96
						466 9					
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	552 1	1499 3	Y	433	462 0	67
						1 4	476 9				
06	2160 X	1311	-0-	-849	-0-	235 1	835 3	Y	219	217 0	69
						241 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		12H	RRCID -> 263867	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 7651	PERF. 8630	- 13306		
01	4929 X	4371	-0-	-558	-0-	187 1	3599 3	Y	532	534 0	72
						585 9					
02	4452 X	4209	-0-	-243	-0-	181 1	3495 3	Y	484	489 0	67
						1 4	532 9				
03	4929 X	4508	-0-	-421	-0-	188 1	3729 3	Y	535	540 0	62
						2 4	589 9				
04	4230 X	4007	-0-	-223	-0-	161 1	3343 3	Y	457	399 0	120
						503 9					
05	4650 X	4298	-0-	-352	-0-	175 1	3672 3	Y	410	466 0	64
						451 9					
06	4500 X	2295	-0-	-2205	-0-	78 1	1968 3	Y	178	182 0	60
						53 4	196 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		17H	RRCID -> 263869			COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

01		2666 X	2538	-0-	-128	-0-		1736	1	227	3	Y	523	507	0	30
								575	9							
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		2329	1	46	3	Y	647	661	0	16
								712	9							
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-		2310	1	138	3	Y	315	319	0	12
								1	4	347	9					
04		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-		1875	1	248	3	Y	598	549	0	61
								3	4	658	9					
05		2666 X	2528	-0-	-138	-0-		1711	1	481	3	Y	305	352	0	14
								336	9							
06		2580 X	2352	-0-	-228	-0-		1672	1	366	3	Y	278	279	0	13
								8	4	306	9					

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		13H	RRCID -> 263870			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074				
01		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		570	1	4402	3	Y	368	356	0	44
								16	4	405	9					
02		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-		541	1	4088	3	Y	479	472	0	51
								6	4	527	9					
03		5053 X	4680	-0-	-373	-0-		433	1	3747	3	Y	454	461	0	44
								1	4	499	9					
04		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-		457	1	4089	3	Y	441	428	0	57
								5	4	485	9					
05		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-		529	1	4291	3	Y	455	486	0	26
								4	4	501	9					
06		4890 X	4404	-0-	-486	-0-		355	1	3605	3	Y	390	389	0	27
								15	4	429	9					

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		14H	RRCID -> 263871			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761				
01		3100 X	3073	-0-	-27	-0-		308	1	2381	3	Y	341	329	0	39
								9	4	375	9					
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		324	1	2442	3	Y	377	372	0	44
								3	4	415	9					
03		3317 X	2830	-0-	-487	-0-		258	1	2229	3	Y	312	318	0	38
								343	9							
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		264	1	2360	3	Y	325	315	0	48
								3	4	358	9					
05		3348 X	2938	-0-	-410	-0-		286	1	2319	3	Y	301	327	0	22
								2	4	331	9					
06		3240 X	3125	-0-	-115	-0-		249	1	2528	3	Y	307	306	0	23
								10	4	338	9					

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		15H	RRCID -> 263872			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147				
01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-		517	1	4001	3	Y	396	382	0	42
								15	4	436	9					
02		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		411	1	3102	3	Y	376	372	0	46
								4	4	414	9					
03		3999 X	3289	-0-	-710	-0-		306	1	2641	3	Y	311	317	0	40
								342	9							
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-		506	1	4528	3	Y	302	293	0	49
								6	4	332	9					
05		3999 X	3917	-0-	-82	-0-		395	1	3207	3	Y	284	312	0	21
								3	4	312	9					
06		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		325	1	3293	3	Y	293	292	0	22
								13	4	322	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508													
M	O	ALLOW CODE	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

01		4495 X	3206	-0-	-1289	-0-	143 1	2731 3	Y	295	293 0		57
							7 4	325 9					
02		3276 X	3052	-0-	-224	-0-	131 1	2655 3	Y	232	230 0		59
							11 4	255 9					
03		4650 X	3557	-0-	-1093	-0-	181 1	3081 3	Y	257	265 0		51
							12 4	283 9					
04		4500 X	3383	-0-	-1117	-0-	123 1	2972 3	Y	253	225 0		79
							10 4	278 9					
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	129 1	3384 3	Y	296	321 0		54
							10 4	326 9					
06		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	71 1	3259 3	Y	252	245 0		61
							9 4	277 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824													
01		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	239 1	4567 3	Y	368	365 0		50
							12 4	405 9					
02		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	199 1	4059 3	Y	329	323 0		56
							17 4	362 9					
03		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	263 1	4481 3	Y	323	330 0		49
							18 4	355 9					
04		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	185 1	4490 3	Y	308	274 0		83
							15 4	339 9					
05		4929 X	4678	-0-	-251	-0-	160 1	4204 3	Y	274	301 0		56
							13 4	301 9					
06		4770 X	4477	-0-	-293	-0-	90 1	4141 3	Y	213	208 0		61
							12 4	234 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728													
01		4557 X	146	-0-	-4411	-0-	6 1	127 3	Y	11	14 0		38
							1 4	12 9					
02		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	270 1	5492 3	Y	374	357 0		55
							23 4	411 9					
03		4557 X	4027	-0-	-530	-0-	204 1	3476 3	Y	303	310 0		48
							14 4	333 9					
04		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	170 1	4117 3	Y	317	281 0		84
							14 4	349 9					
05		4557 X	4399	-0-	-158	-0-	149 1	3909 3	Y	299	326 0		57
							12 4	329 9					
06		4410 X	3640	-0-	-770	-0-	72 1	3325 3	Y	212	207 0		62
							10 4	233 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934													
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	123 1	1919 3	Y	186	181 0		17
							2 4	205 9					
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	86 1	1380 3	Y	147	148 0		16
							1 4	162 9					
03		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	177 1	2570 3	Y	205	192 0		29
							2 4	226 9					
04		3000 N	3012	-0-	12	12	162 1	2593 3	Y	230	233 0		26
							4 4	253 9					
05		3100 N	3096	-0-	-4	8	160 1	2633 3	Y	254	263 0		17
							24 4	279 9					
06		1206 N	1198	-0-	-8	-0-	60 1	935 3	Y	129	123 0		23
							61 4	142 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3160	-0-	60	60	184	1	2875	3	Y	89	86 0	3
						3	4	98	9				
02	2800 N	3878	-0-	1078	1138	208	1	3343	3	Y	295	295 0	3
						2	4	325	9				
03	3100 N	3699	-0-	599	1737	208	1	3026	3	Y	420	394 0	29
						3	4	462	9				
04	5287 X	3550	-0-	-1737	-0-	179	1	2874	3	Y	447	450 0	26
						5	4	492	9				
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	187	1	3086	3	Y	511	521 0	16
						28	4	562	9				
06	2130 X	1560	-0-	-570	-0-	76	1	1194	3	Y	192	184 0	24
						79	4	211	9				

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	73	1	384	3	N	91		282
						100	9						
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	N	82	188 1	176
						90	9						
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	N	94		270
						103	9						
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	88		358
						97	9						
05	961 N	788	-0-	-173	-0-	54	1	646	3	N	80	182 1	256
						88	9						
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	601	3	N	100		356
						110	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	130	1	3711	3	Y	538	515 0	60
						592	9						
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	121	1	3384	3	Y	442	458 0	44
						486	9						
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	485	477 0	52
						534	9						
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	146	1	3572	3	Y	449	389 0	112
						494	9						
05	4309 X	4219	-0-	-90	-0-	141	1	3548	3	Y	481	516 0	77
						1	4	529	9				
06	4170 X	3259	-0-	-911	-0-	98	1	2804	3	Y	253	263 0	67
						79	4	278	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		14H	RRCID ->	264009	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7911 - 12900			
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	

01		2790 X	2571	-0-	-219	-0-	70	1	2000	3	Y	455	435	0	42
							501	9							
02		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	Y	372	384	0	30
							409	9							
03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	88	1	2311	3	Y	367	362	0	35
							404	9							
04		2520 X	2256	-0-	-264	-0-	74	1	1821	3	Y	328	285	0	78
							361	9							
05		2790 N	2467	-0-	-323	-0-	80	1	2023	3	Y	330	357	0	51
							1	4	363	9					
06		2700 N	1922	-0-	-778	-0-	56	1	1599	3	Y	202	207	0	46
							45	4	222	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		15H	RRCID ->	264010	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	8080 - 12898			

01		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	155	1	4450	3	Y	569	545	0	54
							1	4	626	9					
02		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	3	Y	519	535	0	38
							571	9							
03		4991 X	4966	-0-	-25	-0-	157	1	4127	3	Y	619	608	0	49
							1	4	681	9					
04		4830 X	4573	-0-	-257	-0-	155	1	3801	3	Y	561	487	0	123
							617	9							
05		4991 X	4907	-0-	-84	-0-	163	1	4097	3	Y	587	631	0	79
							1	4	646	9					
06		4830 X	4245	-0-	-585	-0-	126	1	3580	3	Y	399	404	0	74
							100	4	439	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		17H	RRCID ->	264017	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8049 - 12689			

01		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	132	1	3769	3	Y	467	447	0	37
							514	9							
02		3500 X	3261	-0-	-239	-0-	100	1	2805	3	Y	324	339	0	22
							356	9							
03		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	144	1	3770	3	Y	404	397	0	29
							444	9							
04		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	3	Y	452	388	0	93
							497	9							
05		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	157	1	3946	3	Y	432	467	0	58
							1	4	475	9					
06		3750 X	2740	-0-	-1010	-0-	81	1	2316	3	Y	252	260	0	50
							66	4	277	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		18H	RRCID ->	264018	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7988 - 12909			

01		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	154	1	4439	3	Y	456	438	0	41
							1	4	502	9					
02		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	161	1	4522	3	Y	449	461	0	29
							1	4	494	9					
03		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	175	1	4610	3	Y	403	398	0	34
							1	4	443	9					
04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	186	1	4554	3	Y	358	311	0	81
							394	9							
05		5735 X	5356	-0-	-379	-0-	186	1	4675	3	Y	449	476	0	54
							1	4	494	9					
06		5550 X	3335	-0-	-2215	-0-	100	1	2851	3	Y	276	279	0	51
							80	4	304	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728				
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

01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	380 1	7151 3	Y	469	457	0			39
						26 4	516 9							
02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	285 1	6129 3	Y	400	421	0			18
						12 4	440 9							
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	295 1	6378 3	Y	411	410	0			19
						283 4	452 9							
04	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	504 1	9101 3	Y	465	413	0			71
						25 4	512 9							
05	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	525 1	8388 3	Y	558	571	0			58
						33 4	614 9							
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	251 1	5151 3	Y	609	636	0			31
						171 4	670 9							

BEINHORN RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783				

01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	321 1	6131 3	Y	462	458	0			62
						16 4	508 9							
02	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	275 1	5613 3	Y	408	402	0			68
						24 4	449 9							
03	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	359 1	6107 3	Y	304	316	0			56
						24 4	334 9							
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	240 1	5827 3	Y	368	324	0			100
						20 4	405 9							
05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	224 1	5878 3	Y	334	368	0			66
						18 4	367 9							
06	6150 X	5315	-0-	-835	-0-	106 1	4889 3	Y	278	271	0			73
						14 4	306 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202				

01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	72 1	1796 3	Y	177	162	1			15
						195 9								
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42 1	787 3	Y	72	77	1			10
						79 9								
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	71 1	1350 3	Y	134	126	1			18
						12 4	147 9							
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	18	1			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772				

01	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	20 1	683 3	Y	427	368	1			520
						470 9								
02	1204 X	326	-0-	-878	-0-	10 1	185 3	Y	119	365	1			274
						131 9								
03	1333 X	7	-0-	-1326	-0-	6 1	1 3	Y	-0-					274
04	1140 X	2	-0-	-1138	-0-	2 1		Y	-0-					274
05	1178 X	26	-0-	-1152	-0-	26 1		Y	-0-					274
06	1140 X	188	-0-	-952	-0-	12 1	176 3	Y	-0-					274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	27 1	7360 3	Y	592	588 0		36
							651 9						
02		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	23 1	6473 3	Y	551	538 0		49
							606 9						
03		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	25 1	7438 3	Y	616	630 0		35
							2 4	678 9					
04		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	24 1	7089 3	Y	611	557 0		89
							672 9						
05		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	25 1	7057 3	Y	570	615 0		44
							627 9						
06		7440 X	7296	-0-	-144	-0-	23 1	6774 3	Y	425	405 0		64
							31 4	468 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518													

01		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	134 1	5497 3	Y	536	529 0		40
							1 4	590 9					
02		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	126 1	4947 3	Y	468	462 0		46
							1 4	515 9					
03		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	150 1	5495 3	Y	499	506 0		39
							1 4	549 9					
04		5940 X	5702	-0-	-238	-0-	146 1	5011 3	Y	484	449 0		74
							13 4	532 9					
05		6138 X	5713	-0-	-425	-0-	159 1	4950 3	Y	494	513 0		55
							61 4	543 9					
06		5940 X	4277	-0-	-1663	-0-	123 1	3650 3	Y	364	369 0		50
							104 4	400 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191													

01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	89 1	2212 3	Y	122	118 1		13
							134 9						
02		2800 N	3271	-0-	471	471	145 1	2739 3	Y	351	323 1		41
							1 4	386 9					
03		3100 N	2875	-0-	-225	246	125 1	2354 3	Y	342	333 1		50
							20 4	376 9					
04		2784 N	2538	-0-	-246	-0-	124 1	2181 3	Y	211	233 1		28
							1 4	232 9					
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	146 1	2684 3	Y	284	287 1		25
							3 4	312 9					
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	150 1	2501 3	Y	251	247 1		29
							321 4	276 9					

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057													

01		3534 X	2370	-0-	-1164	-0-	137 1	1864 3	Y	335	328 1		89
							369 9						
02		3192 X	2917	-0-	-275	-0-	244 1	2387 3	Y	260	250 1		99
							286 9						
03		3100 X	2734	-0-	-366	-0-	308 1	2160 3	Y	242	278 1		63
							266 9						
04		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	288 1	2169 3	Y	201	206 1		58
							221 9						
05		3224 X	3210	-0-	-14	-0-	472 1	2431 3	Y	279	266 1		71
							307 9						
06		3120 X	2059	-0-	-1061	-0-	351 1	1561 3	Y	134	120 1		85
							147 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	364	1	2187	3	Y	177	183	1	70	
						195	9								
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	351	1	1999	3	Y	174	137	1	107	
						1	4	191	9						
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	447	1	2407	3	Y	201	225	1	83	
						221	9								
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	412	1	2175	3	Y	169	142	1	110	
						3	4	186	9						
05	2821 X	1308	-0-	-1513	-0-	219	1	993	3	Y	83	116	1	77	
						5	4	91	9						
06	2970 X	1135	-0-	-1835	-0-	135	1	823	3	Y	104	90	1	91	
						63	4	114	9						

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	N	71	182	1	229	
						78	9								
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	3	N	71			300	
						78	9								
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	3	N	66	188	1	178	
						73	9								
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	978	3	N	70			248	
						77	9								
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	159	1	1904	3	N	93	178	1	163	
						102	9								
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	3	N	79			242	
						87	9								

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

01	T. A.	1165	-0-	1165	1165	171	1	905	3	N	81			314	
						89	9								
02	T. A.	2173	-0-	2173	3338	124	1	2003	3	N	42	190	1	166	
						46	9								
03	T. A.	1676	-0-	1676	5014	83	1	1517	3	N	69			235	
						76	9								
04	T. A.	1385	-0-	1385	6399	126	1	1186	3	N	66	179	1	122	
						73	9								
05	8058 X	1659	-0-	-6399	-0-	123	1	1478	3	N	53			175	
						58	9								
06	2340 X	1415	-0-	-925	-0-	156	1	1246	3	N	12			187	
						13	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

01	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	207	1	3314	3	Y	228	237	0	30	
						251	9								
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	204	1	3292	3	Y	185	187	0	28	
						204	9								
03	4092 X	3995	-0-	-97	-0-	251	1	3533	3	Y	192	187	0	33	
						211	9								
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	247	1	3402	3	Y	181	161	0	53	
						1	4	199	9						
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	401	1	3542	3	Y	185	202	0	36	
						1	4	204	9						
06	3960 X	2490	-0-	-1470	-0-	153	1	2115	3	Y	114	113	0	37	
						97	4	125	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH			WELL #: 4HR		RRCID -> 264116		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	259	1	690	3	Y	69	83	1		5
						76	9								
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	334	1	831	3	Y	100	95	1		10
						110	9								
03	3100 N	3251	-0-	151	151	1235	1	1738	3	Y	253	249	1		14
						278	9								
04	1817 N	1666	-0-	-151	-0-	709	1	591	3	Y	333	327	1		20
						366	9								
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	298	1	415	3	Y	164	174	1		10
						180	9								
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	456	1	635	3	Y	273	261	1		22
						300	9								

STUMBERG RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 264117		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456					

01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	233	1	618	3	Y	321	318	1		14
						353	9								
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	241	1	601	3	Y	212	210	1		16
						233	9								
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	906	1	1274	3	Y	178	187	1		7
						196	9								
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	576	1	480	3	Y	152	153	1		6
						167	9								
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	426	1	594	3	Y	174	172	1		8
						191	9								
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	371	1	515	3	Y	272	258	1		22
						299	9								

STUMBERG RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 264118		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314					

01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	211	1	561	3	Y	447	452	1		31
						492	9								
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	195	1	485	3	Y	329	324	1		36
						362	9								
03	3100 N	3577	-0-	477	477	1216	1	1711	3	Y	591	589	1		38
						650	9								
04	1742 N	1265	-0-	-477	-0-	397	1	331	3	Y	488	492	1		34
						537	9								
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	268	1	374	3	Y	340	348	1		26
						374	9								
06	660 X	529	-0-	-131	-0-	177	1	246	3	Y	96	109	1		13
						106	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 264120		COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860					

01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	292	1	4677	3	Y	160	163	0		20
						176	9								
02	3892 X	3499	-0-	-393	-0-	195	1	3146	3	Y	144	143	0		21
						158	9								
03	4309 X	2454	-0-	-1855	-0-	155	1	2179	3	Y	109	110	0		20
						120	9								
04	4170 X	1955	-0-	-2215	-0-	122	1	1676	3	Y	143	122	0		41
						157	9								
05	4309 X	3183	-0-	-1126	-0-	299	1	2639	3	Y	222	224	0		39
						1	4	244	9						
06	4170 X	1911	-0-	-2259	-0-	114	1	1586	3	Y	125	124	0		40
						73	4	138	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
STANLEY RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 264123			COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	282 1	5504 3	1 4	206 9	Y	187	191 1			93
02	5012 X	4335	-0-	-677	-0-	206 1	3979 3	5 4	145 9	Y	132	149 1			76
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	273 1	5219 3	2 4	196 9	Y	178	187 1			67
04	5370 X	5354	-0-	-16	-0-	292 1	4898 3	1 4	163 9	Y	148	127 1			88
05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	275 1	5410 3	171 9		Y	155	158 1			85
06	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	296 1	5831 3	18 4	198 9	Y	180	174 1			91

STANLEY RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 264124			COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062				
01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	341 1	6652 3	1 4	216 9	Y	196	197 1			131
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	309 1	5970 3	8 4	190 9	Y	173	186 1			118
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	345 1	6576 3	2 4	212 9	Y	193	209 1			102
04	6870 X	6778	-0-	-92	-0-	371 1	6227 3	1 4	179 9	Y	163	139 1			126
05	7099 X	6072	-0-	-1027	-0-	283 1	5576 3	213 9		Y	194	194 1			126
06	6870 X	5065	-0-	-1805	-0-	234 1	4615 3	14 4	202 9	Y	184	183 1			127

STANLEY RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 264133			COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270				
01	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	260 1	5067 3	1 4	175 9	Y	159	162 1			108
02	5348 X	4867	-0-	-481	-0-	231 1	4474 3	6 4	156 9	Y	142	153 1			97
03	5890 X	5325	-0-	-565	-0-	256 1	4902 3	2 4	165 9	Y	150	163 1			84
04	5430 X	5069	-0-	-361	-0-	277 1	4657 3	1 4	134 9	Y	122	104 1			102
05	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	254 1	5010 3	141 9		Y	128	131 1			99
06	5340 X	4456	-0-	-884	-0-	209 1	4110 3	12 4	125 9	Y	114	115 1			98

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 264135			COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976				
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52 1	397 3	1 4	193 9	Y	175	165 0			15
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59 1	449 3	1 4	204 9	Y	185	183 0			17
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	82 1	711 3	221 9		Y	201	204 0			14
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	72 1	645 3	1 4	191 9	Y	174	169 0			19
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	76 1	624 3	1 4	187 9	Y	170	181 0			8
06	990 N	928	-0-	-62	-0-	66 1	674 3	3 4	185 9	Y	168	167 0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														
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

01		4486 X	4486	-0-	-0-	467	1	3608	3	Y	362	350	0	42
						13	4	398	9					
02		4262 X	4262	-0-	-0-	449	1	3393	3	Y	377	372	0	47
						5	4	415	9					
03		4402 X	4163	-0-	-239	393	1	3394	3	Y	342	348	0	41
						376	9							
04		4410 X	4410	-0-	-0-	405	1	3615	3	Y	351	340	0	52
						4	4	386	9					
05		4712 X	4456	-0-	-256	448	1	3634	3	Y	337	365	0	24
						3	4	371	9					
06		4560 X	4045	-0-	-515	326	1	3316	3	Y	354	353	0	25
						14	4	389	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														

01		3452 X	3452	-0-	-0-	191	1	3054	3	Y	188	195	0	22
						207	9							
02		3164 X	2499	-0-	-665	136	1	2200	3	Y	148	150	0	20
						163	9							
03		3534 X	2667	-0-	-867	162	1	2288	3	Y	197	186	0	31
						217	9							
04		3750 X	2632	-0-	-1118	164	1	2267	3	Y	182	162	0	51
						1	4	200	9					
05		3875 X	2769	-0-	-1106	265	1	2333	3	Y	155	177	0	29
						171	9							
06		3330 X	2041	-0-	-1289	124	1	1720	3	Y	107	104	0	32
						79	4	118	9					

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														

01		9300 X	8634	-0-	-666	386	1	8036	3	Y	193	242	1	37
						212	9							
02		8400 X	8302	-0-	-98	364	1	7644	3	Y	267	243	1	61
						294	9							
03		8803 X	8803	-0-	-0-	386	1	7896	3	Y	474	488	1	47
						521	9							
04		8370 X	7832	-0-	-538	361	1	6959	3	Y	465	429	1	83
						512	9							
05		9207 X	7458	-0-	-1749	321	1	6671	3	Y	424	430	1	77
						466	9							
06		8971 X	8971	-0-	-0-	382	1	8050	3	Y	490	488	1	79
						539	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														

01		5437 X	5437	-0-	-0-	236	1	4919	3	Y	256	291	1	42
						282	9							
02		2497 X	2497	-0-	-0-	108	1	2266	3	Y	112	124	1	30
						123	9							
03		3602 X	3602	-0-	-0-	160	1	3280	3	Y	147	163	1	14
						162	9							
04		2310 X	959	-0-	-1351	46	1	881	3	Y	29	37	1	6
						32	9							
05		2387 X	524	-0-	-1863	23	1	487	3	Y	13	17	1	2
						14	9							
06		7532 X	7532	-0-	-0-	331	1	6960	3	Y	219	192	1	29
						241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	250 1	1929 3	Y	454	438 0		67
							7 4	499 9					
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	209 1	1579 3	Y	448	443 0		72
							2 4	493 9					
03		3100 N	3357	-0-	257	257	289 1	2498 3	Y	518	527 0		63
							570 9						
04		2010 N	1600	-0-	-410	-0-	137 1	1225 3	Y	215	209 0		69
							1 4	237 9					
05		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	257 1	2084 3	Y	466	509 0		26
							2 4	513 9					
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	220 1	2231 3	Y	465	463 0		28
							9 4	512 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712													
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	190 1	406 3	Y	342	358 0		94
							376 9						
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	183 1	554 3	Y	327	295 0		126
							360 9						
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	214 1	697 3	Y	316	344 0		98
							348 9						
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	288 1	759 3	Y	441	389 0		150
							2 4	485 9					
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	213 1	711 3	Y	339	286 0		203
							1 4	373 9					
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	97 1	392 3	Y	231	273 0		161
							3 4	254 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
01		6727 X	6655	-0-	-72	-0-	304 1	5796 3	Y	491	487 0		79
							15 4	540 9					
02		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	280 1	5699 3	Y	522	511 0		90
							24 4	574 9					
03		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	408 1	6941 3	Y	516	527 0		79
							28 4	568 9					
04		6750 X	6464	-0-	-286	-0-	237 1	5729 3	Y	435	389 0		125
							19 4	479 9					
05		7192 X	6767	-0-	-425	-0-	229 1	6017 3	Y	456	496 0		85
							19 4	502 9					
06		6960 X	6552	-0-	-408	-0-	129 1	5947 3	Y	417	405 0		97
							17 4	459 9					

WORTHHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
01		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	379 1	8012 3	Y	310	313 1		61
							4 4	341 9					
02		7672 X	7654	-0-	-18	-0-	330 1	6975 3	Y	316	332 1		45
							1 4	348 9					
03		8494 X	7172	-0-	-1322	-0-	314 1	6573 3	Y	251	260 1		36
							9 4	276 9					
04		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	417 1	8289 3	Y	219	214 1		41
							1 4	241 9					
05		8494 X	7445	-0-	-1049	-0-	316 1	6818 3	Y	279	287 1		33
							4 4	307 9					
06		8220 X	7004	-0-	-1216	-0-	298 1	6525 3	Y	156	165 1		24
							9 4	172 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	236 1	1643 3	Y	339	364 1		20
							1 4	373 9					
02		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	263 1	2086 3	Y	245	219 1		46
							270 9						
03		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	289 1	2268 3	Y	270	276 1		40
							1 4	297 9					
04		3000 N	3073	-0-	73	73	339 1	2392 3	Y	308	314 1		34
							3 4	339 9					
05		3100 N	3131	-0-	31	104	387 1	2458 3	Y	258	170 0	77 1	45
							2 4	284 9					
06		2953 N	2849	-0-	-104	-0-	304 1	2224 3	Y	218	229 0		34
							81 4	240 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													

01		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	349 1	6553 3	Y	653	634 0		46
							23 4	718 9					
02		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	312 1	6737 3	Y	573	599 0		20
							14 4	630 9					
03		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	300 1	6485 3	Y	695	691 0		24
							287 4	765 9					
04		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	449 1	8127 3	Y	600	534 0		90
							23 4	660 9					
05		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	532 1	8486 3	Y	670	689 0		71
							33 4	737 9					
06		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	298 1	6097 3	Y	987	1017 0		41
							202 4	1086 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228													

01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	149 1	319 3	Y	374	376 0		39
							411 9						
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	137 1	416 3	Y	359	321 0		77
							395 9						
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	152 1	493 3	Y	344	371 0		50
							378 9						
04		840 N	640	-0-	-200	-0-	91 1	239 3	Y	281	262 0		69
							1 4	309 9					
05		868 N	814	-0-	-54	-0-	113 1	379 3	Y	292	241 0		120
							1 4	321 9					
06		840 N	838	-0-	-2	-0-	104 1	422 3	Y	280	305 0		95
							4 4	308 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	220	1	7842	3	Y	547	561 0	33
						6	4	602	9				
*08	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	220	1	7501	3	Y	497	493 0	37
						14	4	547	9				
*09	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	224	1	7246	3	Y	458	447 0	48
						24	4	504	9				
*10	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	289	1	7845	3	Y	602	610 0	40
						20	4	662	9				
*11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	255	1	7138	3	Y	544	532 0	52
						14	4	598	9				
*12	8060 X	6452	-0-	-1608	-0-	193	1	5670	3	Y	519	528 0	43
						18	4	571	9				
*01	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	274	1	8829	3	Y	628	601 0	70
						23	4	691	9				
*02	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	250	1	7989	3	Y	546	563 0	53
						12	4	601	9				
*03	8060 X	7839	-0-	-221	-0-	204	1	7056	3	Y	521	524 0	50
						6	4	573	9				
*04	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	206	1	7283	3	Y	632	552 0	130
						8	4	695	9				
*05	8060 X	7373	-0-	-687	-0-	182	1	6640	3	Y	488	571 0	47
						14	4	537	9				
06	7800 X	6935	-0-	-865	-0-	149	1	6191	3	Y	493	494 0	46
						53	4	542	9				

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	24	1	1576	3	Y	299	294 0	28
						2	4	329	9				
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	23	1	1469	3	Y	342	325 0	45
						376	9						
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	27	1	1469	3	Y	317	321 0	41
						1	4	349	9				
04	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	13	1	1319	3	Y	282	274 0	49
						2	4	310	9				
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	65	1	1619	3	Y	339	365 0	23
						1	4	373	9				
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	52	1	1524	3	Y	294	294 0	23
						323	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

01	3751 X	3667	-0-	-84	-0-	417	1	2890	3	Y	326	339 1	24
						1	4	359	9				
02	3388 X	3330	-0-	-58	-0-	340	1	2697	3	Y	266	235 1	55
						293	9						
03	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	348	1	2731	3	Y	253	265 1	43
						1	4	278	9				
04	3600 X	2945	-0-	-655	-0-	333	1	2352	3	Y	234	245 1	32
						3	4	257	9				
05	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	373	1	2370	3	Y	259	171 0	49
						2	4	285	9		71 1		
06	3570 X	2926	-0-	-644	-0-	301	1	2200	3	Y	314	323 0	40
						80	4	345	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	364	1	2181	3	Y	167	157	1		64
							184	9								
02		2408 X	2265	-0-	-143	-0-	311	1	1769	3	Y	167	128	1		103
							1	4	184	9						
03		2294 X	2036	-0-	-258	-0-	297	1	1599	3	Y	127	166	1		64
							140	9								
04		2640 X	1887	-0-	-753	-0-	279	1	1472	3	Y	122	103	1		83
							2	4	134	9						
05		2728 X	2306	-0-	-422	-0-	386	1	1749	3	Y	148	137	1		94
							8	4	163	9						
06		2640 X	1856	-0-	-784	-0-	231	1	1416	3	Y	91	90	1		95
							109	4	100	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842																
01		3596 X	3483	-0-	-113	-0-	949	1	2024	3	Y	464	490	0		144
							510	9								
02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	787	1	2395	3	Y	506	451	0		199
							1	4	557	9						
03		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	952	1	3095	3	Y	511	554	0		156
							562	9								
04		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	1019	1	2679	3	Y	471	434	0		193
							6	4	518	9						
05		3596 X	3506	-0-	-90	-0-	716	1	2399	3	Y	352	299	0		246
							4	4	387	9						
06		3480 X	2556	-0-	-924	-0-	426	1	1727	3	Y	352	402	0		196
							16	4	387	9						

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
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

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903																
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	74	1	390	3	N	58	183	1		119
							64	9								
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	106	1	1718	3	N	75				194
							83	9								
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	3	N	65	189	1		70
							72	9								
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	113	1	1064	3	N	146				216
							161	9								
05		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	129	1	1544	3	N	104				320
							114	9								
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	12				332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	176 1	1272 3	Y	Y	374	375 0		10
							411 9							
02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	194 1	1603 3	Y	Y	342	343 0		9
							1 4	376 9						
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	278 1	1758 3	Y	Y	297	301 0		5
							327 9							
04		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	276 1	2010 3	Y	Y	302	273 0		34
							1 4	332 9						
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	168 1	1802 3	Y	Y	248	268 0		14
							1 4	273 9						
06		1710 N	1517	-0-	-193	-0-	98 1	1188 3	Y	Y	196	199 0		11
							15 4	216 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														

01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	223 1	1547 3	Y	Y	715	790 1		51
							1 4	787 9						
02		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	198 1	1574 3	Y	Y	638	563 1		126
							702 9							
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	209 1	1643 3	Y	Y	606	635 1		97
							1 4	667 9						
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	223 1	1578 3	Y	Y	630	651 1		76
							2 4	693 9						
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	256 1	1625 3	Y	Y	607	401 0	173 1	109
							1 4	668 9						
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	167 1	1218 3	Y	Y	486	512 0		83
							44 4	535 9						

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														

01		2635 X	1661	-0-	-974	-0-	241 1	1276 3	N	N	131	179 1		318
							144 9							
02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	159 1	2577 3	N	N	216	186 1		348
							238 9							
03		2635 X	2319	-0-	-316	-0-	110 1	2009 3	N	N	182	187 1		343
							200 9							
04		2550 X	2037	-0-	-513	-0-	178 1	1672 3	N	N	170	184 1		329
							187 9							
05		3286 X	2979	-0-	-307	-0-	223 1	2675 3	N	N	74	183 1		220
							81 9							
06		3180 X	762	-0-	-2418	-0-	79 1	629 3	N	N	49			269
							54 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														

01		3937 X	3826	-0-	-111	-0-	179 1	3267 3	Y	Y	343	240 0	105 1	11
							3 4	377 9						
02		3556 X	3221	-0-	-335	-0-	152 1	2767 3	Y	Y	274	276 0		9
							1 4	301 9						
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	198 1	3590 3	Y	Y	365	361 0		13
							1 4	402 9						
04		3810 X	3313	-0-	-497	-0-	162 1	2860 3	Y	Y	259	254 0		18
							6 4	285 9						
05		3813 X	3556	-0-	-257	-0-	188 1	3064 3	Y	Y	271	274 0		15
							6 4	298 9						
06		3810 X	3287	-0-	-523	-0-	162 1	2848 3	Y	Y	234	234 0		15
							20 4	257 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

01		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	124 1	2263 3	Y	229	160 0	69 1		8
							2 4	252 9						
02		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	113 1	2040 3	Y	229	229 0			8
							252 9							
03		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	130 1	2351 3	Y	290	287 0			11
							1 4	319 9						
04		2340 N	2338	-0-	-2	-0-	113 1	1982 3	Y	218	213 0			16
							3 4	240 9						
05		2418 N	2212	-0-	-206	-0-	115 1	1886 3	Y	188	192 0			12
							4 4	207 9						
06		2340 N	2281	-0-	-59	-0-	107 1	1862 3	Y	273	267 0			18
							12 4	300 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	161 1	2957 3	Y	247	173 0	75 1		11
							3 4	272 9						
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	139 1	2523 3	Y	202	203 0			10
							1 4	222 9						
03		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	145 1	2620 3	Y	232	230 0			12
							1 4	255 9						
04		3270 X	2674	-0-	-596	-0-	132 1	2307 3	Y	210	204 0			18
							4 4	231 9						
05		3379 X	2157	-0-	-1222	-0-	114 1	1842 3	Y	180	184 0			14
							3 4	198 9						
06		3270 X	1594	-0-	-1676	-0-	78 1	1383 3	Y	112	115 0			11
							10 4	123 9						

WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	165 1	3421 3	Y	157	172 1			26
							173 9							
02		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	146 1	3068 3	Y	137	130 1			33
							151 9							
03		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	167 1	3414 3	Y	160	176 1			17
							176 9							
04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	174 1	3361 3	Y	171	158 1			30
							188 9							
05		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	169 1	3506 3	Y	115	123 1			22
							127 9							
06		3240 X	3175	-0-	-65	-0-	140 1	2939 3	Y	87	94 1			15
							96 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	331 1	1983 3	Y	198	187 1			68
							218 9							
02		2800 N	3160	-0-	360	360	444 1	2525 3	Y	173	138 1			103
							1 4	190 9						
03		3100 N	3236	-0-	136	496	480 1	2587 3	Y	153	191 1			65
							1 4	168 9						
04		3000 N	3978	-0-	978	1474	600 1	3166 3	Y	189	146 1			108
							4 4	208 9						
05		5290 X	3816	-0-	-1474	-0-	655 1	2968 3	Y	163	166 1			105
							14 4	179 9						
06		2640 X	2208	-0-	-432	-0-	281 1	1726 3	Y	62	85 1			82
							133 4	68 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	302 1	1811 3	Y	213	201 1		79
							234 9						
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	220 1	1247 3	Y	133	119 1		93
							146 9						
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	240 1	1293 3	Y	155	181 1		67
							171 9						
04		2280 N	1573	-0-	-707	-0-	223 1	1179 3	Y	154	124 1		97
							2 4	169 9					
05		1798 N	1240	-0-	-558	-0-	194 1	880 3	Y	147	146 1		98
							4 4	162 9					
06		1650 N	980	-0-	-670	-0-	117 1	714 3	Y	85	91 1		92
							55 4	94 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798													
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	184 1	3369 3	Y	328	230 0	99 1	5
							3 4	361 9					
02		3388 X	2914	-0-	-474	-0-	140 1	2536 3	Y	215	218 0		2
							1 4	237 9					
03		3751 X	3077	-0-	-674	-0-	148 1	2673 3	Y	232	230 0		4
							1 4	255 9					
04		3630 X	2573	-0-	-1057	-0-	125 1	2201 3	Y	221	214 0		11
							4 4	243 9					
05		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	210 1	3433 3	Y	332	329 0		14
							7 4	365 9					
06		3630 X	3615	-0-	-15	-0-	175 1	3069 3	Y	318	316 0		16
							21 4	350 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
01		3565 X	2954	-0-	-611	-0-	141 1	2566 3	Y	223	156 0	68 1	4
							2 4	245 9					
02		3192 X	2588	-0-	-604	-0-	123 1	2223 3	Y	220	220 0		4
							242 9						
03		3286 X	3175	-0-	-111	-0-	152 1	2763 3	Y	235	234 0		5
							1 4	259 9					
04		2850 X	2588	-0-	-262	-0-	127 1	2226 3	Y	210	203 0		12
							4 4	231 9					
05		2945 X	2254	-0-	-691	-0-	117 1	1916 3	Y	197	200 0		9
							4 4	217 9					
06		3060 X	2490	-0-	-570	-0-	121 1	2115 3	Y	218	215 0		12
							14 4	240 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	125 1	899 3	Y	395	399 0		20
							435 9						
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	107 1	886 3	Y	399	399 0		20
							1 4	439 9					
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	184 1	1159 3	Y	400	403 0		17
							440 9						
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	175 1	1274 3	Y	377	342 0		52
							415 9						
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	121 1	1303 3	Y	346	369 0		29
							1 4	381 9					
06		1650 N	1579	-0-	-71	-0-	95 1	1144 3	Y	296	298 0		27
							14 4	326 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 2H		RRCID -> 265379		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 8833 - 14068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	116 1	4709 3	Y	605	598 0		42
							666 9						
02		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	108 1	4273 3	Y	520	514 0		48
							1 4	572 9					
03		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	125 1	4579 3	Y	540	548 0		40
							1 4	594 9					
04		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	124 1	4254 3	Y	511	475 0		76
							11 4	562 9					
05		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	145 1	4524 3	Y	569	589 0		56
							56 4	626 9					
06		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	143 1	4208 3	Y	530	533 0		53
							118 4	583 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 3H		RRCID -> 265382		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8626 - 13465		
01		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	101 1	4099 3	Y	466	460 0		30
							513 9						
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	95 1	3730 3	Y	416	411 0		35
							1 4	458 9					
03		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	117 1	4297 3	Y	431	437 0		29
							1 4	474 9					
04		4500 X	4268	-0-	-232	-0-	108 1	3718 3	Y	393	365 0		57
							10 4	432 9					
05		4650 X	4576	-0-	-74	-0-	125 1	3919 3	Y	439	454 0		42
							49 4	483 9					
06		4500 X	4273	-0-	-227	-0-	122 1	3608 3	Y	401	404 0		39
							102 4	441 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 265386		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8472 - 13633		
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	111 1	803 3	Y	341	351 0		17
							375 9						
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	81 1	672 3	Y	281	284 0		14
							1 4	309 9					
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	115 1	725 3	Y	320	321 0		13
							352 9						
04		1260 N	1198	-0-	-62	-0-	102 1	745 3	Y	319	289 0		43
							351 9						
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81 1	870 3	Y	291	310 0		24
							1 4	320 9					
06		1140 N	924	-0-	-216	-0-	49 1	594 3	Y	249	251 0		22
							7 4	274 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 265442		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8657		PERF. 9365 - 14666		
01		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	343 1	6692 3	Y	188	187 1		100
							1 4	207 9					
02		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	274 1	5294 3	Y	161	174 1		87
							7 4	177 9					
03		6045 X	6023	-0-	-22	-0-	291 1	5556 3	Y	158	174 1		71
							2 4	174 9					
04		5850 X	2639	-0-	-3211	-0-	145 1	2429 3	Y	59	56 1		74
							65 9						
05		6045 X	4296	-0-	-1749	-0-	203 1	3995 3	Y	89	87 1		76
							98 9						
06		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	313 1	6164 3	Y	128	119 1		85
							19 4	141 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		5177 X	1126	-0-	-4051	-0-		54 1	1047 3	Y	23	26 1		75
								25 9						
02		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-		354 1	6833 3	Y	134	120 1		89
								9 4	147 9					
03		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-		310 1	5925 3	Y	156	164 1		81
								2 4	172 9					
04		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-		326 1	5469 3	Y	160	135 1		106
								1 4	176 9					
05		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-		276 1	5433 3	Y	151	156 1		101
								166 9						
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		237 1	4658 3	Y	96	104 1		93
								14 4	106 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		41 1	963 3	Y	61	56 0	5 1	2
								4 4	67 9					
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		34 1	924 3	Y	141	141 0		2
								1 4	155 9					
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		42 1	1353 3	Y	240	238 0		4
								2 4	264 9					
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		46 1	1356 3	Y	194	193 0		5
								4 4	213 9					
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		43 1	1174 3	Y	206	205 0		6
								227 9						
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		47 1	1317 3	Y	478	469 0		15
								9 4	526 9					

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
01		7626 X	1213	-0-	-6413	-0-		58 1	1123 3	Y	29	50 1		10
								32 9						
02		6888 X	6850	-0-	-38	-0-		327 1	6318 3	Y	179	164 1		25
								8 4	197 9					
03		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-		352 1	6729 3	Y	177	190 1		12
								3 4	195 9					
04		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-		392 1	6574 3	Y	144	124 1		32
								1 4	158 9					
05		7595 X	6961	-0-	-634	-0-		329 1	6483 3	Y	135	140 1		27
								149 9						
06		7350 X	6202	-0-	-1148	-0-		293 1	5752 3	Y	127	127 1		27
								17 4	140 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-		10 1	242 3	Y	22	20 0	2 1	2
								1 4	24 9					
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-		12 1	315 3	Y	30	32 0		-0-
								33 9						
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-		16 1	516 3	Y	41	41 0		-0-
								1 4	45 9					
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-		12 1	350 3	Y	47	47 0		-0-
								1 4	52 9					
05		403 N	218	-0-	-185	-0-		6 1	167 3	Y	41	41 0		-0-
								45 9						
06		570 N	291	-0-	-279	-0-		8 1	214 3	Y	62	62 0		-0-
								1 4	68 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011				TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

01		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	60 1	5736 3	Y	413	401	0		93
							1 4	454 9						
02		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	85 1	5025 3	Y	366	376	0		83
							403 9							
03		6014 X	5930	-0-	-84	-0-	83 1	5441 3	Y	368	360	0		91
							1 4	405 9						
04		5820 X	5787	-0-	-33	-0-	81 1	5300 3	Y	368	333	0		126
							1 4	405 9						
05		6014 X	5942	-0-	-72	-0-	86 1	5503 3	Y	318	322	0		122
							3 4	350 9						
06		5820 X	3247	-0-	-2573	-0-	44 1	2950 3	Y	149	133	0		138
							89 4	164 9						

STANLEY RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388			

01		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	450 1	8778 3	Y	243	243	1		117
							2 4	267 9						
02		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	363 1	7002 3	Y	201	219	1		99
							9 4	221 9						
03		8525 X	7962	-0-	-563	-0-	384 1	7340 3	Y	214	233	1		80
							3 4	235 9						
04		8250 X	6110	-0-	-2140	-0-	336 1	5642 3	Y	119	106	1		93
							1 4	131 9						
05		8525 X	6742	-0-	-1783	-0-	320 1	6292 3	Y	118	122	1		89
							130 9							
06		8250 X	6257	-0-	-1993	-0-	295 1	5809 3	Y	123	121	1		91
							18 4	135 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011				TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041			

01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	46 1	1109 3	Y	166	151	0	12 1	10
							5 4	183 9						
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	50 1	1332 3	Y	171	173	0		8
							1 4	188 9						
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	45 1	1420 3	Y	154	154	0		8
							2 4	169 9						
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	50 1	1469 3	Y	182	179	0		11
							4 4	200 9						
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	55 1	1498 3	Y	187	186	0		12
							206 9							
06		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	45 1	1275 3	Y	189	190	0		11
							9 4	208 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362			

01		3782 X	2520	-0-	-1262	-0-	339 1	2035 3	Y	133	130	1		48
							146 9							
02		2940 X	986	-0-	-1954	-0-	133 1	754 3	Y	90	79	1		59
							99 9							
03		3224 X	1042	-0-	-2182	-0-	138 1	744 3	Y	145	151	1		53
							160 9							
04		2940 X	630	-0-	-2310	-0-	82 1	430 3	Y	107	92	1		68
							118 9							
05		2511 X	1213	-0-	-1298	-0-	191 1	866 3	Y	138	126	1		80
							4 4	152 9						
06		2430 X	761	-0-	-1669	-0-	89 1	545 3	Y	77	80	1		77
							42 4	85 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	284 1	2034 3	Y	435	428 0		35
						479 9						
02	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	184 1	1407 3	Y	427	427 0		35
						470 9						
03	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	225 1	1577 3	Y	488	488 0		35
						537 9						
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	231 1	1698 3	Y	475	414 0		96
						12 4						
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	231 1	1731 3	Y	396	444 0		48
						4 4						
06	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	143 1	1407 3	Y	323	302 0		69
						20 4						
							355 9					

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

01	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	33 1	6379 3	Y	312	320 1		58
						343 9						
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	30 1	5804 3	Y	324	317 1		65
						356 9						
03	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	35 1	6618 3	Y	336	334 1		67
						370 9						
04	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	33 1	6256 3	Y	345	345 1		67
						380 9						
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	34 1	6358 3	Y	320	266 1		121
						352 9						
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	32 1	5691 3	Y	275	329 1		67
						157 4						
							303 9					

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	23 1	4518 3	Y	374	366 1		53
						411 9						
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	22 1	4158 3	Y	280	285 1		48
						308 9						
03	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	21 1	3995 3	Y	250	255 1		43
						275 9						
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	22 1	4247 3	Y	257	258 1		42
						283 9						
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	23 1	4161 3	Y	226	190 1		78
						249 9						
06	4230 X	4191	-0-	-39	-0-	21 1	3844 3	Y	200	238 1		40
						106 4						
							220 9					

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	27 1	5176 3	Y	294	301 1		40
						323 9						
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	23 1	4522 3	Y	298	292 1		46
						328 9						
03	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	27 1	5187 3	Y	325	320 1		51
						358 9						
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	25 1	4809 3	Y	293	298 1		46
						322 9						
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	26 1	4879 3	Y	293	241 1		98
						322 9						
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	27 1	4736 3	Y	268	314 1		52
						130 4						
							295 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	204 1	435 3	Y	Y	252	269 0		70
							277 9							
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	178 1	539 3	Y	Y	238	214 0		94
							262 9							
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	225 1	730 3	Y	Y	231	252 0		73
							254 9							
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	235 1	618 3	Y	Y	338	297 0		114
							1 4	372 9						
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	203 1	680 3	Y	Y	286	239 0		161
							1 4	315 9						
06		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	163 1	661 3	Y	Y	166	201 0		126
							6 4	183 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	214 1	1282 3	Y	Y	236	213 1		87
							260 9							
02		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	245 1	1391 3	Y	Y	151	131 1		107
							166 9							
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	300 1	1616 3	Y	Y	157	189 1		75
							173 9							
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	241 1	1273 3	Y	Y	142	119 1		98
							2 4	156 9						
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	302 1	1370 3	Y	Y	169	158 1		109
							6 4	186 9						
06		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	168 1	1035 3	Y	Y	69	86 1		92
							80 4	76 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	562 1	4040 3	Y	Y	461	455 0		50
							1 4	507 9						
02		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	387 1	2969 3	Y	Y	513	513 0		50
							1 4	564 9						
03		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	505 1	3542 3	Y	Y	627	626 0		51
							690 9							
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	442 1	3253 3	Y	Y	520	455 0		116
							24 4	572 9						
05		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	511 1	3829 3	Y	Y	549	603 0		62
							9 4	604 9						
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	338 1	3329 3	Y	Y	463	433 0		92
							48 4	509 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
01		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	245 1	1759 3	Y	Y	356	352 0		30
							392 9							
02		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	184 1	1411 3	Y	Y	418	418 0		30
							460 9							
03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	227 1	1596 3	Y	Y	486	486 0		30
							535 9							
04		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	219 1	1612 3	Y	Y	444	388 0		86
							12 4	488 9						
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	233 1	1742 3	Y	Y	467	509 0		44
							4 4	514 9						
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	167 1	1643 3	Y	Y	349	328 0		65
							23 4	384 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 8030 - 11153						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
*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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 30H		RRCID -> 266425		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7920 - 13066						
01	4402 X	4165	-0-	-237	-0-	107	1	3672	3	Y	351	353	0			22
						386	9									
02	3976 X	3534	-0-	-442	-0-	86	1	3168	3	Y	254	248	0			28
						1	4	279	9							
03	4309 X	3738	-0-	-571	-0-	109	1	3295	3	Y	297	305	0			20
						7	4	327	9							
04	4200 X	3998	-0-	-202	-0-	135	1	3509	3	Y	321	297	0			44
						1	4	353	9							
05	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	163	1	3804	3	Y	352	367	0			29
						1	4	387	9							
06	4020 X	3694	-0-	-326	-0-	142	1	3211	3	Y	290	294	0			25
						22	4	319	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 266429		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 8222 - 13061						
01	5611 X	5137	-0-	-474	-0-	134	1	4636	3	Y	333	335	0			12
						1	4	366	9							
02	4956 X	4515	-0-	-441	-0-	110	1	4062	3	Y	311	302	0			21
						1	4	342	9							
03	5611 X	4620	-0-	-991	-0-	138	1	4137	3	Y	306	315	0			12
						8	4	337	9							
04	5430 X	4657	-0-	-773	-0-	161	1	4176	3	Y	290	270	0			32
						1	4	319	9							
05	5456 X	4926	-0-	-530	-0-	188	1	4397	3	Y	309	324	0			17
						1	4	340	9							
06	4980 X	4504	-0-	-476	-0-	176	1	4001	3	Y	272	275	0			14
						28	4	299	9							

SOUTH SPUR STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 266434		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6657		PERF. 7640 - 10798						
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	585	3	Y	185	179	1			34
						1	4	204	9							
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	326	1	1435	3	Y	426	397	1			63
						3	4	469	9							
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	245	1	1111	3	Y	205	240	1			28
						9	4	226	9							
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	198	1	730	3	Y	413	363	1			78
						32	4	454	9							
05	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	171	1	727	3	Y	469	476	1			71
						3	4	516	9							
06	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	184	1	769	3	Y	421	429	1			63
						5	4	463	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	857	1	345	3	Y	142	206
						4212	4	156	9		160	
02	2856 X	2281	-0-	-575	-0-	717	1	457	3	Y	147	191
						945	4	162	9		162	
03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	429	1	3211	4	Y	118	309
						130	9					
04	5400 X	2436	-0-	-2964	-0-	380	1	1927	4	Y	117	272
						129	9				154	
05	5580 X	2141	-0-	-3439	-0-	874	1	1198	4	Y	63	183
						69	9				152	
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-	183

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878												
01	0	1443	-0-	1443	1443	38	1	950	3	Y	414	18
						455	9				396	
02	2054 N	611	-0-	-1443	-0-	12	1	395	3	Y	185	9
						204	9				194	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	174	9
						191	9				174	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	3
						1	1	28	3	Y	10	
05	434 N	40	-0-	-394	-0-	11	9				11	2
						28	1	378	3	Y	-0-	
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	4	4					2

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329												
*07	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	294	1	5923	3	Y	571	53
						628	9				583	
*08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	137	1	2671	3	Y	236	42
						260	9				247	
*09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	102	1	2289	3	Y	169	41
						186	9				170	
*10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	100	1	2236	3	Y	235	40
						259	9				80	
*11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	3	Y	235	29
						259	9				1	
*12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	90	1	2207	3	Y	307	49
						338	9				287	
*01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	253	29
						278	9				273	
*02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	80	1	1883	3	Y	242	50
						266	9				221	
*03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	3	Y	202	49
						222	9				203	
*04	3000 N	3446	-0-	446	446	130	1	2995	3	Y	292	84
						321	9				257	
*05	3100 N	3067	-0-	-33	413	107	1	2684	3	Y	251	51
						276	9				284	
06	3000 N	2703	-0-	-297	116	72	1	2393	3	Y	216	61
						238	9				206	

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	52 1 5 4	1235 3 134 9	Y	122	111 0	9 1	4
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	929 3 157 9	Y	143	145 0		2
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	1042 3 169 9	Y	154	154 0		2
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	50 1 4 4	1472 3 250 9	Y	227	223 0		6
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	44 1 194 9	1199 3	Y	176	177 0		5
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	42 1 8 4	1175 3 226 9	Y	205	204 0		6

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 22H		RRCID -> 266566		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184				
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	582 3 23 9	Y	21	19 0	2 1	2
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19 1 24 9	483 3	Y	22	23 0		1
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	389 3 92 9	Y	84	82 0		3
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	9 1 1 4	282 3 161 9	Y	146	143 0		6
05	589 N	502	-0-	-87	-0-	12 1 179 9	311 3	Y	163	162 0		7
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	413 3 283 9	Y	257	254 0		10

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 23H		RRCID -> 266569		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114				
01	0	246	-0-	246	963	9 1 1 4	210 3 26 9	Y	24	22 0	2 1	-0-
02	1642 N	679	-0-	-963	-0-	20 1 1 4	542 3 116 9	Y	105	104 0		1
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	562 3 90 9	Y	82	82 0		1
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31 1 3 4	927 3 100 9	Y	91	90 0		2
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31 1 6 4	855 3 118 9	Y	107	103 0		4

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 266573		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278				
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	232 1 206 9	518 3	Y	187	167 0		23
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	188 1 483 9	425 3	Y	439	433 0		29
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	408 1 622 9	1039 3	Y	565	565 0		29
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	392 1 515 9	1110 3	Y	468	434 0		63
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	425 1 1 4	1153 3 495 9	Y	450	483 0		30
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	162 1 227 9	573 3	Y	206	207 0		29

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	EOM BALANCE

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	160	1	356	3	Y	59	56	0	7
						65	9							
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	183	3	Y	27	33	0	1
						30	9							
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	190	1	484	3	Y	95	93	0	3
						105	9							
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	157	1	445	3	Y	110	101	0	12
						121	9							
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	148	1	401	3	Y	126	133	0	5
						139	9							
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	174	1	619	3	Y	179	164	0	20
						197	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	592	1	1322	3	Y	234	215	0	34
						1	4							
								257	9					
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	685	1	1550	3	Y	217	232	0	19
						1	4							
								239	9					
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	509	1	1295	3	Y	191	196	0	14
						210	9							
04	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	388	1	1098	3	Y	160	148	0	26
						176	9							
05	2728 N	1339	-0-	-1389	-0-	334	1	907	3	Y	88	103	0	11
						1	4							
								97	9					
06	1950 N	850	-0-	-1100	-0-	178	1	632	3	Y	36	37	0	10
						40	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
01	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	93	1	3190	3	Y	245	245	0	12
						270	9							
02	3640 X	2973	-0-	-667	-0-	72	1	2658	3	Y	220	214	0	18
						1	4							
								242	9					
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	113	1	3391	3	Y	241	248	0	11
						7	4							
								265	9					
04	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	109	1	2850	3	Y	190	177	0	24
						1	4							
								209	9					
05	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	135	1	3132	3	Y	212	222	0	14
						233	9							
06	3660 X	3276	-0-	-384	-0-	131	1	2981	3	Y	130	133	0	11
						21	4							
								143	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
01	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	151	1	5216	3	Y	539	541	0	43
						1	4							
								593	9					
02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	127	1	4668	3	Y	481	469	0	55
						1	4							
								529	9					
03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	187	1	5599	3	Y	537	549	0	43
						11	4							
								591	9					
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	195	1	5046	3	Y	496	461	0	78
						1	4							
								546	9					
05	5797 X	5433	-0-	-364	-0-	202	1	4722	3	Y	462	489	0	51
						1	4							
								508	9					
06	5610 X	5358	-0-	-252	-0-	204	1	4632	3	Y	445	450	0	46
						32	4							
								490	9					

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

01		4185 X	3912	-0-	-273	-0-	98 1	3365 3	Y	408	410 0		23
							449 9						
02		3780 X	3274	-0-	-506	-0-	77 1	2846 3	Y	318	310 0		31
							1 4	350 9					
03		4185 X	3940	-0-	-245	-0-	110 1	3310 3	Y	466	475 0		22
							7 4	513 9					
04		4050 X	4003	-0-	-47	-0-	128 1	3327 3	Y	497	461 0		58
							1 4	547 9					
05		4185 X	3728	-0-	-457	-0-	137 1	3205 3	Y	350	376 0		32
							1 4	385 9					
06		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	154 1	3515 3	Y	443	446 0		29
							25 4	487 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813													
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	56 1	1928 3	Y	241	242 0		17
							265 9						
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	40 1	1477 3	Y	180	176 0		21
							198 9						
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	63 1	1909 3	Y	221	225 0		17
							4 4	243 9					
04		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	81 1	2110 3	Y	230	213 0		34
							1 4	253 9					
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	73 1	1691 3	Y	184	196 0		22
							202 9						
06		2160 N	2060	-0-	-100	-0-	76 1	1737 3	Y	214	215 0		21
							12 4	235 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032													
01		6107 X	4840	-0-	-1267	-0-	102 1	4549 3	Y	172	174 0		30
							189 9						
02		5516 X	4386	-0-	-1130	-0-	43 1	4204 3	Y	126	132 0		24
							139 9						
03		6107 X	4372	-0-	-1735	-0-	32 1	4146 3	Y	176	170 0		30
							194 9						
04		5220 X	4757	-0-	-463	-0-	25 1	4569 3	Y	148	122 0		56
							163 9						
05		4867 X	4755	-0-	-112	-0-	48 1	4510 3	Y	179	198 0		37
							197 9						
06		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	60 1	7243 3	Y	329	247 0		119
							99 4	362 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617													
01		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	118 1	5259 3	Y	223	228 0		32
							245 9						
02		4788 X	3661	-0-	-1127	-0-	35 1	3501 3	Y	114	129 0		17
							125 9						
03		5301 X	4492	-0-	-809	-0-	33 1	4283 3	Y	160	155 0		22
							176 9						
04		5430 X	4658	-0-	-772	-0-	24 1	4459 3	Y	159	128 0		53
							175 9						
05		5611 X	4430	-0-	-1181	-0-	45 1	4220 3	Y	150	176 0		27
							165 9						
06		5430 X	4955	-0-	-475	-0-	39 1	4720 3	Y	119	102 0		44
							65 4	131 9					

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 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

01		6293 X	6193	-0-	-100	-0-	130 1	5795 3	Y	244	261 0		42
							268 9						
02		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	57 1	5597 3	Y	301	294 0		49
							331 9						
03		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	47 1	6042 3	Y	293	293 0		49
							322 9						
04		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	31 1	5818 3	Y	312	250 0		111
							343 9						
05		6293 X	5914	-0-	-379	-0-	58 1	5536 3	Y	290	340 0		61
							1 4						
06		6090 X	5768	-0-	-322	-0-	45 1	5402 3	Y	225	194 0		92
							73 4						

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	30 1	71 3	Y	9	8 0		1
							10 9						
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	65 1	140 3	Y	218	215 0		4
							240 9						
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	15 3	Y	12	13 0		3
							13 9						
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	66 1	131 3	Y	125	125 0		3
							138 9						
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	229 1	512 3	Y	37	38 0		2
							41 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537													
01		6169 X	6052	-0-	-117	-0-	132 1	5380 3	Y	490	484 0		32
							1 4						
02		5572 X	5503	-0-	-69	-0-	124 1	4866 3	Y	465	458 0		39
							1 4						
03		6169 X	6082	-0-	-87	-0-	148 1	5437 3	Y	451	459 0		31
							1 4						
04		5850 X	5688	-0-	-162	-0-	148 1	5053 3	Y	431	400 0		62
							13 4						
05		6107 X	5635	-0-	-472	-0-	157 1	4902 3	Y	468	484 0		46
							61 4						
06		5910 X	5273	-0-	-637	-0-	159 1	4703 3	Y	253	258 0		41
							133 4						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151													
01		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	145 1	5936 3	Y	595	587 0		43
							1 4						
02		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	133 1	5216 3	Y	523	516 0		50
							1 4						
03		6448 X	6281	-0-	-167	-0-	151 1	5529 3	Y	545	553 0		42
							1 4						
04		6240 X	5855	-0-	-385	-0-	151 1	5162 3	Y	481	447 0		76
							13 4						
05		6448 X	5875	-0-	-573	-0-	164 1	5146 3	Y	455	476 0		55
							64 4						
06		6240 X	5897	-0-	-343	-0-	171 1	5060 3	Y	475	477 0		53
							143 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	266600	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8651 - 13458		
M	O	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		20H	RRCID ->	266601	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8600 - 13241	
01	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	104	1	4219	3	Y	477	471 0	31
						525	9						
02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	97	1	3823	3	Y	400	396 0	35
						1	4	440	9				
03	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	114	1	4190	3	Y	433	439 0	29
						1	4	476	9				
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	107	1	3634	3	Y	395	366 0	58
						9	4	435	9				
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	123	1	3848	3	Y	433	449 0	42
						48	4	476	9				
06	4110 X	3159	-0-	-951	-0-	91	1	2666	3	Y	297	301 0	38
						75	4	327	9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8160 - 13001	
01	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	137	1	5600	3	Y	444	439 0	20
						1	4	488	9				
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	120	1	4720	3	Y	401	396 0	25
						1	4	441	9				
03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	141	1	5157	3	Y	425	432 0	18
						1	4	468	9				
04	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	143	1	4898	3	Y	383	356 0	45
						13	4	421	9				
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	147	1	4602	3	Y	410	422 0	33
						57	4	451	9				
06	4470 X	4354	-0-	-116	-0-	127	1	3760	3	Y	327	330 0	30
						107	4	360	9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8581 - 13309	
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	126	1	5132	3	Y	557	550 0	30
						613	9						
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	118	1	4635	3	Y	469	463 0	36
						1	4	516	9				
03	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	142	1	5198	3	Y	517	524 0	29
						1	4	569	9				
04	5490 X	5339	-0-	-151	-0-	136	1	4659	3	Y	484	449 0	64
						12	4	532	9				
05	5673 X	5190	-0-	-483	-0-	142	1	4448	3	Y	495	511 0	48
						55	4	545	9				
06	5490 X	3578	-0-	-1912	-0-	103	1	3034	3	Y	324	328 0	44
						85	4	356	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
DIAMOND H STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 266611		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	225 1 2 4	1258 3 208 9	Y	189	187 0	11
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	202 1 2 4	1089 3 224 9	Y	204	204 0	11
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	359 1 1 4	1883 3 261 9	Y	237	242 0	6
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	294 1 2 4	1562 3 188 9	Y	171	164 0	13
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	219 1 2 4	1316 3 245 9	Y	223	225 0	11
06	1710 N	1273	-0-	-437	-0-	213 1 16 4	876 3 168 9	Y	153	152 0	12

DIAMOND H STATE		WELL #: 8H		RRCID -> 266614		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917			
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	376 1 3 4	2092 3 270 9	Y	245	243 0	15
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	285 1 2 4	1534 3 209 9	Y	190	190 0	15
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	310 1 270 9	1626 3	Y	245	249 0	11
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	338 1 3 4	1797 3 211 9	Y	192	185 0	18
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	314 1 3 4	1892 3 254 9	Y	231	233 0	16
06	2130 N	1430	-0-	-700	-0-	249 1 19 4	1027 3 135 9	Y	123	124 0	15

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 8H		RRCID -> 266615		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148			
01	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	5 1 130 9	2767 3	Y	118	114 0	32
02	2800 X	2754	-0-	-46	-0-	6 1 130 9	2618 3	Y	118	124 0	26
03	2852 X	2643	-0-	-209	-0-	6 1 2 4	2501 3 134 9	Y	122	119 0	29
04	2820 X	2684	-0-	-136	-0-	5 1 12 4	2532 3 135 9	Y	123	129 0	23
05	3038 X	2840	-0-	-198	-0-	4 1 4 4	2688 3 144 9	Y	131	118 0	36
06	2550 N	1366	-0-	-1184	-0-	20 1 95 4	1206 3 45 9	Y	41	43 0	34

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 12H		RRCID -> 266647		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420			
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	2 1 74 9	934 3	Y	67	65 0	18
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	2 1 72 9	994 3	Y	65	68 0	15
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	1311 3 88 9	Y	80	77 0	18
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	2 1 6 4	1130 3 78 9	Y	71	75 0	14
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	2 1 2 4	1295 3 96 9	Y	87	78 0	23
06	1200 N	594	-0-	-606	-0-	9 1 40 4	520 3 25 9	Y	23	25 0	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3906 X	3650	-0-	-256	-0-	7 1	3404 3	Y	217	215 0	53				
02	3528 X	3088	-0-	-440	-0-	239 9	2848 3	Y	212	224 0	41				
03	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	7 1	3246 3	Y	261	252 0	50				
04	3780 X	3660	-0-	-120	-0-	3 4	287 9	Y	226	237 0	39				
05	3906 X	3579	-0-	-327	-0-	6 1	3388 3	Y	187	171 0	55				
06	3540 X	2366	-0-	-1174	-0-	17 4	249 9	Y	76	76 0	55				
						5 1	3363 3	Y							
						5 4	206 9	Y							
						34 1	2083 3	Y							
						165 4	84 9	Y							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	12 1	1094 3	Y	29	28 0	24				
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	32 9	898 3	Y	25	27 0	22				
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	15 1	841 3	Y	15	15 0	22				
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	28 9	908 3	Y	45	38 0	29				
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	13 1	1268 3	Y	100	97 0	32				
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	17 9	110 9	Y	48	42 0	38				
						14 1	689 3	Y							
						50 9	53 9	Y							
						19 1		Y							
						1 4		Y							
						10 1		Y							
						21 4		Y							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	20 1	1900 3	Y	50	49 0	30				
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	55 9	1566 3	Y	54	56 0	28				
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	26 1	1604 3	Y	41	40 0	29				
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	59 9	2329 3	Y	63	56 0	36				
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	25 1	2242 3	Y	56	59 0	33				
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	45 9	62 9	Y	68	55 0	46				
						36 1	1759 3	Y							
						69 9	75 9	Y							
						35 1		Y							
						1 4		Y							
						26 1		Y							
						53 4		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24 1 151 9	2281 3	Y	137	134 0	42
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	32 1 143 9	1890 3	Y	130	134 0	38
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	34 1 120 9	2166 3	Y	109	108 0	39
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	34 1 149 9	2159 3	Y	135	121 0	53
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	2175 3	Y	123	124 0	52
06	2160 N	1145	-0-	-1015	-0-	16 1 31 4	1037 3	Y	55	49 0	58
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 27H		RRCID -> 266696		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661			
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	2 1 26 9	1130 3	Y	24	23 0	5
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	2 1 26 9	839 3	Y	24	25 0	4
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	1153 3	Y	61	57 0	8
04	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	2 1 5 4	967 3	Y	65	66 0	7
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	960 3	Y	71	64 0	14
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	24 1 119 4	1494 3	Y	79	67 0	26
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820			
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	18 1 108 9	1659 3	Y	98	95 0	24
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	23 1 87 9	1334 3	Y	79	82 0	21
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	21 1 86 9	1365 3	Y	78	77 0	22
04	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	21 1 90 9	1338 3	Y	82	74 0	30
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	1538 3	Y	84	84 0	30
06	1410 N	1277	-0-	-133	-0-	18 1 34 4	1168 3	Y	52	44 0	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 28H		RRCID -> 266716			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018			
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			
01	3689 X	3637 -0-	-52	-0-	37	1	3444	3	Y	142	141	0	37	
					156	9								
02	3332 X	3146 -0-	-186	-0-	50	1	2955	3	Y	128	132	0	33	
					141	9								
03	3895 X	3895 -0-	-0-	-0-	56	1	3681	3	Y	143	140	0	36	
					1	4	157	9						
04	3570 X	3430 -0-	-140	-0-	49	1	3227	3	Y	139	126	0	49	
					1	4	153	9						
05	3689 X	3108 -0-	-581	-0-	45	1	2941	3	Y	109	112	0	46	
					2	4	120	9						
06	4663 X	4663 -0-	-0-	-0-	65	1	4343	3	Y	114	92	0	68	
					130	4	125	9						

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 13H		RRCID -> 266717			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802			
01	1156 N	1156 -0-	-0-	-0-	2	1	1059	3	Y	86	83	0	20	
					95	9								
02	1113 N	1113 -0-	-0-	-0-	2	1	1022	3	Y	81	84	0	17	
					89	9								
03	937 N	937 -0-	-0-	-0-	2	1	855	3	Y	72	71	0	18	
					1	4	79	9						
04	930 N	876 -0-	-54	-0-	2	1	804	3	Y	61	64	0	15	
					3	4	67	9						
05	962 N	962 -0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	75	67	0	23	
					1	4	83	9						
06	900 N	738 -0-	-162	-0-	10	1	636	3	Y	37	36	0	24	
					51	4	41	9						

STUMBERG RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266718			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413			
01	0 N	5 -0-	-0-	5	590	1	1	3	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
02	613 N	23 -0-	-590	-0-	6	1	14	3	Y	3	3	0	-0-	
					3	9								
03	91 N	91 -0-	-0-	-0-	25	1	53	3	Y	12	12	0	-0-	
					13	9								
04	481 N	481 -0-	-0-	-0-	128	1	279	3	Y	67	60	0	7	
					74	9								
05	280 N	280 -0-	-0-	-0-	80	1	160	3	Y	36	41	0	2	
					40	9								
06	891 N	891 -0-	-0-	-0-	200	1	447	3	Y	222	221	0	3	
					244	9								

STUMBERG RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 266719			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0	-0-	
02	639 N	639 -0-	-0-	-0-	-0-	185	1	437	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
03	1287 N	1287 -0-	-0-	-0-	-0-	401	1	861	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
04	1112 N	1112 -0-	-0-	-0-	-0-	318	1	689	3	Y	95	84	0	11
						105	9							
05	713 N	543 -0-	-170	-0-	-0-	156	1	309	3	Y	71	77	0	5
						78	9							
06	1260 N	807 -0-	-453	-0-	-0-	231	1	517	3	Y	54	54	0	5
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	405 1	7796 3	Y	428	431 0		62
							471 9						
02		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	360 1	6948 3	Y	376	379 0		59
							1 4	414 9					
03		7595 X	4722	-0-	-2873	-0-	214 1	4234 3	Y	247	253 0		53
							2 4	272 9					
04		7500 X	4738	-0-	-2762	-0-	202 1	4204 3	Y	302	263 0		92
							332 9						
05		7750 X	4499	-0-	-3251	-0-	192 1	4039 3	Y	244	284 0		52
							268 9						
06		7500 X	2140	-0-	-5360	-0-	76 1	1897 3	Y	105	108 0		49
							51 4	116 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250													

01		0	-0-	-0-	-0-	2744			Y	-0-	11 0		-0-
02		2763 N	19	-0-	-2744	-0-	1 1	16 3	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
03		3100 N	6207	-0-	3107	3107	277 1	5502 3	Y	386	380 0		6
							3 4	425 9					
04		3000 N	5287	-0-	2287	5394	227 1	4722 3	Y	307	268 0		45
							338 9						
05		3100 N	3898	-0-	798	6192	167 1	3518 3	Y	194	214 0		25
							213 9						
06		7500 X	1308	-0-	-6192	-0-	47 1	1162 3	Y	62	65 0		22
							31 4	68 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911													

01		2697 X	2099	-0-	-598	-0-	96 1	1856 3	Y	134	135 0		19
							147 9						
02		2436 X	1576	-0-	-860	-0-	73 1	1404 3	Y	90	92 0		17
							99 9						
03		2480 X	1180	-0-	-1300	-0-	53 1	1037 3	Y	82	82 0		17
							90 9						
04		2280 X	1251	-0-	-1029	-0-	55 1	1134 3	Y	56	49 0		24
							62 9						
05		3100 N	3564	-0-	464	464	152 1	3207 3	Y	186	194 0		16
							205 9						
06		2364 N	1900	-0-	-464	-0-	67 1	1678 3	Y	100	103 0		13
							45 4	110 9					

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080													

01		4898 X	4729	-0-	-169	-0-	224 1	4376 3	Y	116	118 1		92
							1 4	128 9					
02		4424 X	4146	-0-	-278	-0-	198 1	3826 3	Y	106	113 1		85
							5 4	117 9					
03		4898 X	4692	-0-	-206	-0-	227 1	4341 3	Y	111	121 1		75
							2 4	122 9					
04		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	309 1	5191 3	Y	99	84 1		90
							1 4	109 9					
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	264 1	5196 3	Y	112	112 1		90
							123 9						
06		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	223 1	4378 3	Y	107	106 1		91
							13 4	118 9					

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 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

01		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	182 1	8096 3	Y	362	371 0			63
							398 9							
02		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	68 1	6881 3	Y	330	334 0			59
							1 4	363 9						
03		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	60 1	7690 3	Y	377	371 0			65
							415 9							
04		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	40 1	7427 3	Y	355	290 0			130
							391 9							
05		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	75 1	7136 3	Y	301	363 0			68
							1 4	331 9						
06		6990 X	3277	-0-	-3713	-0-	26 1	3122 3	Y	79	99 0			48
							42 4	87 9						

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	185 1	562 3	Y	208	133 1			75
							229 9							
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	176 1	501 3	Y	99	144 1			30
							109 9							
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	194 1	536 3	Y	217	156 1			91
							5 4	239 9						

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														

01		0	906	-0-	906	1880	235 1	397 3	Y	249	304 1			84
							274 9							
02		2800 N	3307	-0-	507	2387	610 1	1871 3	Y	750	667 1			167
							1 4	825 9						
03		3100 N	4343	-0-	1243	3630	1064 1	2369 3	Y	823	751 1			239
							5 4	905 9						
04		3000 N	4575	-0-	1575	5205	952 1	2883 3	Y	673	583 1			329
							740 9							
05		7339 X	2134	-0-	-5205	-0-	470 1	1338 3	Y	296	517 1			108
							326 9							
06		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	433 1	1194 3	Y	207	200 1			115
							11 4	228 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														

01		2883 X	2664	-0-	-219	-0-	5 1	2543 3	Y	105	102 0			27
							116 9							
02		2604 X	2410	-0-	-194	-0-	5 1	2304 3	Y	92	97 0			22
							101 9							
03		2852 X	2655	-0-	-197	-0-	6 1	2535 3	Y	102	99 0			25
							2 4	112 9						
04		2760 X	2520	-0-	-240	-0-	4 1	2404 3	Y	90	95 0			20
							13 4	99 9						
05		2666 X	2638	-0-	-28	-0-	5 1	2490 3	Y	127	114 0			33
							3 4	140 9						
06		2580 X	1503	-0-	-1077	-0-	22 1	1334 3	Y	38	40 0			31
							105 4	42 9						

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) 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
01	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	143 1 178 9	1319 3	Y	162 163 0	28
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	184 1 215 9	1640 3	Y	195 197 0	26
03	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	153 1 1 4	1322 3	Y	151 148 0	29
04	1590 N	1012	-0-	-578	-0-	96 1 94 9	822 3	Y	85 74 0	40
05	2170 N	963	-0-	-1207	-0-	90 1 123 9	750 3	Y	112 121 0	31
06	1590 N	701	-0-	-889	-0-	52 1 18 4	564 3	Y	61 56 0	36
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543		
01	4861 X	1970	-0-	-2891	-0-	182 1 110 9	1678 3	Y	100 103 0	24
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-			Y	-0- 24 0	-0-
03	3751 X	2532	-0-	-1219	-0-	245 1 1 4	2119 3	Y	152 145 0	7
04	3630 X	3148	-0-	-482	-0-	313 1 165 9	2670 3	Y	150 126 0	31
05	3565 X	3313	-0-	-252	-0-	335 1 189 9	2789 3	Y	172 180 0	23
06	2460 X	1074	-0-	-1386	-0-	80 1 28 4	865 3	Y	92 84 0	31
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321		
01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	423 1 204 9	3890 3	Y	185 187 0	38
02	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	597 1 243 9	5316 3	Y	221 223 0	36
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	398 1 2 4	3442 3	Y	179 176 0	39
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	379 1 176 9	3226 3	Y	160 134 0	65
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	406 1 216 9	3382 3	Y	196 210 0	51
06	3510 X	1934	-0-	-1576	-0-	152 1 52 4	1639 3	Y	83 77 0	57
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	93 1	1791 3	Y	75	76 0			15
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	83 9	1665 3	Y	61	62 0			14
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	86 1	1756 3	Y	68	68 0			14
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	67 9	1648 3	Y	53	46 0			21
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	88 1	1819 3	Y	42	49 0			14
06	1560 N	952	-0-	-608	-0-	1 4	870 3	Y	22	23 0			13

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165				
01	5704 X	5493	-0-	-211	-0-	259 1	4995 3	Y	217	220 0			29
02	5152 X	4884	-0-	-268	-0-	239 9	4451 3	Y	184	186 0			27
03	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	230 1	4898 3	Y	204	205 0			26
04	5790 X	5183	-0-	-607	-0-	1 4	4734 3	Y	201	175 0			52
05	5983 X	5204	-0-	-779	-0-	247 1	4794 3	Y	165	189 0			28
06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	2 4	5639 3	Y	193	193 0			28

FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				266
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				266
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				266
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				266
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				266
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				266

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156				
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	82 1	758 3	Y	119	119 0			16
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	131 9	356 3	Y	38	41 0			13
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	40 1	854 3	Y	128	124 0			17
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	42 9	1313 3	Y	98	83 0			32
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	99 1	2145 3	Y	93	101 0			24
06	750 N	543	-0-	-207	-0-	141 9	465 3	Y	18	18 0			24

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	27 1 490 9	7257 3	Y	445 441 0	23
02	6916 X	6700	-0-	-216	-0-	22 1 387 9	6291 3	Y	352 345 0	30
03	7657 X	7462	-0-	-195	-0-	23 1 2 4	7027 3	Y	373 383 0	20
04	7410 X	7321	-0-	-89	-0-	23 1 418 9	6880 3	Y	380 346 0	54
05	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	7381 3	Y	343 372 0	25
06	7410 X	6969	-0-	-441	-0-	22 1 31 4	6623 3	Y	266 253 0	38

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419		
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	6 1 109 9	1592 3	Y	99 98 0	10
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	5 1 117 9	1555 3	Y	106 104 0	12
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	7 1 107 9	1928 3	Y	97 100 0	9
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	6 1 99 9	1723 3	Y	90 82 0	17
05	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	6 1 75 9	1578 3	Y	68 76 0	9
06	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	6 1 8 4	1687 3	Y	52 49 0	12

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556		
01	4061 X	4036	-0-	-25	-0-	14 1 305 9	3717 3	Y	277 275 0	10
02	3668 X	3640	-0-	-28	-0-	12 1 233 9	3395 3	Y	212 208 0	14
03	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	12 1 1 4	3720 3	Y	201 207 0	8
04	3930 X	3835	-0-	-95	-0-	12 1 219 9	3604 3	Y	199 181 0	26
05	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	12 1 198 9	3233 3	Y	180 196 0	10
06	3900 X	3737	-0-	-163	-0-	12 1 16 4	3526 3	Y	166 157 0	19

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654		
01	6107 X	3737	-0-	-2370	-0-	571 1 183 9	2983 3	Y	166 190 1	261
02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	387 1 171 9	6140 3	Y	155 189 1	227
03	5766 X	5040	-0-	-726	-0-	271 1 169 9	4600 3	Y	154 188 1	193
04	5580 X	4398	-0-	-1182	-0-	426 1 145 9	3827 3	Y	132	325
05	7409 X	6052	-0-	-1357	-0-	486 1 140 9	5426 3	Y	127 187 1	265
06	7170 X	4013	-0-	-3157	-0-	482 1 130 9	3401 3	Y	118 182 1	201

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

01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	176	1	2147	3	Y	522	511 0	61
						1	4	574	9				
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	163	1	1635	3	Y	404	413 0	52
						1	4	444	9				
03	3100 N	3222	-0-	122	122	434	1	2176	3	Y	556	539 0	69
						612	9						
04	3000 N	3280	-0-	280	402	809	1	1898	3	Y	518	441 0	146
						3	4	570	9				
05	3100 N	3286	-0-	186	588	741	1	2019	3	Y	477	518 0	105
						1	4	525	9				
06	2990 X	2402	-0-	-588	-0-	543	1	1539	3	Y	272	271 0	106
						21	4	299	9				

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358			

01	14B2 EXT	452	-0-	452	1271	2	1	407	3	Y	39	39 0	-0-
						43	9						
02	14B2 EXT	341	-0-	341	1612	1	1	308	3	Y	29	28 0	1
						32	9						
03	14B2 EXT	466	-0-	466	2078	1	1	419	3	Y	42	42 0	1
						46	9						
04	14B2 EXT	337	-0-	337	2415	1	1	302	3	Y	31	29 0	3
						34	9						
05	2565 X	150	-0-	-2415	-0-	135	3	15	9	Y	14	15 0	2
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	1	1	274	3	Y	22	21 0	3
						1	4	24	9				

STUMBERG RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215			

01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1567	3	Y	307	300 0	28
						338	9						
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	151	1	1515	3	Y	249	253 0	24
						1	4	274	9				
03	3100 N	3160	-0-	60	60	460	1	2309	3	Y	355	343 0	36
						391	9						
04	3000 N	3451	-0-	451	511	915	1	2146	3	Y	352	299 0	89
						3	4	387	9				
05	3100 N	3340	-0-	240	751	806	1	2195	3	Y	307	334 0	62
						1	4	338	9				
06	2912 X	2161	-0-	-751	-0-	515	1	1460	3	Y	151	151 0	62
						20	4	166	9				

STUMBERG RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188			

01	2542 X	2287	-0-	-255	-0-	141	1	1706	3	Y	400	391 0	34
						440	9						
02	2268 X	1281	-0-	-987	-0-	96	1	961	3	Y	204	212 0	26
						224	9						
03	2480 X	2397	-0-	-83	-0-	335	1	1682	3	Y	345	334 0	37
						380	9						
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	666	1	1561	3	Y	341	290 0	88
						2	4	375	9				
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	598	1	1631	3	Y	331	359 0	60
						1	4	364	9				
06	2310 N	1943	-0-	-367	-0-	445	1	1261	3	Y	200	199 0	61
						17	4	220	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
01		3100 N	1889	-0-	-1211	752	6	1	1694	3	Y	172	171	0	18
							189	9							
02		2553 N	1801	-0-	-752	-0-	5	1	1508	3	Y	262	255	0	25
							288	9							
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	7	1	1830	3	Y	237	244	0	18
							261	9							
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	7	1	1932	3	Y	139	127	0	30
							153	9							
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	7	1	1868	3	Y	128	142	0	16
							141	9							
06		2040 N	1778	-0-	-262	-0-	6	1	1666	3	Y	90	86	0	20
							7	4	99	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284															
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	5	1	1436	3	Y	92	91	0	7
							101	9							
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	3	Y	127	124	0	10
							140	9							
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	5	1	1421	3	Y	92	95	0	7
							101	9							
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	75	68	0	14
							83	9							
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1468	3	Y	77	82	0	9
							85	9							
06		1440 N	1233	-0-	-207	-0-	4	1	1167	3	Y	52	50	0	11
							5	4	57	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177															
01		4216 X	3101	-0-	-1115	-0-	94	1	2670	3	Y	306	296	0	33
							337	9							
02		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	122	1	3410	3	Y	417	424	0	26
							459	9							
03		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	3	Y	444	436	0	34
							488	9							
04		4050 X	3406	-0-	-644	-0-	119	1	2909	3	Y	344	301	0	77
							378	9							
05		4216 X	3889	-0-	-327	-0-	131	1	3318	3	Y	399	425	0	51
							1	4	439	9					
06		4080 X	2609	-0-	-1471	-0-	81	1	2276	3	Y	172	181	0	42
							63	4	189	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113															
01		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	183	1	5270	3	Y	322	309	0	30
							1	4	354	9					
02		5012 X	4585	-0-	-427	-0-	148	1	4151	3	Y	259	269	0	20
							1	4	285	9					
03		5549 X	5044	-0-	-505	-0-	173	1	4551	3	Y	290	285	0	25
							1	4	319	9					
04		5460 X	4682	-0-	-778	-0-	171	1	4199	3	Y	284	245	0	64
							312	9							
05		5642 X	4900	-0-	-742	-0-	176	1	4429	3	Y	267	290	0	41
							1	4	294	9					
06		5460 X	2762	-0-	-2698	-0-	87	1	2475	3	Y	118	126	0	33
							70	4	130	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	111 1	3180 3	Y	184	176 0			16
							202 9							
02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	106 1	2968 3	Y	178	183 0			11
							196 9							
03		3534 X	3439	-0-	-95	-0-	118 1	3101 3	Y	200	197 0			14
							220 9							
04		3420 X	3024	-0-	-396	-0-	110 1	2710 3	Y	185	160 0			39
							204 9							
05		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	131 1	3319 3	Y	191	205 0			25
							1 4	210 9						
06		3510 X	1749	-0-	-1761	-0-	55 1	1566 3	Y	76	82 0			19
							44 4	84 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														

01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	127 1	3324 3	Y	295	288 0			20
							3 4	325 9						
02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	115 1	2828 3	Y	262	267 0			15
							6 4	288 9						
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	105 1	3153 3	Y	270	266 0			19
							4 4	297 9						
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	91 1	2958 3	Y	226	204 0			41
							3 4	249 9						
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	95 1	3089 3	Y	243	260 0			24
							3 4	267 9						
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	63 1	2923 3	Y	222	209 0			37
							43 4	244 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														

01		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	123 1	3225 3	Y	287	280 0			20
							3 4	316 9						
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	125 1	3055 3	Y	324	329 0			15
							6 4	356 9						
03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	121 1	3647 3	Y	303	299 0			19
							5 4	333 9						
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	96 1	3114 3	Y	230	208 0			41
							3 4	253 9						
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	95 1	3102 3	Y	227	246 0			22
							3 4	250 9						
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	70 1	3271 3	Y	278	257 0			43
							49 4	306 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														

01		5611 X	5564	-0-	-47	-0-	185 1	4851 3	Y	476	466 0			38
							4 4	524 9						
02		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	166 1	4066 3	Y	396	406 0			28
							8 4	436 9						
03		4960 X	4259	-0-	-701	-0-	124 1	3732 3	Y	362	357 0			33
							5 4	398 9						
04		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	158 1	5129 3	Y	530	471 0			92
							5 4	583 9						
05		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	159 1	5169 3	Y	479	517 0			54
							5 4	527 9						
06		5370 X	5184	-0-	-186	-0-	99 1	4625 3	Y	355	338 0			71
							69 4	391 9						

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	114	1	888	3	Y	335	319	0	57
						369	9							
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	191	225	0	23
						210	9							
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	107	1	750	3	Y	291	270	0	44
						320	9							
04	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	87	1	806	3	Y	272	260	0	56
						299	9							
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	158	1	951	3	Y	313	332	0	37
						8	4	344	9					
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	961	3	Y	175	170	0	42
						2	4	193	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
01	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	277	1	2168	3	Y	346	318	0	53
						381	9							
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	368	1	2526	3	Y	359	382	0	30
						395	9							
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	454	1	3187	3	Y	475	441	0	64
						523	9							
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	276	1	2583	3	Y	400	387	0	77
						2	4	440	9					
05	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	399	1	2405	3	Y	348	385	0	40
						21	4	383	9					
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	192	1	3104	3	Y	234	222	0	52
						7	4	257	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
01	3286 X	1280	-0-	-2006	-0-	38	1	1143	3	Y	89	84	0	17
						1	4	98	9					
02	2576 X	1771	-0-	-805	-0-	31	1	1568	3	Y	152	156	0	13
						5	4	167	9					
03	2852 X	1653	-0-	-1199	-0-	46	1	1421	3	Y	166	164	0	15
						3	4	183	9					
04	2370 X	1691	-0-	-679	-0-	56	1	1464	3	Y	154	145	0	24
						2	4	169	9					
05	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	69	1	1503	3	Y	168	175	0	17
						4	4	185	9					
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	162	157	0	22
						15	4	178	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	126	1	3827	3	Y	483	458	0	42
						4	4	531	9					
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	68	1	3382	3	Y	344	367	0	19
						10	4	378	9					
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	124	1	3829	3	Y	336	334	0	21
						9	4	370	9					
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	138	1	3558	3	Y	274	260	0	35
						4	4	301	9					
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	164	1	3564	3	Y	153	169	0	19
						10	4	168	9					
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	201	1	3583	3	Y	124	122	0	21
						30	4	136	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	2654	-0-	-1252	-0-	76	1	2319	3	Y	233	220	0	31
							3	4	256	9					
02		2884 X	2013	-0-	-871	-0-	34	1	1703	3	Y	246	259	0	18
							5	4	271	9					
03		3286 X	2707	-0-	-579	-0-	76	1	2337	3	Y	263	261	0	20
							5	4	289	9					
04		3180 X	2597	-0-	-583	-0-	89	1	2303	3	Y	184	176	0	28
							3	4	202	9					
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	131	1	2841	3	Y	411	418	0	21
							8	4	452	9					
06		2610 X	348	-0-	-2262	-0-	16	1	292	3	Y	34	39	0	16
							3	4	37	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106															
01		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	293	1	3768	3	Y	401	408	0	33
							441	9							
02		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	175	1	3457	3	Y	365	361	0	37
							402	9							
03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	228	1	3704	3	Y	382	382	0	37
							4	4	420	9					
04		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	233	1	3988	3	Y	432	367	0	102
							16	4	475	9					
05		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	214	1	3789	3	Y	400	435	0	67
							2	4	440	9					
06		4170 X	2623	-0-	-1547	-0-	107	1	2235	3	Y	214	216	0	65
							46	4	235	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061															
01		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	248	1	3194	3	Y	194	197	0	9
							213	9							
02		3276 X	3008	-0-	-268	-0-	137	1	2698	3	Y	157	156	0	10
							173	9							
03		3627 X	3342	-0-	-285	-0-	182	1	2951	3	Y	187	187	0	10
							3	4	206	9					
04		3540 X	3272	-0-	-268	-0-	168	1	2869	3	Y	204	173	0	41
							11	4	224	9					
05		3658 X	3240	-0-	-418	-0-	163	1	2901	3	Y	158	174	0	25
							2	4	174	9					
06		3540 X	2595	-0-	-945	-0-	110	1	2305	3	Y	121	121	0	25
							47	4	133	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426															
01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	350	1	4499	3	Y	412	418	0	30
							453	9							
02		4564 X	4405	-0-	-159	-0-	196	1	3867	3	Y	311	309	0	32
							342	9							
03		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	287	1	4672	3	Y	356	356	0	32
							5	4	392	9					
04		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	260	1	4453	3	Y	383	325	0	90
							18	4	421	9					
05		5053 X	4242	-0-	-811	-0-	210	1	3724	3	Y	278	309	0	59
							2	4	306	9					
06		4890 X	3387	-0-	-1503	-0-	141	1	2950	3	Y	214	214	0	59
							61	4	235	9					

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

01	8122 X	3877	-0-	-4245	-0-	173	1	3565	3	Y	126	131	1	190
						139	9							
02	6076 X	2893	-0-	-3183	-0-	127	1	2645	3	Y	110	105	1	195
						121	9							
03	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	384	1	7928	3	Y	405	372	1	228
						446	9							
04	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	420	1	7802	3	Y	251	277	1	202
						1	4	276	9					
05	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	363	1	7549	3	Y	210	217	1	195
						1	4	231	9					
06	8490 X	7795	-0-	-695	-0-	348	1	7225	3	Y	202	198	1	199
						222	9							

STANLEY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 267280			COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965			
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	376	1	7739	3	Y	349	391	1	226
						384	9							
02	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	346	1	7194	3	Y	338	319	1	245
						372	9							
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	382	1	7875	3	Y	341	391	1	195
						375	9							
04	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	400	1	7433	3	Y	349	363	1	181
						1	4	384	9					
05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	383	1	7973	3	Y	336	336	1	181
						1	4	370	9					
06	8040 X	7948	-0-	-92	-0-	351	1	7303	3	Y	266	269	1	178
						1	4	293	9					

STANLEY RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 267284			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898			
01	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	411	1	8456	3	Y	320	353	1	106
						352	9							
02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	379	1	7866	3	Y	312	294	1	124
						343	9							
03	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	415	1	8576	3	Y	287	338	1	73
						316	9							
04	8910 X	8733	-0-	-177	-0-	429	1	7987	3	Y	286	301	1	58
						2	4	315	9					
05	9207 X	8837	-0-	-370	-0-	388	1	8102	3	Y	314	308	1	64
						2	4	345	9					
06	8910 X	8594	-0-	-316	-0-	380	1	7909	3	Y	276	272	1	68
						1	4	304	9					

STANLEY RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267320			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665			
01	6138 X	5859	-0-	-279	-0-	262	1	5388	3	Y	190	208	1	258
						209	9							
02	5544 X	5049	-0-	-495	-0-	225	1	4686	3	Y	125	131	1	252
						138	9							
03	6138 X	5409	-0-	-729	-0-	242	1	5002	3	Y	150	170	1	232
						165	9							
04	5940 X	5358	-0-	-582	-0-	266	1	4958	3	Y	121	132	1	221
						1	4	133	9					
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	275	1	5734	3	Y	131	130	1	222
						1	4	144	9					
06	5670 X	5490	-0-	-180	-0-	247	1	5114	3	Y	117	115	1	224
						129	9							

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

01		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	102 1	4514 3	Y	301	300 0		45
							331 9						
02		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	42 1	4173 3	Y	235	243 0		37
							259 9						
03		4898 X	4887	-0-	-11	-0-	36 1	4578 3	Y	248	247 0		38
							273 9						
04		4740 X	4634	-0-	-106	-0-	24 1	4347 3	Y	239	194 0		83
							263 9						
05		4898 X	4505	-0-	-393	-0-	45 1	4210 3	Y	227	266 0		44
							250 9						
06		4740 X	3070	-0-	-1670	-0-	24 1	2876 3	Y	119	114 0		49
							39 4	131 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449													
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	51 1	2255 3	Y	122	122 0		22
							134 9						
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	21 1	2115 3	Y	95	98 0		19
							105 9						
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	18 1	2372 3	Y	108	106 0		21
							119 9						
04		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	12 1	2270 3	Y	105	85 0		41
							116 9						
05		2480 N	2438	-0-	-42	-0-	24 1	2312 3	Y	93	110 0		24
							102 9						
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	20 1	2373 3	Y	77	66 0		35
							32 4	85 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750													
01		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	81 1	3622 3	Y	110	127 0		21
							121 9						
02		3444 X	3347	-0-	-97	-0-	32 1	3171 3	Y	131	130 0		22
							144 9						
03		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	28 1	3623 3	Y	153	150 0		25
							168 9						
04		3690 X	3663	-0-	-27	-0-	19 1	3477 3	Y	152	123 0		54
							167 9						
05		3813 X	3501	-0-	-312	-0-	35 1	3317 3	Y	135	160 0		29
							149 9						
06		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	30 1	3540 3	Y	103	90 0		42
							48 4	113 9					

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056													
01		4030 X	2219	-0-	-1811	-0-	113 1	1590 3	Y	469	468 0		16
							516 9						
02		3640 X	1534	-0-	-2106	-0-	39 1	1164 3	Y	301	303 0		14
							331 9						
03		4030 X	1206	-0-	-2824	-0-	60 1	918 3	Y	207	206 0		15
							228 9						
04		3900 X	2561	-0-	-1339	-0-	112 1	1975 3	Y	431	420 0		26
							474 9						
05		2232 X	1982	-0-	-250	-0-	75 1	1441 3	Y	424	427 0		23
							466 9						
06		2160 X	1709	-0-	-451	-0-	68 1	1219 3	Y	384	379 0		28
							422 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29 1	48 3	97 9	Y	88	69 1			19
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	108 1	328 3	118 9	Y	107	100 1			26
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	139 1	311 3	1 4	Y	65	69 1			22
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	4 1	13 3	12 9	Y	11	21 1			12
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	246 1	702 3	385 9	Y	350	299 1			63
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	311 1	860 3	8 4	Y	331	249 1			145

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391														
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	133 1	1706 3	158 9	Y	144	146 0			6
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	71 1	1406 3	141 9	Y	128	126 0			8
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	69 1	1113 3	1 4	Y	109	109 0			8
04	1920 N	1180	-0-	-740	-0-	58 1	993 3	1 4	Y	114	96 0			26
05	1798 N	836	-0-	-962	-0-	40 1	715 3	1 4	Y	73	82 0			17
06	1260 N	742	-0-	-518	-0-	30 1	630 3	13 4	Y	63	63 0			17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
01	4030 X	3951	-0-	-79	-0-	258 1	3313 3	380 9	Y	345	350 0			25
02	3640 X	3211	-0-	-429	-0-	141 1	2791 3	279 9	Y	254	252 0			27
03	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	214 1	3488 3	4 4	Y	249	249 0			27
04	3810 X	3453	-0-	-357	-0-	170 1	2913 3	12 4	Y	325	275 0			77
05	3937 X	2999	-0-	-938	-0-	141 1	2508 3	2 4	Y	316	342 0			51
06	3840 X	2052	-0-	-1788	-0-	81 1	1705 3	35 4	Y	210	210 0			51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
01	5332 X	5210	-0-	-122	-0-	346 1	4450 3	414 9	Y	376	380 0			29
02	4816 X	4296	-0-	-520	-0-	191 1	3776 3	329 9	Y	299	296 0			32
03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	292 1	4748 3	5 4	Y	293	294 0			31
04	5040 X	4340	-0-	-700	-0-	222 1	3793 3	15 4	Y	282	240 0			73
05	5208 X	4271	-0-	-937	-0-	213 1	3768 3	2 4	Y	262	285 0			50
06	5160 X	3480	-0-	-1680	-0-	145 1	3044 3	63 4	Y	207	206 0			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: 32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8514 - 14626					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	91 1	1170 3	Y	19	19 0	8		
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 9	303 3	Y	13	13 0	8		
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	15 1	462 3	Y	23	23 0	8		
04	3000 N	4804	-0-	1804	1804	14 9	4278 3	Y	235	197 0	46		
05	3100 N	4327	-0-	1227	3031	28 1	3898 3	Y	188	203 0	31		
06	3000 N	5411	-0-	2411	5442	1 4	4780 3	Y	276	272 0	35		
						98 4	304 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 267394		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 9070 - 14309			
01	6076 X	3684	-0-	-2392	-0-	245 1	3146 3	Y	266	275 0	33		
02	5488 X	4644	-0-	-844	-0-	293 9	4086 3	Y	319	315 0	37		
03	6076 X	3656	-0-	-2420	-0-	207 1	3223 3	Y	210	212 0	35		
04	5460 X	4332	-0-	-1128	-0-	351 9	3791 3	Y	276	234 0	77		
05	5642 X	5187	-0-	-455	-0-	198 1	4600 3	Y	295	319 0	53		
06	4980 X	3508	-0-	-1472	-0-	4 4	3085 3	Y	193	194 0	52		
						222 1	212 9						
						15 4							
						259 1							
						3 4							
						147 1							
						64 4							
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 8854 - 13321			
01	3100 N	3427	-0-	327	327	6 1	3260 3	Y	146	143 0	28		
02	3346 X	3019	-0-	-327	-0-	161 9	2874 3	Y	125	131 0	22		
03	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	7 1	3128 3	Y	132	127 0	27		
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	138 9	3329 3	Y	110	116 0	21		
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	6 1	3365 3	Y	105	96 0	30		
06	2400 X	1795	-0-	-605	-0-	3 4	1593 3	Y	45	44 0	31		
						17 4	50 9						
						5 1							
						5 4							
						26 1							
						126 4							
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8758 - 13439			
01	3100 N	3254	-0-	154	154	6 1	3081 3	Y	152	146 0	25		
02	2800 N	3300	-0-	500	654	167 9	3137 3	Y	142	147 0	20		
03	3100 N	3219	-0-	119	773	7 1	3082 3	Y	116	114 0	22		
04	3408 X	2635	-0-	-773	-0-	156 9	2524 3	Y	85	91 0	16		
05	2728 X	2338	-0-	-390	-0-	6 1	2246 3	Y	77	71 0	22		
06	2640 X	1382	-0-	-1258	-0-	3 4	1233 3	Y	28	29 0	21		
						5 1	31 9						
						12 4							
						4 1							
						3 4							
						20 1							
						98 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 26H		RRCID -> 267397			COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	3 1	1345 3	Y	25	25 0	5		
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	28 9	3 1	1262 3	Y	23	25 0	3	
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	25 9	2 1	1108 3	Y	21	21 0	3	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1 4	2 1	1282 3	Y	34	35 0	2	
05	1426 N	948	-0-	-478	-0-	7 4	2 1	904 3	Y	37	34 0	5	
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	41 9					
						18 1	1075 3	Y	23	21 0	7		
						85 4	25 9						

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 267398			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878		
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	219 1	1556 3	Y	194	210 1	47		
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	213 9	259 1	1857 3	Y	182	183 1	46	
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	200 9	253 1	1764 3	Y	167	176 1	37	
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	184 9	222 1	1860 3	Y	145	160 1	22	
05	2573 N	2205	-0-	-368	-0-	160 9	243 1	1747 3	Y	181	170 1	33	
06	2130 N	1522	-0-	-608	-0-	16 4	140 1	1242 3	Y	126	118 1	41	
						1 4	139 9						

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 267399			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414		
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	473 1	3351 3	Y	224	242 1	51		
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	246 9	414 1	2972 3	Y	207	209 1	49	
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	228 9	461 1	3215 3	Y	225	230 1	44	
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	248 9	398 1	3350 3	Y	156	179 1	21	
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	1 4	350 1	2517 3	Y	208	194 1	35	
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	24 4	293 1	2602 3	Y	170	153 1	52	
						2 4	187 9						

SOUTH SPUR STATE			WELL #: 5H		RRCID -> 267400			COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262		
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	559 1	2788 3	Y	626	590 1	126		
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	5 4	381 1	1678 3	Y	363	418 1	71	
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	4 4	533 1	2420 3	Y	580	574 1	77	
04	2730 X	1209	-0-	-1521	-0-	19 4	200 1	743 3	Y	212	234 1	55	
05	2821 X	1240	-0-	-1581	-0-	33 4	187 1	795 3	Y	232	246 1	41	
06	2730 X	1220	-0-	-1510	-0-	3 4	193 1	803 3	Y	199	205 1	35	
						5 4	219 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	39	1	2088	3	Y	337	275	1			62
						371	9									
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	22	1	1357	3	Y	108	120	1			50
						3	4	119	9							
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	586	3	Y	41	76	1			15
						3	4	45	9							
06	2040 N	534	-0-	-1506	-0-	7	1	447	3	Y	43	46	1			12
						33	4	47	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	90	1	451	3	Y	276	274	1			57
						1	4	304	9							
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	274	3	Y	96	132	1			21
						1	4	106	9							
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	312	3	Y	149	151	1			19
						2	4	164	9							
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	422	1	1567	3	Y	366	315	1			70
						70	4	403	9							
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	433	1	1836	3	Y	291	313	1			48
						6	4	320	9							
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	259	1	1081	3	Y	146	168	1			26
						7	4	161	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	289	1	1443	3	Y	389	368	1			76
						3	4	428	9							
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	300	1	1320	3	Y	528	519	1			85
						3	4	581	9							
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	316	1	1434	3	Y	419	446	1			58
						11	4	461	9							
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	439	1	1630	3	Y	507	462	1			103
						73	4	558	9							
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	376	1	1595	3	Y	506	527	1			82
						5	4	557	9							
06	2160 N	1197	-0-	-963	-0-	186	1	776	3	Y	209	252	1			39
						5	4	230	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

01	3162 X	3089	-0-	-73	-0-	104	1	2721	3	Y	238	233	0			24
						2	4	262	9							
02	2828 X	2290	-0-	-538	-0-	79	1	1937	3	Y	245	248	0			21
						4	4	270	9							
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	106	1	3197	3	Y	337	331	0			27
						5	4	371	9							
04	3060 X	2325	-0-	-735	-0-	65	1	2092	3	Y	151	140	0			38
						2	4	166	9							
05	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	74	1	2407	3	Y	133	147	0			24
						2	4	146	9							
06	3060 X	2588	-0-	-472	-0-	51	1	2390	3	Y	101	96	0			29
						36	4	111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 25H		RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 26H		RRCID -> 267551		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8616 - 15378				
01	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	208	1	5450	3	Y	525	512	0	40
						4	4	578	9					
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	197	1	4839	3	Y	532	540	0	32
						10	4	585	9					
03	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	176	1	5304	3	Y	468	463	0	37
						7	4	515	9					
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	161	1	5213	3	Y	464	416	0	85
						5	4	510	9					
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	159	1	5170	3	Y	435	471	0	49
						5	4	479	9					
06	5610 X	5545	-0-	-65	-0-	105	1	4925	3	Y	401	376	0	74
						74	4	441	9					

STANLEY RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 267552		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 9580 - 14039				
01	9052 X	8737	-0-	-315	-0-	393	1	8088	3	Y	233	249	1	113
						256	9							
02	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	403	1	8365	3	Y	255	232	1	136
						281	9							
03	9052 X	8490	-0-	-562	-0-	380	1	7839	3	Y	246	283	1	99
						271	9							
04	8760 X	7866	-0-	-894	-0-	390	1	7240	3	Y	214	230	1	83
						1	4	235	9					
05	9052 X	7696	-0-	-1356	-0-	343	1	7142	3	Y	191	194	1	80
						1	4	210	9					
06	8760 X	7514	-0-	-1246	-0-	337	1	6980	3	Y	179	176	1	83
						197	9							

STUMBERG RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 8660 - 13441				
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1332	1	2658	3	Y	427	428	0	10
						470	9							
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1055	1	2497	3	Y	383	383	0	10
						421	9							
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	1125	1	2411	3	Y	361	360	0	11
						397	9							
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1015	1	2199	3	Y	337	302	0	46
						371	9							
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1083	1	2152	3	Y	341	368	0	19
						375	9							
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1015	1	2272	3	Y	337	339	0	17
						371	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																			
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120																			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE												
01		9238 X	8684	-0-	-554	-0-	30 1	8039 3	Y	559	554	0	46						
							615 9												
02		8568 X	8240	-0-	-328	-0-	26 1	7502 3	Y	647	631	0	62						
							712 9												
03		9486 X	8899	-0-	-587	-0-	27 1	8147 3	Y	657	674	0	45						
							2 4	723 9											
04		9090 X	8485	-0-	-605	-0-	26 1	7744 3	Y	650	592	0	103						
							715 9												
05		9114 X	8566	-0-	-548	-0-	27 1	7831 3	Y	643	691	0	55						
							1 4	707 9											
06		8820 X	7877	-0-	-943	-0-	24 1	7295 3	Y	476	453	0	78						
							34 4	524 9											

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165																			
01		7068 X	4513	-0-	-2555	-0-	1363 1	2720 3	Y	391	392	0	15						
							430 9												
02		6384 X	3995	-0-	-2389	-0-	1064 1	2517 3	Y	376	375	0	16						
							414 9												
03		7068 X	3770	-0-	-3298	-0-	1073 1	2302 3	Y	359	358	0	17						
							395 9												
04		6840 X	5256	-0-	-1584	-0-	1467 1	3181 3	Y	553	493	0	77						
							608 9												
05		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	2275 1	4519 3	Y	746	789	0	34						
							821 9												
06		4380 X	3770	-0-	-610	-0-	1075 1	2407 3	Y	262	270	0	26						
							288 9												

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059																			
01		0	1880	-0-	1880	4642	479 1	955 3	Y	405	404	0	5						
							446 9												
02		2800 N	1419	-0-	-1381	3261	321 1	760 3	Y	307	307	0	5						
							338 9												
03		3100 N	1541	-0-	-1559	1702	404 1	867 3	Y	245	245	0	5						
							270 9												
04		1702 N	-0-	-0-	-1702	-0-			Y	-0-	3	0	2						
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	2	0	-0-						
06		1500 N	542	-0-	-958	-0-	138 1	308 3	Y	87	86	0	1						
							96 9												

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893																			
01		7719 X	7129	-0-	-590	-0-	317 1	6535 3	Y	252	274	1	181						
							277 9												
02		5712 X	4420	-0-	-1292	-0-	201 1	4169 3	Y	45	87	1	139						
							50 9												
03		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	407 1	8409 3	Y	150	155	1	134						
							165 9												
04		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	394 1	7315 3	Y	170	171	1	133						
							1 4	187 9											
05		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	370 1	7696 3	Y	193	188	1	138						
							1 4	212 9											
06		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	390 1	8104 3	Y	202	193	1	147						
							1 4	222 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
WORTHY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233					
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			
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	320	1	6651	3	Y	301	309	1	43
02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	331	9	5846	3	Y	257	242	1	58
03	7006 X	6525	-0-	-481	-0-	279	1	6008	3	Y	204	240	1	22
04	6780 X	6484	-0-	-296	-0-	283	9	5906	3	Y	247	227	1	42
05	7006 X	6879	-0-	-127	-0-	293	1	6298	3	Y	253	251	1	44
06	6780 X	5844	-0-	-936	-0-	224	9	5358	3	Y	210	220	1	34
						306	1							
						272	9							
						303	1							
						278	9							
						255	1							
						231	9							

WORTHY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928					
01	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	338	1	7034	3	Y	379	408	1	54
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	417	9	6328	3	Y	364	339	1	79
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	302	1	7125	3	Y	321	370	1	30
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	400	9	6573	3	Y	301	282	1	49
05	7347 X	6879	-0-	-468	-0-	348	1	6272	3	Y	277	280	1	46
06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	353	9	6524	3	Y	282	287	1	41
						341	1							
						331	9							
						302	1							
						305	9							
						310	1							
						310	9							

DIAMOND H RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 02/01/2023			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268					
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	595	3	Y	261	260	0	8
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	287	9	1386	3	Y	329	329	0	8
03	3100 N	3880	-0-	780	780	46	1	3138	3	Y	488	484	0	12
04	2111 N	1331	-0-	-780	-0-	362	9	887	3	Y	358	350	0	20
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	205	1	429	3	Y	274	274	0	20
06	720 X	430	-0-	-290	-0-	537	9	193	3	Y	205	202	0	23
						50	1							
						394	9							
						23	1							
						301	9							
						11	1							
						226	9							

DIAMOND H RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	Y	264	264	0	11
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	290	9	983	3	Y	377	376	0	12
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	869	3	Y	381	372	0	21
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	415	9	1029	3	Y	383	385	0	19
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	49	1					19	0	-0-
						419	9							
						54	1							
						421	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		12H	RRCID ->	267620	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8058 - 12976		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	0	1655	-0-	1655	6756	199	1	1104	3	Y	320	322	0	7
						352	9							
02	2800 N	572	-0-	-2228	4528	69	1	351	3	Y	138	140	0	5
						152	9							
03	3100 N	627	-0-	-2473	2055	66	1	384	3	Y	161	162	0	4
						177	9							
04	3000 N	2623	-0-	-377	1678	261	1	1564	3	Y	723	675	0	52
						3	4	795	9					
05	2658 N	980	-0-	-1678	-0-	90	1	601	3	Y	261	287	0	26
						2	4	287	9					
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	3	0	23

STUMBERG RANCH			WELL #:		22H	RRCID ->	267771	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 8348 - 13050		

01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1004	1	2003	3	Y	407	407	0	11
						448	9							
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	719	1	1702	3	Y	339	339	0	11
						373	9							
03	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	757	1	1623	3	Y	292	291	0	12
						321	9							
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	669	1	1450	3	Y	317	284	0	45
						349	9							
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	818	1	1625	3	Y	307	335	0	17
						338	9							
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	701	1	1569	3	Y	277	280	0	14
						305	9							

STUMBERG RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	267828	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7729	PERF. 8297 - 13128		

01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	545	1	1087	3	Y	248	249	0	12
						273	9							
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	647	1	1532	3	Y	310	309	0	13
						341	9							
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	628	1	1348	3	Y	271	270	0	14
						298	9							
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	571	1	1238	3	Y	255	228	0	41
						281	9							
05	2077 N	1437	-0-	-640	-0-	433	1	859	3	Y	132	156	0	17
						145	9							
06	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	485	1	1086	3	Y	226	227	0	16
						249	9							

STUMBERG RANCH			WELL #:		24H	RRCID ->	267831	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 8475 - 13277		

01	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	849	1	1694	3	Y	428	429	0	15
						471	9							
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	827	1	1958	3	Y	428	428	0	15
						471	9							
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	1224	1	2625	3	Y	571	567	0	19
						628	9							
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	1129	1	2446	3	Y	544	487	0	76
						598	9							
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	879	1	1748	3	Y	450	493	0	33
						495	9							
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	775	1	1734	3	Y	431	435	0	29
						474	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	267842	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8559 - 15042			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

01		10261 X	6463	-0-	-3798	-0-	23 1	6073 3	Y	334	331 0			15	
							367 9								
02		9268 X	4499	-0-	-4769	-0-	15 1	4212 3	Y	247	241 0			21	
							272 9								
03		10261 X	5468	-0-	-4793	-0-	17 1	5138 3	Y	284	291 0			14	
							1 4	312 9							
04		7230 X	5164	-0-	-2066	-0-	16 1	4829 3	Y	290	264 0			40	
							319 9								
05		6448 X	5174	-0-	-1274	-0-	18 1	4896 3	Y	236	258 0			18	
							260 9								
06		6240 X	5091	-0-	-1149	-0-	16 1	4897 3	Y	141	134 0			25	
							23 4	155 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	267890	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8470 - 15076			

01		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	20 1	5512 3	Y	266	264 0			13	
							293 9								
02		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	21 1	6138 3	Y	298	291 0			20	
							328 9								
03		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	23 1	6609 3	Y	309	316 0			13	
							1 4	340 9							
04		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	22 1	6367 3	Y	303	276 0			40	
							333 9								
05		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	24 1	6677 3	Y	293	314 0			19	
							322 9								
06		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	22 1	6448 3	Y	219	208 0			30	
							29 4	241 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	267898	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8694 - 15144			

01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	13 1	3378 3	Y	171	169 0			11	
							188 9								
02		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	11 1	3174 3	Y	155	151 0			15	
							171 9								
03		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	11 1	3413 3	Y	167	171 0			11	
							1 4	184 9							
04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	11 1	3244 3	Y	160	146 0			25	
							176 9								
05		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	12 1	3359 3	Y	164	176 0			13	
							180 9								
06		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	11 1	3288 3	Y	136	129 0			20	
							15 4	150 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	267905	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8776 - 15814			

01		6758 X	6475	-0-	-283	-0-	22 1	5960 3	Y	448	444 0			24	
							493 9								
02		6272 X	5606	-0-	-666	-0-	18 1	5179 3	Y	372	364 0			32	
							409 9								
03		6944 X	6059	-0-	-885	-0-	19 1	5593 3	Y	405	415 0			22	
							1 4	446 9							
04		6330 X	5819	-0-	-511	-0-	18 1	5371 3	Y	391	356 0			57	
							430 9								
05		6479 X	5954	-0-	-525	-0-	20 1	5512 3	Y	384	413 0			28	
							422 9								
06		6270 X	5293	-0-	-977	-0-	16 1	4942 3	Y	284	270 0			42	
							23 4	312 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 8740 - 15450			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	14 1	3703 3	Y	195	194 0	13		
						215 9							
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	12 1	3334 3	Y	153	150 0	16		
						168 9							
03	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	12 1	3626 3	Y	169	173 0	12		
						1 4	186 9						
04	3780 X	3640	-0-	-140	-0-	12 1	3435 3	Y	175	159 0	28		
						193 9							
05	3906 X	3682	-0-	-224	-0-	12 1	3484 3	Y	169	182 0	15		
						186 9							
06	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	11 1	3440 3	Y	132	126 0	21		
						17 4	145 9						

WORTHY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267923		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 9064 - 14073			
01	10447 X	5975	-0-	-4472	-0-	257 1	5341 3	Y	343	373 1	50		
						377 9							
02	9324 X	5231	-0-	-4093	-0-	228 1	4785 3	Y	198	203 1	45		
						218 9							
03	7626 X	5429	-0-	-2197	-0-	243 1	4976 3	Y	191	220 1	16		
						210 9							
04	6030 X	4442	-0-	-1588	-0-	210 1	4048 3	Y	167	157 1	26		
						184 9							
05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	296 1	6150 3	Y	274	259 1	41		
						301 9							
06	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	284 1	5985 3	Y	285	285 1	41		
						314 9							

BEINHORN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8559 - 13417			
01	6169 X	3441	-0-	-2728	-0-	95 1	2892 3	Y	410	396 0	50		
						3 4	451 9						
02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	119 1	5952 3	Y	984	1002 0	32		
						17 4	1082 9						
03	6200 X	4808	-0-	-1392	-0-	127 1	3938 3	Y	667	664 0	35		
						9 4	734 9						
04	6000 X	4919	-0-	-1081	-0-	159 1	4121 3	Y	576	546 0	65		
						5 4	634 9						
05	6200 X	4413	-0-	-1787	-0-	163 1	3550 3	Y	627	654 0	38		
						10 4	690 9						
06	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	361 1	6444 3	Y	920	893 0	65		
						55 4	1012 9						

BEINHORN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8745 - 13299			
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	154 1	4674 3	Y	585	554 0	56		
						5 4	644 9						
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	79 1	3988 3	Y	465	496 0	25		
						12 4	512 9						
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	159 1	4911 3	Y	551	546 0	30		
						11 4	606 9						
04	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	183 1	4741 3	Y	524	495 0	59		
						6 4	576 9						
05	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	217 1	4698 3	Y	551	577 0	33		
						13 4	606 9						
06	4800 X	2215	-0-	-2585	-0-	106 1	1895 3	Y	180	182 0	31		
						16 4	198 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		5055 X	5055	-0-	-0-	139	1	4229	3	Y	620	587	0		69	
						5	4	682	9							
02		4609 X	4609	-0-	-0-	79	1	3935	3	Y	531	564	0		36	
						11	4	584	9							
03		4991 X	4773	-0-	-218	128	1	3968	3	Y	607	601	0		42	
						9	4	668	9							
04		4830 X	4591	-0-	-239	145	1	3762	3	Y	617	581	0		78	
						5	4	679	9							
05		5114 X	5114	-0-	-0-	195	1	4240	3	Y	606	636	0		48	
						12	4	667	9							
06		4830 X	2546	-0-	-2284	120	1	2136	3	Y	247	247	0		48	
						18	4	272	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375																

01		3379 X	3129	-0-	-250	148	1	2698	3	Y	255	178	0	77	1	9
						2	4	281	9							
02		2751 X	2751	-0-	-0-	131	1	2364	3	Y	233	234	0		8	
						256	9									
03		3503 X	2906	-0-	-597	135	1	2442	3	Y	298	295	0		11	
						1	4	328	9							
04		3390 X	2839	-0-	-551	136	1	2378	3	Y	292	282	0		21	
						4	4	321	9							
05		3131 X	3045	-0-	-86	156	1	2537	3	Y	316	318	0		19	
						4	4	348	9							
06		3030 X	2844	-0-	-186	137	1	2412	3	Y	253	255	0		17	
						17	4	278	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683																

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	119	116	0	3	
								131	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	0		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
05		310 N	52	-0-	-258	-0-	-0-	1	1	51	3	-0-	-0-		-0-	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	-0-	-0-		-0-	
								1	4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963																

01		3100 N	3874	-0-	774	774	137	1	3421	3	Y	287	274	0	13	
							316	9								
02		2800 N	3109	-0-	309	1083	86	1	2750	3	Y	248	251	0	10	
							273	9								
03		3100 N	2035	-0-	-1065	18	34	1	1537	3	Y	422	419	0	13	
							464	9								
04		2910 X	792	-0-	-2118	-0-	16	1	776	3	Y	-0-	10	0	3	
05		3007 X	965	-0-	-2042	-0-	20	1	943	3	Y	-0-	3	0	-0-	
							2	4								
06		2910 X	1090	-0-	-1820	-0-	73	1	1006	3	Y	-0-	-0-		-0-	
							11	4								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858																

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 268064			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4526 X	4223	-0-	-303	-0-		206 1	3759 3	255 3	Y	232	161 0	69 1	9
								3 4	255 9						
02		4088 X	3671	-0-	-417	-0-		178 1	3238 3	254 9	Y	231	231 0		9
								1 4	254 9						
03		4526 X	4479	-0-	-47	-0-		219 1	3974 3	284 9	Y	258	256 0		11
								2 4	284 9						
04		4110 X	3757	-0-	-353	-0-		190 1	3327 3	234 9	Y	213	208 0		16
								6 4	234 9						
05		4216 X	3887	-0-	-329	-0-		209 1	3418 3	253 9	Y	230	231 0		15
								7 4	253 9						
06		4320 X	3792	-0-	-528	-0-		194 1	3399 3	176 9	Y	160	163 0		12
								23 4	176 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		13H	RRCID -> 268067			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823			
01		2790 X	2652	-0-	-138	-0-		122 1	2222 3	306 9	Y	278	195 0	84 1	5
								2 4	306 9						
02		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-		117 1	2119 3	292 9	Y	265	266 0		4
								292 9							
03		2790 X	2691	-0-	-99	-0-		124 1	2254 3	312 9	Y	284	282 0		6
								1 4	312 9						
04		2700 X	2119	-0-	-581	-0-		101 1	1767 3	248 9	Y	225	219 0		12
								3 4	248 9						
05		2790 X	2173	-0-	-617	-0-		111 1	1796 3	263 9	Y	239	241 0		10
								3 4	263 9						
06		2700 X	1893	-0-	-807	-0-		90 1	1586 3	206 9	Y	187	188 0		9
								11 4	206 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		15H	RRCID -> 268069			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827			
01		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-		141 1	2568 3	242 9	Y	220	153 0	66 1	7
								2 4	242 9						
02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-		133 1	2392 3	224 9	Y	204	205 0		6
								224 9							
03		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-		147 1	2663 3	268 9	Y	244	242 0		8
								1 4	268 9						
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		127 1	2233 3	240 9	Y	218	212 0		14
								4 4	240 9						
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		145 1	2353 3	298 9	Y	271	271 0		14
								4 4	298 9						
06		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		127 1	2218 3	242 9	Y	220	222 0		12
								15 4	242 9						

WORTHY RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 268070			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963			
01		10951 X	10951	-0-	-0-	-0-		481 1	10016 3	454 9	Y	413	450 1		64
								454 9							
02		10136 X	9983	-0-	-153	-0-		433 1	9081 3	469 9	Y	426	394 1		96
								469 9							
03		11222 X	10631	-0-	-591	-0-		480 1	9830 3	321 9	Y	292	355 1		33
								321 9							
04		10860 X	10539	-0-	-321	-0-		504 1	9707 3	328 9	Y	298	278 1		53
								328 9							
05		11191 X	8506	-0-	-2685	-0-		380 1	7905 3	221 9	Y	201	215 1		39
								221 9							
06		10710 X	8296	-0-	-2414	-0-		366 1	7711 3	219 9	Y	199	204 1		34
								219 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	101 1	1860 3	1860 3	Y	113	80 0	35 1	2
							2 4	124 9	124 9					
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	101 1	1814 3	1814 3	Y	109	108 0		3
							120 9							
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	100 1	1816 3	1816 3	Y	116	116 0		3
							1 4	128 9	128 9					
04		2010 N	1681	-0-	-329	-0-	86 1	1493 3	1493 3	Y	91	88 0		6
							2 4	100 9	100 9					
05		2077 N	1826	-0-	-251	-0-	99 1	1619 3	1619 3	Y	95	95 0		6
							3 4	105 9	105 9					
06		1980 N	1519	-0-	-461	-0-	77 1	1346 3	1346 3	Y	79	79 0		6
							9 4	87 9	87 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	122 1	2227 3	2227 3	Y	201	140 0	60 1	10
							2 4	221 9	221 9					
02		2800 N	4129	-0-	1329	1329	200 1	3618 3	3618 3	Y	282	280 0		12
							1 4	310 9	310 9					
03		3100 N	2577	-0-	-523	806	124 1	2257 3	2257 3	Y	177	179 0		10
							1 4	195 9	195 9					
04		3000 N	2232	-0-	-768	38	110 1	1923 3	1923 3	Y	178	173 0		15
							3 4	196 9	196 9					
05		2728 X	2006	-0-	-722	-0-	105 1	1710 3	1710 3	Y	171	173 0		13
							3 4	188 9	188 9					
06		2640 X	2031	-0-	-609	-0-	100 1	1753 3	1753 3	Y	151	151 0		13
							12 4	166 9	166 9					

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
01		8463 X	7700	-0-	-763	-0-	341 1	7088 3	7088 3	Y	246	268 1		37
							271 9							
02		7644 X	6717	-0-	-927	-0-	290 1	6074 3	6074 3	Y	321	288 1		70
							353 9							
03		8184 X	7548	-0-	-636	-0-	338 1	6925 3	6925 3	Y	259	302 1		27
							285 9							
04		7770 X	7103	-0-	-667	-0-	340 1	6543 3	6543 3	Y	200	191 1		36
							220 9							
05		7688 X	7144	-0-	-544	-0-	318 1	6604 3	6604 3	Y	202	203 1		35
							222 9							
06		7440 X	7046	-0-	-394	-0-	310 1	6516 3	6516 3	Y	200	203 1		32
							220 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
01		3658 X	2460	-0-	-1198	-0-	44 1	2041 3	2041 3	Y	340	334 0		54
							1 4	374 9	374 9					
02		3304 X	1801	-0-	-1503	-0-	29 1	1428 3	1428 3	Y	313	326 0		41
							344 9							
03		3503 X	1989	-0-	-1514	-0-	26 1	1608 3	1608 3	Y	323	319 0		45
							355 9							
04		2670 X	2027	-0-	-643	-0-	29 1	1724 3	1724 3	Y	247	212 0		80
							2 4	272 9	272 9					
05		2759 X	2192	-0-	-567	-0-	31 1	1867 3	1867 3	Y	267	291 0		56
							294 9							
06		2370 X	1926	-0-	-444	-0-	46 1	1648 3	1648 3	Y	186	193 0		49
							27 4	205 9	205 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		3255 X	3125	-0-	-130	-0-		58 1	2695 3	Y	337	332 0				50
								1 4	371 9							
02		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-		53 1	2612 3	Y	306	325 0				31
								337 9								
03		3255 X	2850	-0-	-405	-0-		41 1	2539 3	Y	245	242 0				34
								270 9								
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		66 1	3893 3	Y	391	335 0				90
								5 4	430 9							
05		3255 X	3214	-0-	-41	-0-		46 1	2829 3	Y	308	344 0				54
								339 9								
06		3150 X	3110	-0-	-40	-0-		75 1	2692 3	Y	271	281 0				44
								45 4	298 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216																
01		7378 X	2791	-0-	-4587	-0-		54 1	2493 3	Y	221	218 0				34
								1 4	243 9							
02		7084 X	2019	-0-	-5065	-0-		36 1	1779 3	Y	185	195 0				24
								204 9								
03		7843 X	2835	-0-	-5008	-0-		41 1	2521 3	Y	248	244 0				28
								273 9								
04		4830 X	2754	-0-	-2076	-0-		42 1	2468 3	Y	219	188 0				59
								3 4	241 9							
05		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		44 1	2697 3	Y	190	209 0				40
								209 9								
06		2730 X	2219	-0-	-511	-0-		55 1	1986 3	Y	132	138 0				34
								33 4	145 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017																
01		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-		93 1	4281 3	Y	292	287 0				42
								1 4	321 9							
02		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		84 1	4164 3	Y	269	282 0				29
								296 9								
03		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		63 1	3900 3	Y	277	273 0				33
								1 4	305 9							
04		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		64 1	3766 3	Y	232	199 0				66
								5 4	255 9							
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		53 1	3237 3	Y	156	179 0				43
								172 9								
06		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-		78 1	2813 3	Y	125	131 0				37
								47 4	138 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068																
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-		17 1	761 3	Y	60	59 0				20
								66 9								
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		33 1	1645 3	Y	71	76 0				15
								78 9								
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-		5 1	311 3	Y	77	76 0				16
								85 9								
04		810 N	440	-0-	-370	-0-		5 1	349 3	Y	77	66 0				27
								1 4	85 9							
05		899 N	459	-0-	-440	-0-		6 1	353 3	Y	91	100 0				18
								100 9								
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-		9 1	325 3	Y	82	84 0				16
								5 4	90 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907			
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
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	56 1	2617 3	Y	395	388 0	51
						1 4	435 9				
02	2632 X	2045	-0-	-587	-0-	35 1	1731 3	Y	254	271 0	34
						279 9					
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	41 1	2540 3	Y	431	426 0	39
						474 9					
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	46 1	2677 3	Y	395	339 0	95
						3 4	435 9				
05	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	40 1	2422 3	Y	331	365 0	61
						364 9					
06	2820 X	2781	-0-	-39	-0-	67 1	2410 3	Y	240	250 0	51
						40 4	264 9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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 #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		6014 X	4404	-0-	-1610	-0-	510 1	3688 3	Y	186	189 0		4
							1 4	205 9					
02		5152 X	2152	-0-	-3000	-0-	219 1	1813 3	Y	107	110 0		1
							2 4	118 9					
03		5704 X	3127	-0-	-2577	-0-	393 1	2480 3	Y	231	228 0		4
							254 9						
04		5280 X	2096	-0-	-3184	-0-	229 1	1675 3	Y	174	159 0		19
							1 4	191 9					
05		4402 X	3105	-0-	-1297	-0-	241 1	2581 3	Y	255	259 0		15
							2 4	281 9					
06		4260 X	727	-0-	-3533	-0-	49 1	600 3	Y	64	76 0		3
							8 4	70 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005													
01		3131 X	2311	-0-	-820	-0-	247 1	1779 3	Y	259	262 0		15
							285 9						
02		2604 X	2158	-0-	-446	-0-	206 1	1698 3	Y	230	232 0		13
							1 4	253 9					
03		2883 X	1992	-0-	-891	-0-	239 1	1509 3	Y	222	224 0		11
							244 9						
04		2430 X	1784	-0-	-646	-0-	189 1	1379 3	Y	195	178 0		28
							1 4	215 9					
05		2387 X	2011	-0-	-376	-0-	152 1	1626 3	Y	211	221 0		18
							1 4	232 9					
06		2310 X	2257	-0-	-53	-0-	151 1	1838 3	Y	223	221 0		20
							23 4	245 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
01		2666 X	2166	-0-	-500	-0-	224 1	1612 3	Y	300	305 0		16
							330 9						
02		2268 X	2038	-0-	-230	-0-	187 1	1543 3	Y	279	280 0		15
							1 4	307 9					
03		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	324 1	2044 3	Y	354	354 0		15
							389 9						
04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	277 1	2022 3	Y	326	296 0		45
							1 4	359 9					
05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	167 1	1789 3	Y	334	351 0		28
							1 4	367 9					
06		2580 N	1596	-0-	-984	-0-	99 1	1200 3	Y	256	260 0		24
							15 4	282 9					

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
01		2728 X	2123	-0-	-605	-0-	329 1	1742 3	N	47			235
							52 9						
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	239 1	3869 3	N	60	189 1		106
							66 9						
03		3100 X	2911	-0-	-189	-0-	149 1	2719 3	N	39			145
							43 9						
04		3000 X	2911	-0-	-89	-0-	274 1	2582 3	N	50			195
							55 9						
05		4433 X	3632	-0-	-801	-0-	276 1	3313 3	N	39			234
							43 9						
06		4290 X	2724	-0-	-1566	-0-	298 1	2378 3	N	44			278
							48 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	

01		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1292 1	520 3	54 9	Y	49	27
							6337 4		54 9			27
02		4788 X	4336	-0-	-452	-0-	1457 1	928 3	34 9	Y	31	31
							1917 4		34 9			31
03		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	1070 1	8003 4		Y	30	61
							33 9					61
04		7950 X	4001	-0-	-3949	-0-	657 1	3321 4		Y	21	52
							23 9					52
05		8215 X	2258	-0-	-5957	-0-	945 1	1296 4		Y	15	36
							17 9					36
06		8820 X	4308	-0-	-4512	-0-	967 1	3312 4		Y	26	62
							29 9					62

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568												

01		3348 X	3253	-0-	-95	-0-	479 1	2530 3		N	222	380
							244 9					380
02		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	310 1	5018 3		N	215	216
							237 9					216
03		5456 X	4599	-0-	-857	-0-	225 1	4118 3		N	233	261
							256 9					261
04		5280 X	4496	-0-	-784	-0-	408 1	3838 3		N	227	299
							250 9					299
05		6169 X	5463	-0-	-706	-0-	404 1	4838 3		N	201	134
							221 9					134
06		5970 X	2397	-0-	-3573	-0-	245 1	1961 3		N	174	308
							191 9					308

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735												

01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	39 1	534 3		Y	111	26
							122 9					26
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	90 1	883 3		Y	204	60
							224 9					60
03		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	287 1	2014 3		Y	314	64
							345 9					64
04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	226 1	1705 3		Y	240	63
							264 9					63
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	314 1	1618 3		Y	248	60
							273 9					60
06		1740 N	1334	-0-	-406	-0-	213 1	947 3		Y	158	87
							174 9					87

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347												

01		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	114 1	7728 3		Y	751	44
							1 4	826 9				44
02		7392 X	7168	-0-	-224	-0-	101 1	6398 3		Y	573	45
							39 4	630 9				45
03		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	92 1	7701 3		Y	660	41
							17 4	726 9				41
04		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	99 1	7394 3		Y	629	120
							692 9					120
05		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	120 1	7726 3		Y	663	76
							31 4	729 9				76
06		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	65 1	7927 3		Y	524	59
							73 4	576 9				59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	268319	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8527 - 15158
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5115 X	5034	-0-	-81	-0-	67 1	4580 3	Y	351	346 0	28	
						1 4	386 9					
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	67 1	4253 3	Y	299	298 0	29	
						26 4	329 9					
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	58 1	4850 3	Y	300	302 0	27	
						11 4	330 9					
04	4860 X	4826	-0-	-34	-0-	60 1	4499 3	Y	243	213 0	57	
						267 9						
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	74 1	4748 3	Y	280	297 0	40	
						19 4	308 9					
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	46 1	5565 3	Y	241	247 0	34	
						51 4	265 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	268320	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8710 - 14642
01	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-			24
02	8288 X	32	-0-	-8256	-0-	1 1	29 3	Y	2	3 0		23
						2 9						
03	9176 X	8794	-0-	-382	-0-	98 1	8147 3	Y	483	478 0		28
						18 4	531 9					
04	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	129 1	9697 3	Y	592	516 0		104
						1 4	651 9					
05	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	152 1	9797 3	Y	601	638 0		67
						39 4	661 9					
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	81 1	9671 3	Y	430	443 0		54
						88 4	473 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		50H	RRCID ->	268330	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268331	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8464 - 14640
01	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	129 1	8730 3	Y	204	204 0		18
						1 4	224 9					
02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	111 1	7033 3	Y	231	230 0		19
						43 4	254 9					
03	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	74 1	6092 3	Y	218	220 0		17
						13 4	240 9					
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	66 1	4933 3	Y	228	199 0		46
						251 9						
05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	81 1	5157 3	Y	227	243 0		30
						20 4	250 9					
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	48 1	5697 3	Y	205	211 0		24
						51 4	226 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	125 1	8445 3	4	506 9	Y	460	455 0				29
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	116 1	7385 3	4	527 9	Y	479	476 0				32
03	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	82 1	6790 3	4	450 9	Y	409	414 0				27
04	5970 X	5611	-0-	-359	-0-	70 1	5194 3	9	347 9	Y	315	277 0				65
05	6169 X	5168	-0-	-1001	-0-	74 1	4759 3	4	316 9	Y	287	310 0				42
06	5970 X	4237	-0-	-1733	-0-	32 1	3864 3	4	306 9	Y	278	286 0				34

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

01	3255 X	17	-0-	-3238	-0-	2 1	15 3	9	4	Y	-0-	9 1				-0-
02	2940 X	320	-0-	-2620	-0-	39 1	277 3	9	4	Y	4	4 1				-0-
03	3131 X	492	-0-	-2639	-0-	59 1	414 3	9	17	Y	17	15 1				2
04	2550 X	52	-0-	-2498	-0-	5 1	43 3	9	4	Y	4	6 1				-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	65 1	4354 3	9	331	Y	331	328 0				30
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	60 1	3776 3	4	285 9	Y	259	258 0				31
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	52 1	4285 3	4	336 9	Y	305	307 0				29
04	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	54 1	4004 3	9	353 9	Y	321	281 0				69
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	65 1	4181 3	4	340 9	Y	309	333 0				45
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	38 1	4572 3	4	305 9	Y	277	285 0				37

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

01	2480 X	1035	-0-	-1445	-0-	53 1	712 3	9	270 9	Y	245	233 1				74
02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	119 1	1171 3	9	289 9	Y	263	233 1				104
03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	212 1	1492 3	9	314 9	Y	285	308 1				81
04	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	203 1	1532 3	9	446 9	Y	405	369 1				117
05	1736 X	1345	-0-	-391	-0-	173 1	890 3	9	282 9	Y	256	287 1				86
06	1950 X	538	-0-	-1412	-0-	78 1	350 3	9	110 9	Y	100	103 1				83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	3453	-0-	353	996	321 1	2899 3	Y	212	182 1		124
							233 9						
02		2800 N	2855	-0-	55	1051	288 1	2384 3	Y	166	203 1		87
							183 9						
03		3100 N	2258	-0-	-842	209	215 1	1936 3	Y	97	132 1		52
							107 9						
04		3007 X	2798	-0-	-209	-0-	192 1	2462 3	Y	131	118 1		65
							144 9						
05		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	165 1	2430 3	Y	264	226 1		103
							11 4	290 9					
06		2760 X	2339	-0-	-421	-0-	116 1	1859 3	Y	191	168 1		126
							154 4	210 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
01		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	185 1	5315 3	Y	646	619 0		66
							1 4	711 9					
02		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	173 1	4847 3	Y	577	595 0		48
							1 4	635 9					
03		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	212 1	5576 3	Y	690	677 0		61
							1 4	759 9					
04		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	217 1	5329 3	Y	633	549 0		145
							696 9						
05		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	215 1	5421 3	Y	637	686 0		96
							1 4	701 9					
06		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	207 1	5880 3	Y	539	536 0		99
							165 4	593 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
01		7409 X	6577	-0-	-832	-0-	208 1	5969 3	Y	363	348 0		26
							1 4	399 9					
02		6580 X	5840	-0-	-740	-0-	188 1	5265 3	Y	351	359 0		18
							1 4	386 9					
03		7285 X	6179	-0-	-1106	-0-	211 1	5539 3	Y	389	382 0		25
							1 4	428 9					
04		6480 X	5795	-0-	-685	-0-	213 1	5237 3	Y	314	274 0		65
							345 9						
05		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	237 1	5986 3	Y	353	376 0		42
							2 4	388 9					
06		6360 X	3281	-0-	-3079	-0-	105 1	2962 3	Y	120	131 0		31
							82 4	132 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298													
01		3100 N	890	-0-	-2210	1123	30 1	860 3	Y	-0-			-0-
02		2101 N	978	-0-	-1123	-0-	34 1	944 3	Y	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2945 X	2771	-0-	-174	-0-	90 1	2558 3	Y	112	108 0		8
							123 9						
02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	91 1	2531 3	Y	94	97 0		5
							103 9						
03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	109 1	2857 3	Y	107	105 0		7
							118 9						
04		2730 X	2190	-0-	-540	-0-	82 1	2022 3	Y	78	69 0		16
							86 9						
05		3007 X	1795	-0-	-1212	-0-	66 1	1661 3	Y	62	69 0		9
							68 9						
06		2970 X	1625	-0-	-1345	-0-	52 1	1484 3	Y	43	44 0		8
							42 4	47 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 60H		RRCID -> 268482			COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373		
01		6355 X	4995	-0-	-1360	-0-	163 1	4692 3	Y	126	121 0		13
							1 4	139 9					
02		6272 X	4754	-0-	-1518	-0-	158 1	4431 3	Y	149	152 0		10
							1 4	164 9					
03		6944 X	5009	-0-	-1935	-0-	177 1	4666 3	Y	150	148 0		12
							1 4	165 9					
04		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	242 1	5969 3	Y	198	169 0		41
							1 4	218 9					
05		5735 X	4878	-0-	-857	-0-	181 1	4549 3	Y	134	150 0		25
							1 4	147 9					
06		5100 X	3578	-0-	-1522	-0-	117 1	3321 3	Y	43	50 0		18
							93 4	47 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 61H		RRCID -> 268483			COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393		
01		1589 N	1028	-0-	-561	-0-	30 1	851 3	Y	134	129 0		15
							147 9						
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	34 1	963 3	Y	118	122 0		11
							130 9						
03		1333 X	1012	-0-	-321	-0-	32 1	851 3	Y	117	116 0		12
							129 9						
04		1290 X	880	-0-	-410	-0-	29 1	704 3	Y	134	115 0		31
							147 9						
05		1333 X	1296	-0-	-37	-0-	43 1	1091 3	Y	147	157 0		21
							162 9						
06		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	37 1	1041 3	Y	109	109 0		21
							29 4	120 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 268488			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096		
01		2945 X	1095	-0-	-1850	-0-	87 1	791 3	Y	197	167 1		121
							217 9						
02		2436 X	1297	-0-	-1139	-0-	121 1	999 3	Y	161	192 1		90
							177 9						
03		2666 X	1218	-0-	-1448	-0-	111 1	997 3	Y	100	132 1		58
							110 9						
04		1530 X	825	-0-	-705	-0-	50 1	646 3	Y	117	109 1		66
							129 9						
05		1426 N	588	-0-	-838	-0-	34 1	501 3	Y	46	75 1		37
							2 4	51 9					
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-	37 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		3906 X	3358	-0-	-548	-0-	359 1	2588 3	Y	374	379 0	17		
							411 9							
02		3248 X	3099	-0-	-149	-0-	298 1	2456 3	Y	312	315 0	14		
							2 4	343 9						
03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	447 1	2824 3	Y	380	380 0	14		
							418 9							
04		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	357 1	2605 3	Y	340	310 0	44		
							1 4	374 9						
05		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	274 1	2941 3	Y	329	348 0	25		
							2 4	362 9						
06		3570 X	2406	-0-	-1164	-0-	161 1	1961 3	Y	235	240 0	20		
							25 4	259 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
01		2790 X	2457	-0-	-333	-0-	260 1	1875 3	Y	293	294 0	15		
							322 9							
02		2660 X	2233	-0-	-427	-0-	212 1	1745 3	Y	250	252 0	13		
							1 4	275 9						
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	391 1	2471 3	Y	271	273 0	11		
							298 9							
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	301 1	2193 3	Y	251	228 0	34		
							1 4	276 9						
05		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	200 1	2147 3	Y	256	269 0	21		
							2 4	282 9						
06		3060 X	1930	-0-	-1130	-0-	128 1	1561 3	Y	201	203 0	19		
							20 4	221 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
01		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	169 1	5165 3	Y	475	450 0	45		
							6 4	523 9						
02		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	94 1	4647 3	Y	262	288 0	19		
							13 4	288 9						
03		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	194 1	5967 3	Y	601	589 0	31		
							13 4	661 9						
04		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	190 1	4912 3	Y	429	410 0	50		
							6 4	472 9						
05		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	247 1	5365 3	Y	349	372 0	27		
							15 4	384 9						
06		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	189 1	3375 3	Y	235	231 0	31		
							29 4	259 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
01		4743 X	3301	-0-	-1442	-0-	96 1	2914 3	Y	262	250 0	28		
							3 4	288 9						
02		4284 X	3550	-0-	-734	-0-	64 1	3188 3	Y	263	279 0	12		
							9 4	289 9						
03		4743 X	4256	-0-	-487	-0-	123 1	3788 3	Y	306	304 0	14		
							8 4	337 9						
04		4590 X	3569	-0-	-1021	-0-	122 1	3161 3	Y	256	243 0	27		
							4 4	282 9						
05		4743 X	3519	-0-	-1224	-0-	142 1	3077 3	Y	265	278 0	14		
							8 4	292 9						
06		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	266 1	4735 3	Y	283	276 0	21		
							40 4	311 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 64H		RRCID -> 268650			COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	211 1	1907 3	111 9	1907 3	Y	101	88 1		63
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	190 1	1566 3	80 9	1566 3	Y	73	93 1		43
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	163 1	1472 3	52 9	1472 3	Y	47	62 1		28
04	2160 N	1603	-0-	-557	-0-	111 1	1424 3	68 9	1424 3	Y	62	56 1		34
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	131 1	1915 3	8 4	1915 3	Y	67	67 1		34
06	1620 N	872	-0-	-748	-0-	46 1	731 3	60 4	731 3	Y	32	36 1		30

BEINHORN RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268651			COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406			
01	3255 X	3133	-0-	-122	-0-	90 1	2731 3	3 4	2731 3	Y	281	266 0		33
02	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	49 1	2465 3	7 4	2465 3	Y	221	235 0		19
03	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	89 1	2747 3	6 4	2747 3	Y	214	213 0		20
04	3030 X	2529	-0-	-501	-0-	87 1	2256 3	3 4	2256 3	Y	166	158 0		28
05	3131 X	1887	-0-	-1244	-0-	76 1	1663 3	5 4	1663 3	Y	130	140 0		18
06	3030 X	2260	-0-	-770	-0-	112 1	1992 3	17 4	1992 3	Y	126	123 0		21

BEINHORN RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 268677			COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402			
01	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	104 1	3170 3	4 4	3170 3	Y	409	392 0		39
02	3612 X	1519	-0-	-2093	-0-	27 1	1333 3	4 4	1333 3	Y	141	166 0		14
03	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	120 1	3702 3	8 4	3702 3	Y	477	468 0		23
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	146 1	3795 3	5 4	3795 3	Y	485	457 0		51
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	195 1	4209 3	11 4	4209 3	Y	549	571 0		29
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	227 1	4049 3	34 4	4049 3	Y	427	419 0		37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 68H		RRCID -> 268679			COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651			
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	296 1	1806 3	165 9	1806 3	Y	150	137 1		118
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	199 1	1437 3	139 9	1437 3	Y	126	122 1		122
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	224 1	1575 3	142 9	1575 3	Y	129	152 1		99
04	1950 N	1343	-0-	-607	-0-	155 1	1103 3	85 9	1103 3	Y	77	98 1		78
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	254 1	1838 3	1 4	1838 3	Y	81	103 1		56
06	1890 N	1380	-0-	-510	-0-	125 1	1164 3	91 9	1164 3	Y	83	70 1		69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		69H	RRCID ->	268680	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 9259 - 13900		
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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	1013	-0-	1013	1013		75	1	543	3	Y	359	236 1
								395	9					123
06		14B2 EXT	2157	-0-	2157	3170		196	1	1844	3	Y	105	115 1
								1	4	116	9			113

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		70H	RRCID ->	268681	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 9262 - 14219		
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-		59	1	359	3	Y	51	85 1
								56	9					75
02		2800 N	2874	-0-	74	74		313	1	2257	3	Y	276	176 1
								304	9					175
03		2319 N	2245	-0-	-74	-0-		262	1	1837	3	Y	133	187 1
								146	9					121
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		202	1	1436	3	Y	126	137 1
								139	9					110
05		1984 X	1399	-0-	-585	-0-		161	1	1165	3	Y	66	114 1
								73	9					62
06		1920 X	1438	-0-	-482	-0-		128	1	1207	3	Y	93	77 1
								1	4	102	9			78

DIAMOND H RANCH			WELL #:		8H	RRCID ->	268688	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8276 - 13622		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		137	1	998	3	Y	348	334 0
								383	9					14
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		179	1	1389	3	Y	377	381 0
								4	4	415	9			10
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-		38	1	403	3	Y	264	259 0
								1	4	290	9			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		67H	RRCID ->	268697	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 9468 - 13540		
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		277	1	1694	3	Y	181	145 1
								199	9					116
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		218	1	1571	3	Y	98	112 1
								108	9					102
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		190	1	1331	3	Y	124	143 1
								136	9					83
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		266	1	1893	3	Y	113	114 1
								1	4	124	9			82
05		2108 N	2050	-0-	-58	-0-		241	1	1747	3	Y	55	94 1
								1	4	61	9			43
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		158	1	1486	3	Y	85	68 1
								1	4	94	9			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	1901	-0-	-1695	-0-	89 1	1643 3	2 4	167 9	Y	152	111 0	48 1			5
02	3500 X	235	-0-	-3265	-0-	11 1	200 3	24 9		Y	22	26 0				1
03	3875 X	3800	-0-	-75	-0-	184 1	3326 3	1 4	289 9	Y	263	255 0				9
04	3780 X	2973	-0-	-807	-0-	148 1	2610 3	5 4	210 9	Y	191	186 0				14
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	270 1	4417 3	9 4	389 9	Y	354	347 0				21
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	207 1	3627 3	24 4	277 9	Y	252	255 0				18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	219 1	4006 3	4 4	454 9	Y	413	287 0	125 1			9
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	231 1	4199 3	2 4	304 9	Y	276	280 0				5
03	4247 X	3782	-0-	-465	-0-	188 1	3393 3	1 4	200 9	Y	182	184 0				3
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	229 1	4021 3	7 4	399 9	Y	363	345 0				21
05	4309 X	1232	-0-	-3077	-0-	65 1	1066 3	2 4	99 9	Y	90	108 0				3
06	4170 X	3973	-0-	-197	-0-	192 1	3377 3	23 4	381 9	Y	346	331 0				18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	74 1	1344 3	1 4	146 9	Y	133	93 0	40 1			6
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	66 1	1199 3	107 9		Y	97	99 0				4
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	44 1	794 3	69 9		Y	63	63 0				4
04	3000 N	4433	-0-	1433	1433	221 1	3888 3	7 4	317 9	Y	288	272 0				20
05	3100 N	4120	-0-	1020	2453	221 1	3606 3	7 4	286 9	Y	260	264 0				16
06	3000 N	2598	-0-	-402	2051	134 1	2359 3	17 4	88 9	Y	80	89 0				7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

01	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	120 1	2200 3	2 4	185 9	Y	168	118 0	51 1			6
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	6 0				-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119 1	2092 3	14 4	109 9	Y	99	93 0				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4433 X	3182	-0-	-1251	-0-	153 1	2807 3	Y	199	141 0	61 1	6
							3 4	219 9					
02		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	338 1	6129 3	Y	419	413 0		12
							2 4	461 9					
03		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	390 1	7098 3	Y	355	355 0		12
							4 4	391 9					
04		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	331 1	5805 3	Y	286	279 0		19
							10 4	315 9					
05		7688 X	7316	-0-	-372	-0-	399 1	6497 3	Y	371	369 0		21
							12 4	408 9					
06		7620 X	4480	-0-	-3140	-0-	229 1	4027 3	Y	178	187 0		12
							28 4	196 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076													
01		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	231 1	4224 3	Y	413	288 0	125 1	9
							4 4	454 9					
02		4172 X	3423	-0-	-749	-0-	162 1	2931 3	Y	299	302 0		6
							1 4	329 9					
03		4619 X	3860	-0-	-759	-0-	180 1	3264 3	Y	377	373 0		10
							1 4	415 9					
04		4470 X	3144	-0-	-1326	-0-	152 1	2669 3	Y	289	282 0		17
							5 4	318 9					
05		4619 X	4557	-0-	-62	-0-	233 1	3793 3	Y	476	469 0		24
							7 4	524 9					
06		4470 X	3540	-0-	-930	-0-	172 1	3030 3	Y	288	295 0		17
							21 4	317 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368													
01		3224 X	3074	-0-	-150	-0-	276 1	2491 3	Y	279	226 1		158
							307 9						
02		2912 X	2705	-0-	-207	-0-	265 1	2192 3	Y	225	264 1		119
							248 9						
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	308 1	2777 3	Y	166	201 1		84
							183 9						
04		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	220 1	2814 3	Y	264	221 1		127
							290 9						
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	199 1	2928 3	Y	217	234 1		110
							13 4	239 9					
06		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	166 1	2633 3	Y	156	151 1		115
							216 4	172 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634													
01		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	253 1	2289 3	Y	138	109 1		74
							152 9						
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	246 1	2033 3	Y	124	138 1		60
							136 9						
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	217 1	1957 3	Y	71	94 1		37
							78 9						
04		2580 N	2085	-0-	-495	-0-	144 1	1840 3	Y	92	83 1		46
							101 9						
05		2666 N	2097	-0-	-569	-0-	127 1	1860 3	Y	93	96 1		43
							8 4	102 9					
06		2190 N	1338	-0-	-852	-0-	70 1	1111 3	Y	60	59 1		44
							91 4	66 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		3596 X	2424	-0-	-1172	-0-	203 1	1856 3	Y	332	329 0		27
							365 9						
02		3248 X	2446	-0-	-802	-0-	220 1	1917 3	Y	281	282 0		26
							309 9						
03		3596 X	2787	-0-	-809	-0-	284 1	2080 3	Y	383	385 0		24
							2 4	421 9					
04		3480 X	2091	-0-	-1389	-0-	241 1	1543 3	Y	279	274 0		29
							307 9						
05		3596 X	2790	-0-	-806	-0-	217 1	2198 3	Y	330	320 0		39
							12 4	363 9					
06		2700 X	2358	-0-	-342	-0-	138 1	1862 3	Y	308	5 0	270 1	72
							19 4	339 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
01		8680 X	5672	-0-	-3008	-0-	496 1	4538 3	Y	580	576 0		39
							638 9						
02		7840 X	5123	-0-	-2717	-0-	458 1	3992 3	Y	611	611 0		39
							1 4	672 9					
03		7936 X	5422	-0-	-2514	-0-	557 1	4073 3	Y	716	718 0		37
							4 4	788 9					
04		7200 X	4098	-0-	-3102	-0-	477 1	3058 3	Y	512	502 0		47
							563 9						
05		7347 X	4873	-0-	-2474	-0-	376 1	3812 3	Y	604	587 0		64
							21 4	664 9					
06		5490 X	2984	-0-	-2506	-0-	176 1	2382 3	Y	365	11 0	327 1	91
							24 4	402 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073													
01		5549 X	5322	-0-	-227	-0-	699 1	4274 3	Y	317	276 1		231
							349 9						
02		5012 X	3268	-0-	-1744	-0-	373 1	2696 3	Y	181	209 1		203
							199 9						
03		5177 X	4588	-0-	-589	-0-	535 1	3747 3	Y	278	296 1		185
							306 9						
04		5160 X	4544	-0-	-616	-0-	528 1	3752 3	Y	239	240 1		184
							1 4	263 9					
05		5332 X	4721	-0-	-611	-0-	553 1	4005 3	Y	146	219 1		111
							2 4	161 9					
06		5160 X	3595	-0-	-1565	-0-	329 1	3090 3	Y	158	138 1		131
							2 4	174 9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
01		6448 X	1229	-0-	-5219	-0-	291 1	731 3	Y	63	53 1		90
							138 4	69 9					
02		6636 X	-0-	-0-	-6636	-0-			Y	-0-	90 1		-0-
03		7347 X	1330	-0-	-6017	-0-	97 1	813 3	Y	216	56 1		160
							182 4	238 9					
04		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	1225 1	4571 3	Y	136	116 1		180
							101 4	150 9					
05		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	1123 1	5030 3	Y	84	105 1		159
							3 4	92 9					
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	782 1	2077 3	Y	62	93 1		128
							508 4	68 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4739	-0-	4739	21982	1171	1	2940	3	Y	67	47	1		84
						554	4	74	9						
02	28704 X	6722	-0-	-21982	-0-	419	1	6198	3	Y	73	93	1		64
						25	4	80	9						
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	505	1	4211	3	Y	27	23	1		68
						946	4	30	9						
04	5010 X	2368	-0-	-2642	-0-	487	1	1820	3	Y	19	33	1		54
						40	4	21	9						
05	5177 X	3604	-0-	-1573	-0-	651	1	2919	3	Y	30	32	1		52
						1	4	33	9						
06	5010 X	2829	-0-	-2181	-0-	649	1	1724	3	Y	31	34	1		49
						422	4	34	9						

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	18	1	1170	3	Y	209	216	0		22
						2	4	230	9						
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	13	1	821	3	Y	153	153	0		22
						168	9								
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	24	1	1322	3	Y	182	180	0		24
						1	4	200	9						
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	13	1	1319	3	Y	221	207	0		38
						2	4	243	9						
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1501	3	Y	247	267	0		18
						1	4	272	9						
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	3	Y	217	216	0		19
						239	9								

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

01	2821 X	2010	-0-	-811	-0-	28	1	1768	3	Y	193	197	0		20
						2	4	212	9						
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	40	1	2503	3	Y	262	246	0		36
						288	9								
03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	46	1	2444	3	Y	240	243	0		33
						1	4	264	9						
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	22	1	2224	3	Y	222	215	0		40
						4	4	244	9						
05	2821 X	1655	-0-	-1166	-0-	58	1	1441	3	Y	141	169	0		12
						1	4	155	9						
06	2730 X	1780	-0-	-950	-0-	53	1	1571	3	Y	142	141	0		13
						156	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	163	1	1491	3	Y	266	262	0		22
						293	9								
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	179	1	1556	3	Y	266	266	0		22
						293	9								
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	207	1	1512	3	Y	299	300	0		21
						1	4	329	9						
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	206	1	1324	3	Y	273	268	0		26
						300	9								
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	164	1	1662	3	Y	332	323	0		35
						9	4	365	9						
06	1830 N	1117	-0-	-713	-0-	63	1	855	3	Y	173	3	0	158 1	47
						9	4	190	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
DIAMOND H RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 268932		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 8431 - 13556			
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

01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	94 1	644 3	Y		314	312 0		14
							345 9							
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	96 1	771 3	Y		481	483 0		12
							529 9							
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	52 1	413 3	Y		268	269 0		11
							295 9							
04		1050 N	653	-0-	-397	-0-	47 1	340 3	Y		242	233 0		20
							266 9							
05		1240 N	822	-0-	-418	-0-	51 1	393 3	Y		343	347 0		16
							1 4	377 9						
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	47 1	495 3	Y		413	403 0		26
							1 4	454 9						

WORTHY RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 9115 - 14808			

01		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	273 1	5686 3	Y		421	453 1		66
							463 9							
02		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	233 1	4880 3	Y		325	313 1		78
							358 9							
03		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	271 1	5553 3	Y		348	389 1		37
							383 9							
04		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	358 1	6904 3	Y		469	425 1		81
							516 9							
05		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	276 1	5739 3	Y		350	366 1		65
							385 9							
06		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	231 1	4860 3	Y		304	319 1		50
							334 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 8538 - 14101			

01		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	149 1	2728 3	Y		416	291 0	126 1	13
							3 4	458 9						
02		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	133 1	2420 3	Y		365	366 0		12
							1 4	402 9						
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	146 1	2642 3	Y		466	461 0		17
							1 4	513 9						
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	138 1	2410 3	Y		411	399 0		29
							4 4	452 9						
05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	155 1	2507 3	Y		388	394 0		23
							4 4	427 9						
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	140 1	2454 3	Y		329	330 0		22
							17 4	362 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268990		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 8553 - 13938			

01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	103 1	1885 3	Y		281	196 0	85 1	9
							2 4	309 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	9 0		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		2220 N	1728	-0-	-492	-0-	81 1	1407 3	Y		216	202 0		14
							2 4	238 9						
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	105 1	1700 3	Y		254	254 0		14
							3 4	279 9						
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94 1	1642 3	Y		265	262 0		17
							11 4	292 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	193 1	3534 3	3	Y	535	370 0	160 1	18
							3 4	589 9						
02		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	164 1	2969 3	3	Y	597	595 0		20
							1 4	657 9						
03		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	181 1	3274 3	3	Y	493	493 0		20
							1 4	542 9						
04		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	139 1	2452 3	3	Y	365	356 0		29
							5 4	402 9						
05		3317 X	3167	-0-	-150	-0-	161 1	2623 3	3	Y	344	349 0		24
							5 4	378 9						
06		3210 X	3054	-0-	-156	-0-	144 1	2539 3	3	Y	321	320 0		25
							18 4	353 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
01		2976 X	2354	-0-	-622	-0-	149 1	1805 3	3	Y	364	356 0		37
							400 9							
02		2688 X	1946	-0-	-742	-0-	146 1	1472 3	3	Y	297	305 0		29
							1 4	327 9						
03		2976 X	2599	-0-	-377	-0-	369 1	1852 3	3	Y	344	334 0		39
							378 9							
04		2760 X	2023	-0-	-737	-0-	531 1	1246 3	3	Y	222	190 0		71
							2 4	244 9						
05		2418 X	1005	-0-	-1413	-0-	238 1	648 3	3	Y	108	131 0		48
							119 9							
06		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	592 1	1679 3	3	Y	239	236 0		51
							23 4	263 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
01		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	166 1	2012 3	3	Y	379	371 0		35
							417 9							
02		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	190 1	1902 3	3	Y	347	353 0		29
							1 4	382 9						
03		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	400 1	2006 3	3	Y	376	365 0		40
							414 9							
04		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	906 1	2125 3	3	Y	425	361 0		104
							3 4	468 9						
05		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	1096 1	2985 3	3	Y	541	572 0		73
							1 4	595 9						
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	617 1	1751 3	3	Y	250	250 0		73
							24 4	275 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	155 1	1877 3	3	Y	366	358 0		43
							403 9							
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	121 1	1208 3	3	Y	342	347 0		38
							376 9							
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	222 1	1113 3	3	Y	837	809 0		66
							921 9							
04		3000 N	3216	-0-	216	216	593 1	1391 3	3	Y	1118	947 0		237
							2 4	1230 9						
05		3100 N	3387	-0-	287	503	565 1	1541 3	3	Y	1164	1235 0		166
							1 4	1280 9						
06		3000 N	3476	-0-	476	979	591 1	1676 3	3	Y	1078	1067 0		177
							23 4	1186 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
STUMBERG RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269074		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	3	Y	458	449 0	46
						504	9						
02	1540 X	1264	-0-	-276	-0-	83	1	828	3	Y	321	329 0	38
						353	9						
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	241	1	1205	3	Y	364	353 0	49
						400	9						
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	423	1	992	3	Y	345	294 0	100
						1	4	380	9				
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	448	1	1219	3	Y	399	428 0	71
						439	9						
06	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	322	1	914	3	Y	255	253 0	73
						13	4	281	9				
STUMBERG RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269104		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056					
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	90	88 0	11
						99	9						
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	920	3	Y	218	218 0	11
						240	9						
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	99	1	497	3	Y	88	87 0	12
						97	9						
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1 0	11
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	11 0	-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		-0-
STUMBERG RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 269106		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594					
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	3	Y	386	378 0	40
						425	9						
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	3	Y	327	334 0	33
						360	9						
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	149	1	749	3	Y	184	180 0	37
						202	9						
04	1710 N	1436	-0-	-274	-0-	362	1	849	3	Y	204	174 0	67
						1	4	224	9				
05	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	357	1	973	3	Y	224	244 0	47
						246	9						
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	385	1	1093	3	Y	221	219 0	49
						15	4	243	9				
STUMBERG RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 269108		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389					
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	3	Y	299	294 0	30
						329	9						
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	1244	3	Y	265	271 0	24
						292	9						
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	Y	70	70 0	24
						77	9						
04	1470 N	514	-0-	-956	-0-	124	1	291	3	Y	90	76 0	38
						99	9						
05	1674 N	655	-0-	-1019	-0-	143	1	388	3	Y	113	123 0	28
						124	9						
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	539	1	1528	3	Y	314	309 0	33
						21	4	345	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
STUMBERG RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 269112			COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 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

01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	143	1	1733	3	Y	431	422	0		31
						474	9								
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	111	1	1106	3	Y	160	167	0		24
						176	9								
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	44	1	220	3	Y	34	33	0		25
						37	9								
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	305	1	715	3	Y	117	98	0		44
						1	4	129	9						
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	342	1	930	3	Y	155	167	0		32
						171	9								
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	327	3	Y	114	113	0		33
						5	4	125	9						

STUMBERG RANCH			WELL #:		33H	RRCID -> 269127			COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066			
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	3	Y	561	549	0		42
						1	4	617	9						
02	2996 X	2909	-0-	-87	-0-	229	1	2299	3	Y	345	353	0		34
						1	4	380	9						
03	3317 X	2550	-0-	-767	-0-	374	1	1878	3	Y	271	264	0		41
						298	9								
04	3210 X	2148	-0-	-1062	-0-	548	1	1286	3	Y	284	241	0		84
						2	4	312	9						
05	3317 X	2379	-0-	-938	-0-	522	1	1423	3	Y	394	417	0		61
						1	4	433	9						
06	3210 X	1407	-0-	-1803	-0-	298	1	848	3	Y	226	225	0		62
						12	4	249	9						

STUMBERG RANCH			WELL #:		34H	RRCID -> 269128			COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139			
01	2697 X	2421	-0-	-276	-0-	146	1	1773	3	Y	456	447	0		38
						502	9								
02	2436 X	1187	-0-	-1249	-0-	83	1	826	3	Y	253	262	0		29
						278	9								
03	2697 X	600	-0-	-2097	-0-	80	1	401	3	Y	108	107	0		30
						119	9								
04	2610 X	1555	-0-	-1055	-0-	380	1	891	3	Y	257	217	0		70
						1	4	283	9						
05	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	512	1	1395	3	Y	313	335	0		48
						1	4	344	9						
06	2340 X	2001	-0-	-339	-0-	448	1	1269	3	Y	243	241	0		50
						17	4	267	9						

STUMBERG RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 269136			COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941			
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	149	1	1806	3	Y	400	392	0		40
						440	9								
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	194	1	1946	3	Y	350	356	0		34
						1	4	385	9						
03	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	438	1	2196	3	Y	358	347	0		45
						394	9								
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	775	1	1815	3	Y	277	236	0		86
						2	4	305	9						
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	621	1	1692	3	Y	293	317	0		62
						1	4	322	9						
06	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	478	1	1356	3	Y	193	191	0		64
						19	4	212	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	243	1	3122	3	Y	266	270	0	13
							293	9							
02		3276 X	2949	-0-	-327	-0-	130	1	2560	3	Y	235	233	0	15
							259	9							
03		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	189	1	3082	3	Y	315	314	0	16
							4	4							
04		3510 X	3302	-0-	-208	-0-	169	1	2888	3	Y	213	182	0	47
							11	4							
05		3627 X	3114	-0-	-513	-0-	156	1	2781	3	Y	159	175	0	31
							2	4							
06		3510 X	2767	-0-	-743	-0-	116	1	2423	3	Y	162	162	0	31
							50	4							
									178	9					

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441															
01		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	249	1	5267	3	Y	230	230	1	50
							3	4							
									253	9					
02		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	223	1	4713	3	Y	214	227	1	37
							235	9							
03		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	249	1	5218	3	Y	210	212	1	35
							7	4							
									231	9					
04		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	255	1	5054	3	Y	192	186	1	41
							211	9							
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	256	1	5522	3	Y	202	214	1	29
							3	4							
									222	9					
06		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	244	1	5334	3	Y	163	164	1	28
							7	4							
									179	9					

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529															
01		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	292	1	6173	3	Y	229	224	1	42
							3	4							
									252	9					
02		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	248	1	5257	3	Y	203	217	1	28
							1	4							
									223	9					
03		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	271	1	5650	3	Y	192	196	1	24
							7	4							
									211	9					
04		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	284	1	5636	3	Y	185	178	1	31
							204	9							
05		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	249	1	5375	3	Y	215	223	1	23
							3	4							
									237	9					
06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	246	1	5395	3	Y	145	149	1	19
							7	4							
									160	9					

WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780															
01		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	286	1	6029	3	Y	215	216	1	34
							3	4							
									237	9					
02		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	230	1	4864	3	Y	173	190	1	17
							1	4							
									190	9					
03		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	260	1	5427	3	Y	181	181	1	17
							7	4							
									199	9					
04		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	261	1	5188	3	Y	173	167	1	23
							190	9							
05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	270	1	5819	3	Y	192	201	1	14
							3	4							
									211	9					
06		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	266	1	5822	3	Y	153	153	1	14
							8	4							
									168	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	369 1	7791 3	4 4	121 9	Y	110	101 1			18
02		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	327 1	6926 3	1 4	248 9	Y	225	216 1			27
03		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	345 1	7197 3	9 4	231 9	Y	210	210 1			27
04		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	327 1	6488 3	212 9		Y	193	187 1			33
05		5704 X	4375	-0-	-1329	-0-	188 1	4042 3	2 4	143 9	Y	130	149 1			14
06		5520 X	3505	-0-	-2015	-0-	149 1	3255 3	4 4	97 9	Y	88	92 1			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647																
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	259 1	1581 3	124 9		Y	113	87 1			77
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	187 1	1353 3	142 9		Y	129	102 1			104
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	211 1	1480 3	211 1		Y	128	139 1			93
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	230 1	1629 3	141 9		Y	158	139 1			112
05		1860 N	1303	-0-	-557	-0-	150 1	1084 3	69 9		Y	63	113 1			62
06		1770 N	1527	-0-	-243	-0-	137 1	1286 3	1 4	103 9	Y	94	78 1			78

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662																
01		10602 X	9379	-0-	-1223	-0-	345 1	8432 3	602 9		Y	547	571 1			49
02		9576 X	8454	-0-	-1122	-0-	325 1	7600 3	529 9		Y	481	442 1			88
03		9548 X	7720	-0-	-1828	-0-	309 1	6983 3	428 9		Y	389	394 1			83
04		9090 X	6854	-0-	-2236	-0-	270 1	6232 3	270 1		Y	320	312 1			91
05		9393 X	5940	-0-	-3453	-0-	215 1	5424 3	352 9		Y	274	319 1			46
06		9090 X	5232	-0-	-3858	-0-	148 1	4889 3	301 9		Y	177	181 1			42
							195 9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183																
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	18 1	1427 3	4 4	70 9	Y	64	62 0			6
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	15 1	1090 3	5 4	26 9	Y	24	25 0			5
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	14 1	1250 3	21 4	48 9	Y	44	43 0			6
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	17 1	1188 3	7 4	102 9	Y	93	76 0			23
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	14 1	1167 3	1 4	56 9	Y	51	56 0			18
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	14 1	1092 3	36 4	68 9	Y	62	59 0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36H	RRCID -> 269305			COMPL. DATE 01/26/2013			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3906 X	2520	-0-	-1386	-0-	30 1	2280 3	6 4	204 9	Y	185	179 0			50
02		3528 X	1555	-0-	-1973	-0-	19 1	1444 3	7 4	85 9	Y	77	88 0			39
03		3255 X	2475	-0-	-780	-0-	26 1	2247 3	36 4	166 9	Y	151	150 0			40
04		2700 X	1878	-0-	-822	-0-	24 1	1712 3	10 4	132 9	Y	120	101 0			59
05		2759 X	2281	-0-	-478	-0-	25 1	2080 3	2 4	174 9	Y	158	166 0			51
06		2430 X	2075	-0-	-355	-0-	24 1	1930 3	65 4	56 9	Y	51	53 0			49

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		37H	RRCID -> 269306			COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153				
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	34 1	2635 3	7 4	350 9	Y	318	307 0			65
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	34 1	2611 3	13 4	322 9	Y	293	306 0			52
03		2976 X	2274	-0-	-702	-0-	22 1	1937 3	31 4	284 9	Y	258	258 0			52
04		2880 X	2392	-0-	-488	-0-	29 1	2095 3	12 4	256 9	Y	233	194 0			91
05		2976 X	2702	-0-	-274	-0-	29 1	2437 3	3 4	233 9	Y	212	226 0			77
06		2880 X	2280	-0-	-600	-0-	25 1	1951 3	65 4	239 9	Y	217	205 0			89

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		38H	RRCID -> 269307			COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026				
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	6 1	443 3	1 4	14 9	Y	13	12 0			5
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	6 1	437 3	2 4	6 9	Y	5	6 0			4
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	17 1	1500 3	24 4	29 9	Y	26	25 0			5
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	12 1	879 3	5 4	33 9	Y	30	25 0			10
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	6 1	526 3	1 4	24 9	Y	22	24 0			8
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	12 1	911 3	30 4	59 9	Y	54	49 0			13

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		40H	RRCID -> 269313			COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333				
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	15 1	1120 3	3 4	129 9	Y	117	113 0			33
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	15 1	1160 3	6 4	134 9	Y	122	128 0			27
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	16 1	1389 3	22 4	188 9	Y	171	169 0			29
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	20 1	1402 3	8 4	128 9	Y	116	98 0			47
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	17 1	1407 3	1 4	119 9	Y	108	115 0			40
06		1560 N	1396	-0-	-164	-0-	16 1	1234 3	41 4	105 9	Y	95	90 0			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
01	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	14 1	1066 3	Y	54 52 0	2
						3 4	59 9			
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	7 1	473 3	Y	18 19 0	1
						2 4	20 9			
03	868 X	302	-0-	-566	-0-	3 1	280 3	Y	13 13 0	1
						5 4	14 9			
04	1110 X	311	-0-	-799	-0-	4 1	293 3	Y	11 9 0	3
						2 4	12 9			
05	1147 X	1084	-0-	-63	-0-	12 1	1032 3	Y	35 34 0	4
						1 4	39 9			
06	1110 X	1083	-0-	-27	-0-	11 1	884 3	Y	144 131 0	17
						30 4	158 9			

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888		
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	223 1	2861 3	Y	286 291 0	30
						315 9				
02	2996 X	2761	-0-	-235	-0-	120 1	2377 3	Y	240 238 0	32
						264 9				
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	211 1	3430 3	Y	263 263 0	32
						4 4	289 9			
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	169 1	2882 3	Y	336 285 0	83
						11 4	370 9			
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	207 1	3675 3	Y	377 403 0	57
						2 4	415 9			
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	132 1	2768 3	Y	277 276 0	58
						57 4	305 9			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118		
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	147 1	1348 3	Y	230 228 0	20
						253 9				
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	143 1	1240 3	Y	262 262 0	20
						288 9				
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	166 1	1216 3	Y	287 289 0	18
						1 4	316 9			
04	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	154 1	990 3	Y	210 206 0	22
						231 9				
05	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	123 1	1255 3	Y	235 228 0	29
						7 4	259 9			
06	1650 N	1198	-0-	-452	-0-	68 1	923 3	Y	179 4 0	158 1
						10 4	197 9			46

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 269336		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204		
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	287 1	1593 3	Y	460 463 0	16
						506 9				
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	242 1	1235 3	Y	360 361 0	15
						1 4	396 9			
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	238 1	1381 3	Y	403 404 0	14
						1 4	443 9			
04	1650 N	1306	-0-	-344	-0-	146 1	873 3	Y	259 244 0	29
						2 4	285 9			
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	226 1	1495 3	Y	373 382 0	20
						4 4	410 9			
06	1650 N	923	-0-	-727	-0-	83 1	616 3	Y	184 181 0	23
						22 4	202 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 269379		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	507	-0-	-1384	-0-	33 1 53 9	421 3	Y	48	50 0	12
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35 1 84 9	697 3	Y	76	75 0	13
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	80 1 2 4	1301 3 107 9	Y	97	97 0	13
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	54 1 4 4	930 3 44 9	Y	40	35 0	18
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	100 1 1 4	1765 3 75 9	Y	68	72 0	14
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	94 1 41 4	1978 3 81 9	Y	74	73 0	15

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 269385		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944		
01	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	576 1 1 4	7419 3 571 9	Y	519	526 0	29
02	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	421 1 660 9	8310 3	Y	600	593 0	36
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	162 1 3 4	2640 3 763 9	Y	694	693 0	37
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	152 1 10 4	2594 3 217 9	Y	197	173 0	61
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	170 1 2 4	3019 3 212 9	Y	193	213 0	41
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	70 1 30 4	1464 3 45 9	Y	41	44 0	38

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 269388		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617		
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	269 1 472 9	3454 3	Y	429	433 0	29
02	3416 X	2976	-0-	-440	-0-	129 1 305 9	2542 3	Y	277	276 0	30
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	245 1 5 4	3997 3 364 9	Y	331	331 0	30
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	221 1 15 4	3778 3 438 9	Y	398	338 0	90
05	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	218 1 2 4	3871 3 398 9	Y	362	392 0	60
06	3660 X	2573	-0-	-1087	-0-	103 1 45 4	2172 3 253 9	Y	230	231 0	59

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269455		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415		
01	4464 X	4342	-0-	-122	-0-	26 1 272 9	4044 3	Y	247	244 0	8
02	4032 X	3703	-0-	-329	-0-	16 1 1 4	3510 3 176 9	Y	160	162 0	6
03	4464 X	4344	-0-	-120	-0-	25 1 239 9	4080 3	Y	217	215 0	8
04	4230 X	3999	-0-	-231	-0-	24 1 216 9	3759 3	Y	196	170 0	34
05	4340 X	4131	-0-	-209	-0-	23 1 220 9	3888 3	Y	200	217 0	17
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	26 1 3 4	4048 3 193 9	Y	175	174 0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2945 X	2509	-0-	-436	-0-	72 1	2208 3	2208 3	Y	205	195 0		21
							3 4	226 9						
02		2660 X	2222	-0-	-438	-0-	39 1	1971 3	1971 3	Y	187	198 0		10
							6 4	206 9						
03		2945 X	2757	-0-	-188	-0-	79 1	2440 3	2440 3	Y	212	210 0		12
							5 4	233 9						
04		2640 X	2513	-0-	-127	-0-	86 1	2241 3	2241 3	Y	166	158 0		20
							3 4	183 9						
05		2728 X	2082	-0-	-646	-0-	85 1	1836 3	1836 3	Y	142	150 0		12
							5 4	156 9						
06		2670 X	1318	-0-	-1352	-0-	65 1	1163 3	1163 3	Y	73	72 0		13
							10 4	80 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	18 1	1391 3	1391 3	Y	272	262 0		81
							4 4	299 9						
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	19 1	1407 3	1407 3	Y	259	274 0		66
							7 4	285 9						
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	18 1	1557 3	1557 3	Y	355	352 0		69
							25 4	391 9						
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	24 1	1733 3	1733 3	Y	311	260 0		120
							10 4	342 9						
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	22 1	1847 3	1847 3	Y	286	303 0		103
							2 4	315 9						
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	22 1	1747 3	1747 3	Y	311	293 0		121
							58 4	342 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
01		2759 X	1864	-0-	-895	-0-	122 1	1569 3	1569 3	Y	157	161 0		18
							173 9							
02		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	190 1	3747 3	3747 3	Y	524	514 0		28
							576 9							
03		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	292 1	4749 3	4749 3	Y	459	460 0		27
							5 4	505 9						
04		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	276 1	4730 3	4730 3	Y	469	398 0		98
							19 4	516 9						
05		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	256 1	4547 3	4547 3	Y	389	423 0		64
							3 4	428 9						
06		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	288 1	6046 3	6046 3	Y	563	556 0		71
							125 4	619 9						

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
01		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	46 1	2964 3	2964 3	Y	687	658 0		63
							4 4	756 9						
02		2436 X	2229	-0-	-207	-0-	27 1	1717 3	1717 3	Y	441	444 0		60
							485 9							
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	35 1	1889 3	1889 3	Y	470	471 0		59
							1 4	517 9						
04		2610 X	2115	-0-	-495	-0-	17 1	1758 3	1758 3	Y	306	311 0		54
							3 4	337 9						
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	96 1	2373 3	2373 3	Y	400	429 0		25
							1 4	440 9						
06		2610 X	1123	-0-	-1487	-0-	32 1	931 3	931 3	Y	145	160 0		10
							160 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	31 1	2412 3	7 4	265 9	Y	241	233 0		54
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	31 1	2284 3	11 4	209 9	Y	190	202 0		42
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	25 1	2213 3	36 4	251 9	Y	228	227 0		43
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31 1	2172 3	12 4	222 9	Y	202	169 0		76
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	27 1	2220 3	2 4	253 9	Y	230	241 0		65
06	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	22 1	1708 3	56 4	152 9	Y	138	135 0		68

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	19 1	1262 3	2 4	292 9	Y	265	285 0		33
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	19 1	1214 3	176 9		Y	160	165 0		28
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	16 1	912 3	1 4	147 9	Y	134	140 0		22
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	9 1	960 3	2 4	162 9	Y	147	139 0		30
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	33 1	828 3	1 4	141 9	Y	128	144 0		14
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	14 1	410 3	64 9		Y	58	63 0		9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	326 1	4195 3	515 9		Y	468	472 0		31
02	3500 X	2695	-0-	-805	-0-	116 1	2293 3	286 9		Y	260	259 0		32
03	3875 X	2907	-0-	-968	-0-	154 1	2504 3	3 4	246 9	Y	224	225 0		31
04	3750 X	2797	-0-	-953	-0-	140 1	2388 3	9 4	260 9	Y	236	200 0		67
05	3875 X	3664	-0-	-211	-0-	177 1	3152 3	2 4	333 9	Y	303	324 0		46
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-	46 0		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
01	2976 X	1232	-0-	-1744	-0-	77 1	988 3	167 9		Y	152	159 0		26
02	2688 X	2319	-0-	-369	-0-	95 1	1880 3	344 9		Y	313	308 0		31
03	2976 X	2374	-0-	-602	-0-	122 1	1979 3	2 4	271 9	Y	246	248 0		29
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	158 1	2699 3	11 4	364 9	Y	331	281 0		79
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	172 1	3057 3	2 4	339 9	Y	308	335 0		52
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	100 1	2093 3	43 4	227 9	Y	206	206 0		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		32H	RRCID ->	269491	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8311 - 13056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	17 1	1337 3	Y	67	65 0		10
							4 4	74 9					
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	18 1	1323 3	Y	40	42 0		8
							6 4	44 9					
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	17 1	1524 3	Y	56	56 0		8
							25 4	62 9					
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	21 1	1440 3	Y	47	39 0		16
							8 4	52 9					
05		1550 N	1481	-0-	-69	-0-	17 1	1393 3	Y	64	65 0		15
							1 4	70 9					
06		1590 N	1287	-0-	-303	-0-	15 1	1178 3	Y	50	48 0		17
							39 4	55 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		33H	RRCID ->	269495	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8379 - 13066

01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	27 1	2012 3	Y	154	148 0		33
							5 4	169 9					
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	18 1	1305 3	Y	79	87 0		25
							6 4	87 9					
03		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	23 1	2045 3	Y	148	147 0		26
							33 4	163 9					
04		1980 N	1856	-0-	-124	-0-	23 1	1666 3	Y	143	119 0		50
							10 4	157 9					
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	25 1	2064 3	Y	150	157 0		43
							2 4	165 9					
06		1980 N	1591	-0-	-389	-0-	18 1	1448 3	Y	70	70 0		43
							48 4	77 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		48H	RRCID ->	269496	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8445 - 12712

01		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	88 1	2312 3	Y	200	195 0		14
							2 4	220 9					
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	78 1	1903 3	Y	210	213 0		11
							4 4	231 9					
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	74 1	2212 3	Y	182	180 0		13
							3 4	200 9					
04		2460 N	2446	-0-	-14	-0-	67 1	2164 3	Y	194	174 0		33
							2 4	213 9					
05		2449 N	2434	-0-	-15	-0-	68 1	2195 3	Y	154	170 0		17
							2 4	169 9					
06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	45 1	2117 3	Y	211	194 0		34
							32 4	232 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		49H	RRCID ->	269497	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8249 - 12551

01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	98 1	2573 3	Y	249	244 0		20
							2 4	274 9					
02		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	102 1	2490 3	Y	289	293 0		16
							5 4	318 9					
03		2573 X	2439	-0-	-134	-0-	72 1	2163 3	Y	183	182 0		17
							3 4	201 9					
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	79 1	2564 3	Y	263	233 0		47
							2 4	289 9					
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	87 1	2852 3	Y	292	309 0		30
							3 4	321 9					
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	51 1	2369 3	Y	200	191 0		39
							35 4	220 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		50H	RRCID -> 269509			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577	
M	O	ALLOW CODE	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

01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	125 1	3273 3	Y	301	293 0		18
							3 4	331 9					
02		3332 X	2811	-0-	-521	-0-	100 1	2451 3	Y	232	237 0		13
							5 4	255 9					
03		3689 X	3584	-0-	-105	-0-	107 1	3195 3	Y	253	249 0		17
							4 4	278 9					
04		3570 X	3177	-0-	-393	-0-	87 1	2844 3	Y	221	199 0		39
							3 4	243 9					
05		3689 X	2920	-0-	-769	-0-	80 1	2575 3	Y	239	255 0		23
							2 4	263 9					
06		3570 X	2773	-0-	-797	-0-	54 1	2507 3	Y	159	152 0		30
							37 4	175 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		43H	RRCID -> 269510			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881	

01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	48 1	1264 3	Y	111	108 0		12
							1 4	122 9					
02		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	72 1	1784 3	Y	207	207 0		12
							4 4	228 9					
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	43 1	1305 3	Y	149	148 0		13
							2 4	164 9					
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	43 1	1398 3	Y	137	123 0		27
							1 4	151 9					
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	43 1	1375 3	Y	113	123 0		17
							1 4	124 9					
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	22 1	1044 3	Y	71	68 0		20
							16 4	78 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		34H	RRCID -> 269512			COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325	

01		2883 X	1603	-0-	-1280	-0-	20 1	1496 3	Y	75	73 0		19
							4 4	83 9					
02		2604 X	1526	-0-	-1078	-0-	18 1	1401 3	Y	91	97 0		13
							7 4	100 9					
03		2108 X	1738	-0-	-370	-0-	18 1	1566 3	Y	117	116 0		14
							25 4	129 9					
04		1950 X	1621	-0-	-329	-0-	21 1	1481 3	Y	101	84 0		31
							8 4	111 9					
05		1767 X	1633	-0-	-134	-0-	18 1	1495 3	Y	107	114 0		24
							2 4	118 9					
06		1680 N	1422	-0-	-258	-0-	17 1	1311 3	Y	46	46 0		24
							43 4	51 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		35H	RRCID -> 269513			COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647	

01		3100 N	4416	-0-	1316	1316	50 1	3804 3	Y	502	484 0		90
							10 4	552 9					
02		2800 N	4142	-0-	1342	2658	48 1	3623 3	Y	412	431 0		71
							18 4	453 9					
03		7326 X	4668	-0-	-2658	-0-	46 1	3988 3	Y	518	514 0		75
							64 4	570 9					
04		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	53 1	3793 3	Y	361	304 0		132
							22 4	397 9					
05		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	45 1	3805 3	Y	373	391 0		114
							4 4	410 9					
06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	45 1	3561 3	Y	334	317 0		131
							118 4	367 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3968 X	1928	-0-	-2040	-0-	95	1	1576	3	Y	234	242	0	32
						257	9							
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-	32	0	-0-
03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	549	1	4335	3	Y	521	469	0	52
						573	9							
04	3840 X	2618	-0-	-1222	-0-	245	1	2109	3	Y	237	235	0	54
						3	4	261	9					
05	3968 X	1226	-0-	-2742	-0-	134	1	960	3	Y	119	154	0	19
						1	4	131	9					
06	3840 X	71	-0-	-3769	-0-	6	1	57	3	Y	6	19	0	6
						1	4	7	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
01	5022 X	4153	-0-	-869	-0-	214	1	3567	3	Y	338	319	0	43
						372	9							
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	519	1	4073	3	Y	304	316	0	31
						334	9							
03	5022 X	3375	-0-	-1647	-0-	360	1	2846	3	Y	154	165	0	20
						169	9							
04	4860 X	3576	-0-	-1284	-0-	354	1	3039	3	Y	163	147	0	36
						4	4	179	9					
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	619	1	4430	3	Y	262	261	0	37
						2	4	288	9					
06	4860 X	2032	-0-	-2828	-0-	172	1	1740	3	Y	70	75	0	32
						43	4	77	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	38	39	0	2
						42	9							
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	188	1	1474	3	Y	122	116	0	8
						134	9							
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	214	1	1687	3	Y	163	157	0	14
						179	9							
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	243	1	2089	3	Y	257	222	0	49
						3	4	283	9					
05	1984 N	1200	-0-	-784	-0-	129	1	931	3	Y	126	157	0	18
						1	4	139	9					
06	2010 N	1478	-0-	-532	-0-	105	1	1074	3	Y	247	191	0	74
						27	4	272	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1358	3	Y	153	148	0	21
						168	9							
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	176	1	1383	3	Y	160	164	0	17
						176	9							
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	118	1	930	3	Y	89	94	0	12
						98	9							
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	170	1	1463	3	Y	138	120	0	30
						2	4	152	9					
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	308	1	2202	3	Y	229	227	0	32
						1	4	252	9					
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	90	1	906	3	Y	53	60	0	25
						22	4	58	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
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

01		2325 X	2169	-0-	-156	-0-	108 1	1799 3	Y	238	223 0		26	
							262 9							
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	219 1	1716 3	Y	207	216 0		17	
							228 9							
03		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	276 1	2178 3	Y	181	182 0		16	
							199 9							
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	269 1	2313 3	Y	157	143 0		30	
							3 4	173 9						
05		2325 N	780	-0-	-1545	-0-	88 1	631 3	Y	55	78 0		7	
							61 9							
06		2250 N	1485	-0-	-765	-0-	122 1	1244 3	Y	80	65 0		22	
							31 4	88 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														

01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	139 1	771 3	Y	184	187 0		5	
							202 9							
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	138 1	703 3	Y	165	165 0		5	
							182 9							
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	112 1	651 3	Y	130	132 0		3	
							143 9							
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	114 1	687 3	Y	147	138 0		12	
							2 4	162 9						
05		899 N	758	-0-	-141	-0-	79 1	518 3	Y	145	151 0		6	
							1 4	160 9						
06		870 N	443	-0-	-427	-0-	40 1	291 3	Y	93	91 0		8	
							10 4	102 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														

01		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	199 1	1105 3	Y	1053	1058 0		24	
							1158 9							
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	193 1	981 3	Y	933	936 0		21	
							1026 9							
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	188 1	1095 3	Y	933	937 0		17	
							1 4	1026 9						
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	172 1	1028 3	Y	796	748 0		65	
							2 4	876 9						
05		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	150 1	994 3	Y	857	885 0		37	
							3 4	943 9						
06		1380 N	1146	-0-	-234	-0-	68 1	498 3	Y	512	500 0		49	
							17 4	563 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														

01		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	156 1	2004 3	Y	295	300 0		24	
							325 9							
02		2072 X	1803	-0-	-269	-0-	74 1	1468 3	Y	237	235 0		26	
							261 9							
03		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	133 1	2159 3	Y	243	244 0		25	
							2 4	267 9						
04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	117 1	2007 3	Y	255	216 0		64	
							8 4	281 9						
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	107 1	1891 3	Y	281	300 0		45	
							1 4	309 9						
06		2220 N	1245	-0-	-975	-0-	43 1	905 3	Y	253	252 0		46	
							19 4	278 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 269528		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52 1 219 9	673 3	Y	199	201 0	11
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	25 1 190 9	486 3	Y	173	171 0	13
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	685 3	Y	197	196 0	14
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	50 1 3 4	850 3	Y	173	147 0	40
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	1210 3	Y	144	158 0	26
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	65 1 28 4	1355 3	Y	65	66 0	25

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/31/2023			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232		
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1 41 9	560 3	Y	37	37 0	5
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	426 3	Y	20	22 0	3
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	1731 3	Y	70	68 0	5
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	1760 3	Y	96	85 0	16
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	1609 3	Y	106	112 0	10
06	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	26 1 20 4	1258 3	Y	62	60 0	12

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663		
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	109 1 2 4	2849 3	Y	267	260 0	19
02	2520 X	2317	-0-	-203	-0-	83 1 4 4	2029 3	Y	183	188 0	14
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	84 1 4 4	2549 3	Y	262	257 0	19
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	77 1 2 4	2488 3	Y	253	227 0	45
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	2555 3	Y	244	262 0	27
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	52 1 36 4	2427 3	Y	199	188 0	38

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 45H		RRCID -> 269535		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716		
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	1272 3	Y	157	153 0	18
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	63 1 3 4	1532 3	Y	172	175 0	15
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	1569 3	Y	154	152 0	17
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	1489 3	Y	137	123 0	31
05	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	49 1 2 4	1615 3	Y	147	157 0	21
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	35 1 26 4	1675 3	Y	146	136 0	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	105	1	2736	3	Y	262	256	0	18	
						2	4	288	9						
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	96	1	2351	3	Y	241	246	0	13	
						5	4	265	9						
03	2976 X	2750	-0-	-226	-0-	81	1	2433	3	Y	212	210	0	15	
						3	4	233	9						
04	2880 X	2617	-0-	-263	-0-	71	1	2307	3	Y	215	192	0	38	
						2	4	237	9						
05	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	75	1	2435	3	Y	221	237	0	22	
						2	4	243	9						
06	2880 X	2571	-0-	-309	-0-	48	1	2282	3	Y	187	176	0	33	
						35	4	206	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040														
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	3	Y	63	62	0	15
						1	4	69	9					
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	61	1	1503	3	Y	131	132	0	14
						3	4	144	9					
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	3	Y	109	108	0	15
						2	4	120	9					
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	44	1	1425	3	Y	93	84	0	24
						1	4	102	9					
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	3	Y	120	125	0	19
						1	4	132	9					
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	32	1	1495	3	Y	91	86	0	24
						22	4	100	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654														
01	3224 X	1883	-0-	-1341	-0-	94	1	1562	3	Y	206	190	0	29
						227	9							
02	2912 X	2164	-0-	-748	-0-	214	1	1679	3	Y	246	247	0	28
						271	9							
03	3224 X	1857	-0-	-1367	-0-	192	1	1520	3	Y	132	140	0	20
						145	9							
04	3120 X	2212	-0-	-908	-0-	212	1	1819	3	Y	163	144	0	39
						2	4	179	9					
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	292	1	2088	3	Y	227	230	0	36
						1	4	250	9					
06	2310 X	1248	-0-	-1062	-0-	101	1	1030	3	Y	83	81	0	38
						26	4	91	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
01	2077 X	860	-0-	-1217	-0-	40	1	662	3	Y	144	130	0	17
						158	9							
02	252 X	37	-0-	-215	-0-	3	1	26	3	Y	7	21	0	3
						8	9							
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
04	3690 X	2410	-0-	-1280	-0-	221	1	1904	3	Y	256	208	0	48
						3	4	282	9					
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	0	-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	269545	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7711 - 13014
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	518 1	8638 3	Y	347	323 0	42	
						1 4	382 9					
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	255 1	1996 3	Y	84	115 0	11	
						92 9						
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	356 1	2815 3	Y	119	117 0	13	
						131 9						
04	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	213 1	1833 3	Y	117	106 0	24	
						3 4	129 9					
05	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	897 1	6429 3	Y	492	454 0	62	
						4 4	541 9					
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	388 1	3940 3	Y	221	201 0	82	
						98 4	243 9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	269550	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7569 - 12910

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 0	-0-	
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	135 1	1059 3	Y	225	205 0	20	
						248 9						
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	440 1	3477 3	Y	163	164 0	19	
						179 9						
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	448 1	3847 3	Y	60	63 0	16	
						5 4	66 9					
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	285 1	2041 3	Y	31	40 0	7	
						1 4	34 9					
06	1920 X	829	-0-	-1091	-0-	72 1	730 3	Y	8	10 0	5	
						18 4	9 9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	269553	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7772 - 13113

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	Y	163	145 0	18	
						179 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 0	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	Y	29	26 0	3	
						32 9						
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	25	19 0	9	
						1 4	28 9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	269557	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7990 - 13265

01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	213 1	3565 3	Y	255	229 0	28	
						1 4	281 9					
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	618 1	4844 3	Y	329	327 0	30	
						362 9						
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	397 1	3137 3	Y	270	271 0	29	
						297 9						
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	330 1	2841 3	Y	246	224 0	51	
						4 4	271 9					
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	558 1	3993 3	Y	167	194 0	24	
						2 4	184 9					
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	287 1	2912 3	Y	87	80 0	31	
						72 4	96 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 6343	PERF. 6878 - 13279		
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
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		20
02	2548 X	997	-0-	-1551	-0-	8	1	Y	136	134 0	22
						150	9				
03	2728 X	1241	-0-	-1487	-0-	77	1	Y	240	231 0	31
						264	9				
04	2190 X	1446	-0-	-744	-0-	90	1	Y	287	256 0	62
						316	9				
05	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	254	1	Y	333	331 0	64
						366	9				
*06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	264	1	Y	267	279 0	52
						294	9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 269931		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299	
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	308	310 0	13
						339	9				
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	334	335 0	12
						1	4				
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	322	323 0	11
						1	4				
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	189	1	Y	274	257 0	28
						3	4				
05	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	141	1	Y	248	258 0	18
						2	4				
06	1440 N	697	-0-	-743	-0-	65	1	Y	121	119 0	20
						17	4				

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 269960		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 7041 - 11901	
01	3379 X	2666	-0-	-713	-0-	333	1	Y	235	211 0	56
						1	4				
02	3192 X	2318	-0-	-874	-0-	331	1	Y	61	104 0	13
						3	4				
03	3565 X	2506	-0-	-1059	-0-	288	1	Y	49	54 0	8
						1	4				
04	3450 X	2373	-0-	-1077	-0-	337	1	Y	75	64 0	19
						83	9				
05	2666 X	2025	-0-	-641	-0-	280	1	Y	81	88 0	12
						1	4				
06	2580 X	2335	-0-	-245	-0-	241	1	Y	97	87 0	22
						3	4				

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 9H		RRCID -> 269974		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 9263 - 14337	
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	174	167 0	38
						191	9				
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	141	150 0	29
						155	9				
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	140	137 0	32
						1	4				
04	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	3	1	Y	127	134 0	25
						7	4				
05	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	3	1	Y	150	135 0	40
						2	4				
06	1500 N	657	-0-	-843	-0-	9	1	Y	37	42 0	35
						45	4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE		WELL #: 9H		RRCID -> 269979		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	1284 3 142 9	Y	129	133 0	19
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	1336 3 105 9	Y	95	99 0	15
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	1483 3 111 9	Y	101	104 0	12
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	8 1 92 9	1344 3	Y	84	79 0	17
05	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	8 1 102 9	1258 3	Y	93	89 0	21
06	1560 N	579	-0-	-981	-0-	4 1 25 4	518 3 32 9	Y	29	39 0	11

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 10H		RRCID -> 269980		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041			
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	6 1 237 9	3249 3	Y	215	208 0	39
02	2660 X	2212	-0-	-448	-0-	5 1 143 9	2064 3	Y	130	140 0	29
03	2759 X	2463	-0-	-296	-0-	5 1 2 4	2288 3 168 9	Y	153	148 0	34
04	2850 X	2488	-0-	-362	-0-	4 1 12 4	2319 3 153 9	Y	139	146 0	27
05	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	5 1 3 4	2503 3 167 9	Y	152	137 0	42
06	2850 X	1233	-0-	-1617	-0-	18 1 85 4	1083 3 47 9	Y	43	46 0	39

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270088		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017			
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	157 1 284 9	2607 3	Y	258	228 0	30
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	190 1 197 9	1493 3	Y	179	190 0	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 0	-0-
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-		-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 11H		RRCID -> 270089		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920			
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	3 1 152 9	1452 3	Y	138	134 0	24
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	3 1 136 9	1349 3	Y	124	131 0	17
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	1435 3 155 9	Y	141	136 0	22
04	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	2 1 7 4	1281 3 136 9	Y	124	130 0	16
05	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	2 1 2 4	1368 3 162 9	Y	147	133 0	30
06	1530 N	873	-0-	-657	-0-	12 1 59 4	748 3 54 9	Y	49	50 0	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	270091	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	9327 - 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			
01	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	24 1 281 9	3716 3	Y	255	251 0	14			
02	3780 X	3527	-0-	-253	-0-	15 1 1 4	3304 3	Y	188	189 0	13			
03	4185 X	3801	-0-	-384	-0-	22 1 195 9	3584 3	Y	177	177 0	13			
04	4020 X	3842	-0-	-178	-0-	23 1 207 9	3612 3	Y	188	162 0	39			
05	4154 X	3548	-0-	-606	-0-	20 1 146 9	3382 3	Y	133	151 0	21			
06	3900 X	3701	-0-	-199	-0-	22 1 3 4	3551 3	Y	114	113 0	22			

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	270094	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7794 - 13117	
01	3100 N	3316	-0-	216	3750	163 1 438 9	2715 3	Y	398	399 0	50			
02	2800 N	3162	-0-	362	4112	311 1 408 9	2443 3	Y	371	386 0	35			
03	7949 X	3837	-0-	-4112	-0-	384 1 422 9	3031 3	Y	384	379 0	40			
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	353 1 4 4	3033 3	Y	339	308 0	71			
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	367 1 1 4	2624 3	Y	277	308 0	40			
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	182 1 46 4	1852 3	Y	133	124 0	49			

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	270096	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7842 - 13127	
01	6865 X	3363	-0-	-3502	-0-	163 1 492 9	2708 3	Y	447	434 0	54			
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	356 1 480 9	2795 3	Y	436	449 0	41			
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	423 1 468 9	3340 3	Y	425	421 0	45			
04	2550 X	2467	-0-	-83	-0-	224 1 3 4	1931 3	Y	281	265 0	61			
05	2635 X	1852	-0-	-783	-0-	184 1 1 4	1319 3	Y	316	334 0	43			
06	2550 X	1698	-0-	-852	-0-	129 1 33 4	1317 3	Y	199	173 0	69			

FOGMT			WELL #:		G 1SP	RRCID ->	270103	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	6686 - 11319	
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1788 3	184 9	N	167	189 1	315			
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1832 3	122 9	N	111	189 1	237			
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	889 3	73 9	N	66	187 1	116			
04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2690 3	249 9	N	226	187 1	155			
05	2170 N	1448	-0-	-722	-0-	1306 3	142 9	N	129		284			
*06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1087 3	94 9	N	85	183 1	186			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		27H	RRCID -> 270193			COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7840 PERF. 8434 - 10709
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

01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	132 1	1209 3	Y	154	152 0		8
						169 9						
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122 1	1065 3	Y	156	156 0		8
						172 9						
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	175 1	1277 3	Y	175	175 0		8
						1 4	193 9					
04	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	153 1	981 3	Y	134	132 0		10
						147 9						
05	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	98 1	997 3	Y	137	134 0		13
						6 4	151 9					
06	1590 N	929	-0-	-661	-0-	56 1	760 3	Y	95	2 0	84 1	22
						8 4	105 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		30H	RRCID -> 270199			COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8258 PERF. 8895 - 14459

01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	19 1	3020 3	Y	198	195 0		11
						218 9						
02	2912 X	2846	-0-	-66	-0-	12 1	2647 3	Y	169	170 0		10
						1 4	186 9					
03	3224 X	3144	-0-	-80	-0-	18 1	2939 3	Y	170	169 0		11
						187 9						
04	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	18 1	2822 3	Y	150	130 0		31
						165 9						
05	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	17 1	2892 3	Y	151	164 0		18
						166 9						
06	3120 X	2951	-0-	-169	-0-	18 1	2773 3	Y	144	142 0		20
						2 4	158 9					

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		14H	RRCID -> 270200			COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	8092 PERF. 8734 - 13814

01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	3 1	1800 3	Y	140	137 0		33
						154 9						
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	4 1	1633 3	Y	129	137 0		25
						142 9						
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	3 1	1743 3	Y	142	138 0		29
						2 4	156 9					
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	3 1	1760 3	Y	129	135 0		23
						9 4	142 9					
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	3 1	1979 3	Y	145	131 0		37
						3 4	160 9					
06	1830 N	1213	-0-	-617	-0-	17 1	1056 3	Y	51	53 0		35
						84 4	56 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 270202			COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326 PERF. 9042 - 14621

01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	24 1	3796 3	Y	348	343 0		28
						383 9						
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	17 1	3548 3	Y	299	301 0		26
						1 4	329 9					
03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	23 1	3881 3	Y	280	278 0		28
						308 9						
04	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	24 1	3811 3	Y	257	223 0		62
						283 9						
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	23 1	3912 3	Y	313	334 0		41
						344 9						
06	3960 X	3818	-0-	-142	-0-	22 1	3537 3	Y	233	233 0		41
						3 4	256 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916				
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
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	3 1	1677 3	Y	137	132	0	23	
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	151 9	3 1	1504 3	Y	115	122	0	16
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	127 9	3 1	1798 3	Y	133	128	0	21
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	2 4	3 1	146 9	Y	126	131	0	16
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	10 4	3 1	1822 3	Y	156	140	0	32
06	1890 N	1068	-0-	-822	-0-	3 4	10 4	139 9	Y	48	51	0	29
						15 1	73 4	927 3	Y				
								53 9					
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087				
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	4 1	1830 3	Y	139	137	0	30	
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	153 9	4 1	1610 3	Y	119	128	0	21
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	131 9	3 1	1699 3	Y	128	124	0	25
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	2 4	3 1	141 9	Y	108	115	0	18
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	9 4	4 1	1727 3	Y	121	109	0	30
06	1800 N	977	-0-	-823	-0-	4 1	2 4	119 9	Y	42	44	0	28
						14 1	67 4	1853 3	Y				
								133 9					
								46 9					
BEINHORN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 270277		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920				
01	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	82 1	2495 3	Y	254	240	0	26	
02	2744 X	2732	-0-	-12	-0-	3 4	50 1	279 9	Y	182	195	0	13
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	7 4	7 4	200 9	Y	201	199	0	15
04	2940 X	2066	-0-	-874	-0-	97 1	7 4	3001 3	Y	158	150	0	23
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	7 4	71 1	221 9	Y	391	397	0	17
06	2940 X	1844	-0-	-1096	-0-	140 1	2 4	1819 3	Y	172	171	0	18
						8 4	87 1	174 9	Y				
							13 4	3026 3	Y				
								430 9					
								1555 3	Y				
								189 9					
BEINHORN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 270283		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398				
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	130 1	3957 3	Y	257	243	0	25	
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	4 4	69 1	283 9	Y	271	283	0	13
03	4030 X	3385	-0-	-645	-0-	10 4	10 4	3466 3	Y	196	195	0	14
04	4230 X	3777	-0-	-453	-0-	99 1	7 4	298 9	Y	204	192	0	26
05	4371 X	4184	-0-	-187	-0-	7 4	132 1	3063 3	Y	222	233	0	15
06	4230 X	2051	-0-	-2179	-0-	4 4	4 4	216 9	Y	88	88	0	15
						173 1	10 4	3417 3	Y				
								224 9	Y				
								3757 3	Y				
								244 9	Y				
								1836 3	Y				
								97 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BEINHORN RANCH			WELL #:		18H	RRCID -> 270287			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH	8104 PERF. 8425 - 13513
M	O	ALLOW CODE	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

01		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	113 1	3453 3	Y	392	370 0		39
							4 4	431 9					
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	51 1	2540 3	Y	284	304 0		19
							7 4	312 9					
03		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	95 1	2941 3	Y	380	376 0		23
							7 4	418 9					
04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	111 1	2891 3	Y	300	285 0		38
							4 4	330 9					
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	131 1	2839 3	Y	222	239 0		21
							8 4	244 9					
06		3090 X	2425	-0-	-665	-0-	120 1	2137 3	Y	136	134 0		23
							18 4	150 9					

BEINHORN RANCH			WELL #:		27H	RRCID -> 270289			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH	8100 PERF. 8545 - 13700

01		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	36 1	1106 3	Y	81	77 0		16
							1 4	89 9					
02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	44 1	2165 3	Y	145	149 0		12
							6 4	160 9					
03		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	73 1	2262 3	Y	166	164 0		14
							5 4	183 9					
04		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	85 1	2195 3	Y	123	117 0		20
							3 4	135 9					
05		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	98 1	2125 3	Y	125	130 0		15
							6 4	138 9					
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	46 1	826 3	Y	39	40 0		14
							7 4	43 9					

BEINHORN RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 270291			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH	8093 PERF. 8813 - 13454

01		3286 X	3198	-0-	-88	-0-	94 1	2853 3	Y	225	214 0		24
							3 4	248 9					
02		2912 X	2584	-0-	-328	-0-	46 1	2316 3	Y	195	207 0		12
							7 4	215 9					
03		3255 X	3177	-0-	-78	-0-	92 1	2835 3	Y	222	220 0		14
							6 4	244 9					
04		3150 X	3017	-0-	-133	-0-	105 1	2708 3	Y	183	174 0		23
							3 4	201 9					
05		3193 X	3102	-0-	-91	-0-	126 1	2715 3	Y	231	240 0		14
							7 4	254 9					
06		3090 X	1090	-0-	-2000	-0-	52 1	927 3	Y	94	94 0		14
							8 4	103 9					

BEINHORN RANCH			WELL #:		31H	RRCID -> 270348			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH	8124 PERF. 8829 - 14013

01		4588 X	3832	-0-	-756	-0-	110 1	3352 3	Y	333	316 0		37
							4 4	366 9					
02		4144 X	3349	-0-	-795	-0-	59 1	2985 3	Y	269	288 0		18
							9 4	296 9					
03		4526 X	4226	-0-	-300	-0-	121 1	3737 3	Y	327	324 0		21
							8 4	360 9					
04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	149 1	3876 3	Y	291	275 0		37
							5 4	320 9					
05		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	182 1	3953 3	Y	279	294 0		22
							11 4	307 9					
06		4080 X	3889	-0-	-191	-0-	194 1	3454 3	Y	193	190 0		25
							29 4	212 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 9136 - 13755		
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	
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	72 1	2212 3	Y	318	301 0	33	
							3 4	350 9					
02		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	36 1	1809 3	Y	251	267 0	17	
							5 4	276 9					
03		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	73 1	2249 3	Y	287	285 0	19	
							5 4	316 9					
04		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	78 1	2001 3	Y	275	260 0	34	
							2 4	303 9					
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	91 1	1961 3	Y	293	306 0	21	
							5 4	322 9					
06		2040 N	1491	-0-	-549	-0-	69 1	1246 3	Y	150	149 0	22	
							11 4	165 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270381		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8142		PERF. 8720 - 13704		
01		6076 X	6027	-0-	-49	-0-	271 1	5182 3	Y	509	505 0	65	
							14 4	560 9					
02		5488 X	4122	-0-	-1366	-0-	172 1	3514 3	Y	383	379 0	69	
							15 4	421 9					
03		6138 X	4417	-0-	-1721	-0-	217 1	3694 3	Y	446	454 0	61	
							15 4	491 9					
04		5940 X	5559	-0-	-381	-0-	198 1	4806 3	Y	490	433 0	118	
							16 4	539 9					
05		6014 X	5272	-0-	-742	-0-	175 1	4585 3	Y	453	494 0	77	
							14 4	498 9					
06		5820 X	5332	-0-	-488	-0-	102 1	4743 3	Y	430	418 0	89	
							14 4	473 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270382		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8556 - 13097		
01		3224 X	966	-0-	-2258	-0-	45 1	864 3	Y	50	51 0	17	
							2 4	55 9					
02		2912 X	1716	-0-	-1196	-0-	75 1	1547 3	Y	79	76 0	20	
							7 4	87 9					
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	170 1	2883 3	Y	217	216 0	21	
							11 4	239 9					
04		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	99 1	2397 3	Y	180	161 0	40	
							8 4	198 9					
05		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	87 1	2280 3	Y	160	173 0	27	
							7 4	176 9					
06		3210 X	2184	-0-	-1026	-0-	44 1	2031 3	Y	94	92 0	29	
							6 4	103 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8776 - 13726		
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1440 3	Y	68	68 0	9	
							4 4	75 9					
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	351 3	Y	10	10 0	9	
							2 4	11 9					
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	48 1	809 3	Y	55	55 0	9	
							3 4	61 9					
04		1530 N	582	-0-	-948	-0-	21 1	522 3	Y	34	31 0	12	
							2 4	37 9					
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	50 1	1308 3	Y	66	70 0	8	
							4 4	73 9					
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	28 1	1291 3	Y	53	51 0	10	
							4 4	58 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8928 - 13863					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4030 X	3998	-0-	-32	-0-	179	1	3419	3	Y	355	352	0		47
							9	4	391	9						
02		3640 X	3632	-0-	-8	-0-	153	1	3122	3	Y	313	308	0		52
							13	4	344	9						
03		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	212	1	3606	3	Y	319	325	0		46
							14	4	351	9						
04		3870 X	3774	-0-	-96	-0-	135	1	3267	3	Y	328	291	0		83
							11	4	361	9						
05		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	139	1	3642	3	Y	313	341	0		55
							11	4	344	9						
06		3900 X	3724	-0-	-176	-0-	72	1	3349	3	Y	266	258	0		63
							10	4	293	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171					
01		5270 X	4749	-0-	-521	-0-	28	1	4389	3	Y	302	299	0		21
							332	9								
02		4760 X	4696	-0-	-64	-0-	21	1	4384	3	Y	264	265	0		20
							1	4	290	9						
03		5270 X	5105	-0-	-165	-0-	29	1	4761	3	Y	286	284	0		22
							315	9								
04		5100 X	4953	-0-	-147	-0-	29	1	4640	3	Y	258	223	0		57
							284	9								
05		5270 X	5171	-0-	-99	-0-	29	1	4830	3	Y	284	305	0		36
							312	9								
06		5040 X	4903	-0-	-137	-0-	29	1	4674	3	Y	178	180	0		34
							4	4	196	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396					
01		3193 X	3072	-0-	-121	-0-	19	1	2952	3	Y	92	94	0		9
							101	9								
02		2884 X	2812	-0-	-72	-0-	12	1	2587	3	Y	193	191	0		11
							1	4	212	9						
03		3193 X	3057	-0-	-136	-0-	17	1	2822	3	Y	198	197	0		12
							218	9								
04		3000 X	2910	-0-	-90	-0-	17	1	2686	3	Y	188	162	0		38
							207	9								
05		3100 X	2976	-0-	-124	-0-	17	1	2752	3	Y	188	204	0		22
							207	9								
06		3000 X	2476	-0-	-524	-0-	14	1	2325	3	Y	123	124	0		21
							2	4	135	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490					
01		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	24	1	3808	3	Y	274	271	0		10
							301	9								
02		3668 X	3464	-0-	-204	-0-	15	1	3222	3	Y	205	207	0		8
							1	4	226	9						
03		4061 X	3970	-0-	-91	-0-	22	1	3693	3	Y	232	230	0		10
							255	9								
04		3930 X	3819	-0-	-111	-0-	22	1	3557	3	Y	218	189	0		39
							240	9								
05		4061 X	3897	-0-	-164	-0-	22	1	3636	3	Y	217	236	0		20
							239	9								
06		3930 X	3492	-0-	-438	-0-	21	1	3269	3	Y	182	181	0		21
							2	4	200	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		68H	RRCID ->	270591	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8174 - 11695		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	27	31	0	18
						30	9							
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	19	19	0	18
						21	9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	12	12	0	18
						13	9							
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	9	7	0	20
						10	9							
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	74	1	618	3	Y	11	15	0	16
						12	9							
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	4	4	0	16
						8	4	4	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		74H	RRCID ->	270592	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8247 - 12948		
*07	1736 N	1340	-0-	-396	-0-	131	1	1116	3	Y	84	82	0	9
						1	4	92	9					
*08	1798 N	1396	-0-	-402	-0-	153	1	1198	3	Y	40	43	0	6
						1	4	44	9					
*09	1740 N	1324	-0-	-416	-0-	144	1	1091	3	Y	80	76	0	10
						1	4	88	9					
*10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
*11	1350 N	64	-0-	-1286	-0-	7	1	56	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
*12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	202	1	1886	3	Y	253	228	0	24
						24	4	278	9					
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	87	1	795	3	Y	99	103	0	20
						109	9							
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	12
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
*04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		75H	RRCID ->	270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042		
01	2852 X	2366	-0-	-486	-0-	210	1	1936	3	Y	200	201	0	40
						220	9							
02	3388 X	2329	-0-	-1059	-0-	213	1	1899	3	Y	197	200	0	37
						217	9							
03	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	274	1	2360	3	Y	243	237	0	43
						1	4	267	9					
04	2430 X	2348	-0-	-82	-0-	227	1	1931	3	Y	173	148	0	68
						190	9							
05	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	262	1	2184	3	Y	197	212	0	53
						217	9							
06	2820 X	1236	-0-	-1584	-0-	94	1	1017	3	Y	84	78	0	59
						33	4	92	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		69H	RRCID ->	270595	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8158 - 12884		
01	0	-0-	-0-	-0-	20703					Y	-0-	15	0	-0-
02	20703 X	-0-	-0-	-20703						Y	-0-			-0-
03	4247 X	4131	-0-	-116	-0-	397	1	3426	3	Y	278	267	0	11
						2	4	306	9					
04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	385	1	3280	3	Y	236	199	0	48
						260	9							
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	491	1	4086	3	Y	279	291	0	36
						307	9							
06	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	483	1	5207	3	Y	301	269	0	68
						166	4	331	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 12972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	494	1	4543	3	Y	248	251	0	42
						273	9							
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	263	1	2344	3	Y	116	122	0	36
						128	9							
03	2790 X	2590	-0-	-200	-0-	256	1	2205	3	Y	116	114	0	38
						1	4	128	9					
04	2850 X	67	-0-	-2783	-0-	7	1	57	3	Y	3	7	0	34
						3	9							
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	34	0	-0-
06	2850 X	25	-0-	-2825	-0-	2	1	21	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8049 - 12560		
01	4154 X	717	-0-	-3437	-0-	64	1	590	3	Y	57	59	0	18
						63	9							
02	3668 X	78	-0-	-3590	-0-	7	1	63	3	Y	7	9	0	16
						8	9							
03	2232 X	749	-0-	-1483	-0-	70	1	603	3	Y	69	66	0	19
						76	9							
04	1860 X	1069	-0-	-791	-0-	103	1	875	3	Y	83	68	0	34
						91	9							
05	1922 X	241	-0-	-1681	-0-	24	1	196	3	Y	19	28	0	25
						21	9							
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	3	0	22

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8205 - 11628		
01	0	3854	-0-	3854	11761	340	1	3126	3	Y	353	352	0	39
						388	9							
02	15403 X	3642	-0-	-11761	-0-	332	1	2956	3	Y	322	328	0	33
						354	9							
03	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	323	1	2784	3	Y	278	273	0	38
						1	4	306	9					
04	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	317	1	2698	3	Y	267	224	0	81
						294	9							
05	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	301	1	2503	3	Y	307	326	0	62
						338	9							
06	3630 X	1418	-0-	-2212	-0-	105	1	1143	3	Y	121	113	0	70
						37	4	133	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8017 - 11469		
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	73	1	675	3	Y	36	36	0	10
						40	9							
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	665	3	Y	34	35	0	9
						37	9							
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	167	1	1443	3	Y	84	81	0	12
						1	4	92	9					
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	217	1	1851	3	Y	150	123	0	39
						165	9							
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	202	1	1680	3	Y	150	159	0	30
						165	9							
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1160	3	Y	90	83	0	37
						37	4	99	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
FOGMT		WELL #: 10SP		RRCID -> 270634		COMPL. DATE 09/21/2013				TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13 1	859 3	1 4	158 9	Y	144	143 0			14
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	12 1	754 3	165 9	173 9	Y	150	144 0			20
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	15 1	785 3	173 9	173 9	Y	157	157 0			20
04	990 N	516	-0-	-474	-0-	4 1	401 3	1 4	110 9	Y	100	102 0			18
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	49 1	1209 3	1 4	339 9	Y	308	306 0			20
06	930 N	343	-0-	-587	-0-	9 1	267 3	67 9		Y	61	74 0			7
FOGMT		WELL #: 11SP		RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013				TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736					
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	27 1	1792 3	3 4	198 9	Y	180	176 0			19
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	30 1	1899 3	217 9	35 1	Y	197	188 0			28
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	35 1	1910 3	1 4	249 9	Y	226	224 0			30
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	24 1	2476 3	5 4	265 9	Y	241	229 0			42
05	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	72 1	1778 3	1 4	207 9	Y	188	216 0			14
06	2130 N	978	-0-	-1152	-0-	29 1	854 3	95 9		Y	86	92 0			8
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013				TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139					
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	288 1	2646 3	353 9	261 1	Y	321	324 0			74
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	261 1	2326 3	348 9	331 1	Y	316	321 0			69
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	331 1	2853 3	1 4	332 9	Y	302	294 0			77
04	3360 X	3226	-0-	-134	-0-	306 1	2606 3	314 9	331 1	Y	285	239 0			123
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	331 1	2758 3	387 9	111 1	Y	352	376 0			99
06	3390 X	1487	-0-	-1903	-0-	111 1	1205 3	39 4	132 9	Y	120	114 0			105
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013				TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061					
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	324 1	2976 3	254 9	391 1	Y	231	235 0			46
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	391 1	3483 3	316 9	424 1	Y	287	290 0			43
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	424 1	3660 3	2 4	295 9	Y	268	263 0			48
04	3780 X	3606	-0-	-174	-0-	360 1	3071 3	175 9	529 1	Y	159	138 0			69
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	529 1	4407 3	260 9	188 1	Y	236	251 0			54
06	3780 X	2395	-0-	-1385	-0-	188 1	2033 3	65 4	109 9	Y	99	92 0			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		33H	RRCID -> 270651			COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	249	1	2290	3	Y	223	223	0		29
							245	9								
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	266	1	2368	3	Y	249	252	0		26
							274	9								
03		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	228	1	1968	3	Y	189	186	0		29
							1	4	208	9						
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	331	1	2821	3	Y	238	197	0		70
							262	9								
05		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	387	1	3218	3	Y	213	232	0		51
							234	9								
06		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1667	3	Y	79	75	0		55
							53	4	87	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		34H	RRCID -> 270653			COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093				
01		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	222	1	2042	3	Y	187	183	0		14
							206	9								
02		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	208	1	1847	3	Y	157	160	0		11
							173	9								
03		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	343	1	2965	3	Y	248	241	0		18
							2	4	273	9						
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	298	1	2536	3	Y	179	152	0		45
							197	9								
05		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	309	1	2570	3	Y	172	184	0		33
							189	9								
06		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	102	1	1112	3	Y	74	69	0		38
							36	4	81	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		64H	RRCID -> 270678			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112				
01		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	345	1	3171	3	Y	226	227	0		37
							249	9								
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	301	1	2674	3	Y	184	189	0		32
							202	9								
03		3224 X	2536	-0-	-688	-0-	250	1	2158	3	Y	115	114	0		33
							1	4	127	9						
04		3120 X	1930	-0-	-1190	-0-	194	1	1653	3	Y	75	64	0		44
							83	9								
05		3224 X	1687	-0-	-1537	-0-	168	1	1400	3	Y	108	117	0		35
							119	9								
06		3120 X	543	-0-	-2577	-0-	42	1	450	3	Y	34	33	0		36
							14	4	37	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		76H	RRCID -> 270771			COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016				
01		6200 X	5822	-0-	-378	-0-	150	1	5192	3	Y	435	438	0		28
							1	4	479	9						
02		5600 X	5416	-0-	-184	-0-	132	1	4834	3	Y	408	397	0		39
							1	4	449	9						
03		6200 X	5585	-0-	-615	-0-	166	1	4969	3	Y	400	413	0		26
							10	4	440	9						
04		6000 X	5699	-0-	-301	-0-	194	1	5056	3	Y	406	377	0		55
							2	4	447	9						
05		6200 X	5671	-0-	-529	-0-	214	1	4992	3	Y	422	443	0		34
							1	4	464	9						
06		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	225	1	5126	3	Y	413	418	0		29
							36	4	454	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		77H	RRCID ->	270781	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8494 - 14188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		4340 X	4149	-0-	-191	-0-	106 1	3622 3	Y	383	384 0		26	
							421 9							
02		4032 X	3937	-0-	-95	-0-	93 1	3445 3	Y	362	352 0		36	
							1 4	398 9						
03		4464 X	4180	-0-	-284	-0-	122 1	3646 3	Y	368	379 0		25	
							7 4	405 9						
04		4320 X	4181	-0-	-139	-0-	140 1	3642 3	Y	362	336 0		51	
							1 4	398 9						
05		4464 X	4444	-0-	-20	-0-	166 1	3866 3	Y	374	393 0		32	
							1 4	411 9						
06		4230 X	3928	-0-	-302	-0-	150 1	3421 3	Y	303	308 0		27	
							24 4	333 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		83H	RRCID ->	270782	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870		
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	33 1	1149 3	Y	100	100 0		5	
							110 9							
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	32 1	1152 3	Y	90	88 0		7	
							99 9							
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	44 1	1340 3	Y	101	104 0		4	
							3 4	111 9						
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	56 1	1436 3	Y	119	111 0		12	
							131 9							
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	53 1	1222 3	Y	128	133 0		7	
							141 9							
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	49 1	1112 3	Y	75	77 0		5	
							8 4	83 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		80H	RRCID ->	270783	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8538 - 13790		
01		3255 X	2993	-0-	-262	-0-	78 1	2671 3	Y	222	222 0		15	
							244 9							
02		2884 X	2141	-0-	-743	-0-	53 1	1920 3	Y	153	150 0		18	
							168 9							
03		3193 X	2705	-0-	-488	-0-	81 1	2428 3	Y	174	179 0		13	
							5 4	191 9						
04		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	179 1	4636 3	Y	293	271 0		35	
							1 4	322 9						
05		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	211 1	4910 3	Y	293	305 0		23	
							1 4	322 9						
06		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	140 1	3178 3	Y	132	136 0		19	
							22 4	145 9						

BEINHORN RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	270792	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8640 - 13231		
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	58 1	1759 3	Y	201	189 0		20	
							2 4	221 9						
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	31 1	1573 3	Y	178	188 0		10	
							5 4	196 9						
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	42 1	1287 3	Y	158	157 0		11	
							3 4	174 9						
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	58 1	1508 3	Y	128	121 0		18	
							2 4	141 9						
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	78 1	1699 3	Y	138	145 0		11	
							5 4	152 9						
06		1440 N	775	-0-	-665	-0-	38 1	681 3	Y	45	45 0		11	
							6 4	50 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	220 1	2027 3	Y	154	155 0		32
							169 9						
02		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	311 1	2771 3	Y	125	128 0		29
							138 9						
03		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	247 1	2129 3	Y	153	149 0		33
							1 4	168 9					
04		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	226 1	1922 3	Y	136	115 0		54
							150 9						
05		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	201 1	1674 3	Y	156	169 0		41
							172 9						
06		1710 X	943	-0-	-767	-0-	73 1	786 3	Y	54	51 0		44
							25 4	59 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263													
01		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	560 1	4406 3	Y	968	973 0		39
							1065 9						
02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	453 1	3786 3	Y	867	867 0		39
							1 4	954 9					
03		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	521 1	4552 3	Y	911	910 0		40
							4 4	1002 9					
04		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	445 1	4136 3	Y	822	755 0		107
							4 4	904 9					
05		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	572 1	4577 3	Y	919	970 0		56
							7 4	1011 9					
06		4410 X	3058	-0-	-1352	-0-	260 1	2402 3	Y	354	387 0		23
							7 4	389 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
01		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	370 1	2909 3	Y	589	584 0		26
							648 9						
02		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	307 1	2575 3	Y	525	524 0		27
							1 4	578 9					
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	371 1	3241 3	Y	531	531 0		27
							3 4	584 9					
04		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	338 1	3140 3	Y	450	415 0		62
							3 4	495 9					
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	337 1	2696 3	Y	376	412 0		26
							4 4	414 9					
06		2610 X	2101	-0-	-509	-0-	176 1	1624 3	Y	269	275 0		20
							5 4	296 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	412 1	3242 3	Y	668	660 0		32
							735 9						
02		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	325 1	2721 3	Y	618	616 0		34
							1 4	680 9					
03		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	280 1	2440 3	Y	715	711 0		38
							2 4	787 9					
04		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	414 1	3847 3	Y	819	744 0		113
							3 4	901 9					
05		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	378 1	3022 3	Y	631	698 0		46
							4 4	694 9					
06		3000 X	2731	-0-	-269	-0-	225 1	2074 3	Y	387	402 0		31
							6 4	426 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	270918	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7619	- 12444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2170 X	1715	-0-	-455	-0-	108 1	1362 3	Y	214	180 0	51 1	11	
							10 4	235 9						
02		1764 X	733	-0-	-1031	-0-	51 1	591 3	Y	81	83 0		9	
							2 4	89 9						
03		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	108 1	1439 3	Y	234	235 0		8	
							257 9							
04		1650 X	1606	-0-	-44	-0-	88 1	1347 3	Y	155	159 0		4	
							171 9							
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87 1	1340 3	Y	158	158 0		4	
							2 4	174 9						
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	111 1	1682 3	Y	158	158 0		4	
							25 4	174 9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	270919	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7752	- 12454
01		0	912	-0-	912	5353	54 1	688 3	Y	150	134 0	43 1	15	
							5 4	165 9						
02		2800 N	1024	-0-	-1776	3577	67 1	768 3	Y	170	170 0		15	
							2 4	187 9						
03		3100 N	584	-0-	-2516	1061	35 1	459 3	Y	82	83 0		14	
							90 9							
04		3000 N	2336	-0-	-664	397	131 1	1999 3	Y	187	189 0		12	
							206 9							
05		1830 N	1433	-0-	-397	-0-	75 1	1158 3	Y	180	180 0		12	
							2 4	198 9						
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62 1	940 3	Y	184	184 0		12	
							14 4	202 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		81H	RRCID ->	270923	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8605	- 13857
01		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	72 1	2476 3	Y	245	246 0		15	
							270 9							
02		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	64 1	2348 3	Y	228	222 0		21	
							251 9							
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	81 1	2447 3	Y	239	246 0		14	
							5 4	263 9						
04		2460 N	2162	-0-	-298	-0-	71 1	1860 3	Y	209	195 0		28	
							1 4	230 9						
05		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	107 1	2473 3	Y	339	348 0		19	
							373 9							
06		3000 N	3060	-0-	60	60	116 1	2634 3	Y	265	268 0		16	
							18 4	292 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		60H	RRCID ->	270948	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8422	- 15039
01		5611 X	5265	-0-	-346	-0-	104 1	4521 3	Y	580	592 0		31	
							2 4	638 9						
02		5068 X	4459	-0-	-609	-0-	75 1	3947 3	Y	392	395 0		28	
							6 4	431 9						
03		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	36 1	5079 3	Y	514	512 0		30	
							2 4	565 9						
04		5430 X	5250	-0-	-180	-0-	24 1	4748 3	Y	434	410 0		54	
							1 4	477 9						
05		5611 X	4566	-0-	-1045	-0-	19 1	4074 3	Y	424	445 0		33	
							7 4	466 9						
06		5430 X	5096	-0-	-334	-0-	19 1	4556 3	Y	454	459 0		28	
							22 4	499 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	124 1	5366 3	Y	615	629 0		34
							2 4	677 9					
02		5516 X	5280	-0-	-236	-0-	89 1	4618 3	Y	515	516 0		33
							6 4	567 9					
03		6107 X	5967	-0-	-140	-0-	38 1	5346 3	Y	528	528 0		33
							2 4	581 9					
04		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	27 1	5455 3	Y	547	515 0		65
							2 4	602 9					
05		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	26 1	5597 3	Y	455	480 0		40
							10 4	501 9					
06		5910 X	5860	-0-	-50	-0-	22 1	5344 3	Y	425	430 0		35
							26 4	468 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713													
01		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	155 1	6770 3	Y	684	704 0		34
							3 4	752 9					
02		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	128 1	6744 3	Y	645	645 0		34
							10 4	710 9					
03		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	46 1	6507 3	Y	609	608 0		35
							2 4	670 9					
04		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	33 1	6755 3	Y	694	653 0		76
							2 4	763 9					
05		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	32 1	6855 3	Y	572	603 0		45
							12 4	629 9					
06		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	31 1	7411 3	Y	660	666 0		39
							36 4	726 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571													
01		2790 X	2185	-0-	-605	-0-	114 1	1833 3	Y	216	207 0		26
							238 9						
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	185 1	2989 3	Y	328	309 0		45
							361 9						
03		3162 X	2990	-0-	-172	-0-	182 1	2563 3	Y	223	228 0		40
							245 9						
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	172 1	2374 3	Y	231	204 0		67
							1 4	254 9					
05		3565 X	2771	-0-	-794	-0-	261 1	2298 3	Y	193	222 0		38
							212 9						
06		3450 X	368	-0-	-3082	-0-	23 1	311 3	Y	18	43 0		13
							14 4	20 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192													
01		3627 X	3105	-0-	-522	-0-	161 1	2577 3	Y	334	343 0		47
							367 9						
02		3276 X	2886	-0-	-390	-0-	149 1	2407 3	Y	300	298 0		49
							330 9						
03		3534 X	2618	-0-	-916	-0-	155 1	2181 3	Y	256	254 0		51
							282 9						
04		3150 X	2887	-0-	-263	-0-	167 1	2301 3	Y	380	320 0		111
							1 4	418 9					
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	351 1	3095 3	Y	374	408 0		77
							1 4	411 9					
06		3090 X	2712	-0-	-378	-0-	159 1	2199 3	Y	230	227 0		80
							101 4	253 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		6820 X	4849	-0-	-1971	-0-	243 1	3895 3	Y	646	647 0		78
							711 9						
02		6524 X	5088	-0-	-1436	-0-	260 1	4201 3	Y	570	566 0		82
							627 9						
03		7223 X	4929	-0-	-2294	-0-	287 1	4052 3	Y	536	526 0		92
							590 9						
04		6930 X	3970	-0-	-2960	-0-	233 1	3219 3	Y	470	424 0		138
							1 4	517 9					
05		5642 X	4835	-0-	-807	-0-	423 1	3730 3	Y	619	647 0		110
							1 4	681 9					
06		5460 X	1834	-0-	-3626	-0-	102 1	1417 3	Y	227	256 0		81
							65 4	250 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614													
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	93 1	1177 3	Y	68	58 0	23 1	7
							9 4	75 9					
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	388 3	Y	22	23 0		6
							1 4	24 9					
03		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	115 1	1531 3	Y	71	72 0		5
							78 9						
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	105 1	1606 3	Y	68	69 0		4
							75 9						
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	115 1	1781 3	Y	78	78 0		4
							3 4	86 9					
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106 1	1607 3	Y	69	69 0		4
							24 4	76 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559													
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	60 1	763 3	Y	44	39 0	10 1	2
							6 4	48 9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	87 1	1150 3	Y	76	76 0		-0-
							84 9						
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	137 1	2097 3	Y	69	69 0		-0-
							76 9						
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	89 1	1367 3	Y	69	69 0		-0-
							2 4	76 9					
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	70 1	1068 3	Y	45	45 0		-0-
							16 4	50 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556													
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	170 1	2152 3	Y	200	168 0	36 1	7
							16 4	220 9					
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	213 3	Y	18	20 0		5
							1 4	20 9					
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	103 1	1368 3	Y	113	113 0		5
							124 9						
04		2400 N	2028	-0-	-372	-0-	116 1	1781 3	Y	119	121 0		3
							131 9						
05		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	179 1	2756 3	Y	136	136 0		3
							4 4	150 9					
06		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	171 1	2601 3	Y	85	85 0		3
							39 4	94 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 34H		RRCID -> 270970	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 8745	- 11641				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3007 X	330	-0-	-2677	-0-	24	1	298	3	Y	5	4 0	5 1	2
						2	4	6	9					
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	2 0		-0-
03	2666 X	169	-0-	-2497	-0-	11	9			Y	10	10 0		-0-
04	1920 X	387	-0-	-1533	-0-	24	1	363	3	Y	-0-			-0-
05	403 X	261	-0-	-142	-0-	16	1	245	3	Y	-0-			-0-
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	67	67 0		-0-
						4	4	74	9					
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670					
01	0	268	-0-	268	362	10	1	124	3	Y	121	100 0	23 1	5
						1	4	133	9					
02	362 X	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-	5 0		-0-
03	93 X	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	7	7 0		-0-
						8	9							
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	3	Y	197	196 0		1
						2	4	217	9					
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	1873	3	Y	210	210 0		1
						28	4	231	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760					
01	8928 X	8821	-0-	-107	-0-	178	1	7721	3	Y	835	842 0		43
						3	4	919	9					
02	8064 X	4495	-0-	-3569	-0-	75	1	3878	3	Y	488	493 0		38
						5	4	537	9					
03	7936 X	7676	-0-	-260	-0-	48	1	6794	3	Y	755	752 0		41
						3	4	831	9					
04	8550 X	6973	-0-	-1577	-0-	30	1	6113	3	Y	753	710 0		84
						2	4	828	9					
05	8835 X	7417	-0-	-1418	-0-	31	1	6616	3	Y	689	719 0		54
						12	4	758	9					
06	8550 X	3369	-0-	-5181	-0-	12	1	3006	3	Y	305	317 0		42
						15	4	336	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 271010		COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305					
01	7781 X	6689	-0-	-1092	-0-	135	1	5890	3	Y	601	615 0		32
						3	4	661	9					
02	7028 X	5423	-0-	-1605	-0-	92	1	4839	3	Y	441	443 0		30
						7	4	485	9					
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	47	1	6582	3	Y	600	598 0		32
						2	4	660	9					
04	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	31	1	6332	3	Y	621	585 0		68
						2	4	683	9					
05	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	30	1	6459	3	Y	590	616 0		42
						12	4	649	9					
06	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	31	1	7454	3	Y	447	455 0		34
						36	4	492	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT			WELL #: 12SP		RRCID -> 271033			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		2945 X	2254	-0-	-691	-0-	31	1	2007	3	Y	194	192 0
							3	4	213	9			21
02		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	40	1	2550	3	Y	229	218 0
							252	9					32
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	37	1	2017	3	Y	171	179 0
							1	4	188	9			24
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	20	1	2049	3	Y	161	156 0
							4	4	177	9			29
05		2976 X	2747	-0-	-229	-0-	98	1	2443	3	Y	185	200 0
							2	4	204	9			14
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	14 0
													-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 65H		RRCID -> 271036			COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	123	118 0
							135	9					5
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	162	1	1377	3	Y	274	223 0
							301	9					56
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	130	1	1083	3	Y	280	294 0
							308	9					42
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	735	3	Y	165	151 0
							23	4	182	9			56

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 271052			COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229		
01		5057 X	2958	-0-	-2099	-0-	276	1	2190	3	Y	443	415 0
							5	4	487	9			55
02		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	319	1	2528	3	Y	533	564 0
							586	9					24
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	266	1	2326	3	Y	468	469 0
							21	4	515	9			23
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	253	1	2462	3	Y	440	402 0
							1	4	484	9			61
05		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	343	1	2649	3	Y	388	403 0
							1	4	427	9			46
06		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	540	1	2295	3	Y	404	406 0
							133	4	444	9			44

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 271073			COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949		
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	323	1	2570	3	Y	410	382 0
							6	4	451	9			52
02		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	3	Y	321	350 0
							353	9					23
03		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	239	1	2095	3	Y	302	303 0
							19	4	332	9			22
04		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	152	1	1490	3	Y	233	213 0
							1	4	256	9			42
05		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	238	1	1830	3	Y	265	274 0
							292	9					33
06		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	443	1	1881	3	Y	298	298 0
							109	4	328	9			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	457	-0-	457	3227	25	1	200	3	Y	210	193	0		30
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	427	1	4	231	9	Y	-0-	30	0		-0-
03	430 N	3	-0-	-427	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
04	450 N	21	-0-	-429	-0-	1	1	14	3	Y	5	5	0		-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	6	9	79	1	Y	134	131	0		3
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	147	9	174	1	Y	175	174	0		4
						43	4	193	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

01	3100 N	3125	-0-	25	327	307	1	2443	3	Y	335	312	0		40
02	2765 N	2438	-0-	-327	-0-	6	4	369	9	Y	276	300	0		16
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	239	1	1895	3	Y	236	237	0		15
04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	304	9	214	1	Y	149	137	0		27
05	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	17	4	260	9	Y	142	149	0		20
06	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	153	1	1491	3	Y	172	172	0		20
						1	4	164	9						
						211	1	1628	3	Y					
						156	9	391	1	Y					
						96	4	189	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	Y	122	112	0		20
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	1	4	134	9	Y	102	111	0		11
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	343	3	Y	98	98	0		11
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	112	9	53	1	Y	328	298	0		41
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	4	4	108	9	Y	307	314	0		34
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	3	Y	328	329	0		33
						1	4	361	9						
						248	1	1910	3	Y					
						338	9	266	1	Y					
						66	4	361	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

01	1271 X	173	-0-	-1098	-0-	17	1	131	3	Y	23	22	0		9
02	1148 X	50	-0-	-1098	-0-	25	9	37	3	Y	7	12	0		4
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	45	45	0		4
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	8	9	50	9	Y	117	107	0		14
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	98	101	0		11
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	2	4	50	9	Y	165	164	0		12
						24	1	219	3	Y					
						129	9	74	1	Y					
						108	9	182	9						
						74	1	314	3	Y					
						18	4	182	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271082		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	50 1 5 4	637 3 84 9	Y	76	64 0	13 1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42 1 58 9	558 3	Y	53	53 0		-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	40 1 65 9	617 3	Y	59	59 0		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	593 3 64 9	Y	58	58 0		-0-
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	32 1 7 4	487 3 55 9	Y	50	50 0		-0-
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336			
01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	632 1 60 4	8000 3 183 9	Y	166	141 0	42 1	7
02	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	606 1 22 4	6993 3 205 9	Y	186	187 0		6
03	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	690 1 233 9	9177 3	Y	212	212 0		6
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	143 1 72 9	2190 3	Y	65	68 0		3
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	207 1 5 4	3199 3 142 9	Y	129	129 0		3
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	262 1 59 4	3979 3 202 9	Y	184	183 0		4
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 82H		RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895			
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	40 1 142 9	1360 3	Y	129	129 0		6
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	35 1 112 9	1269 3	Y	102	100 0		8
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	48 1 3 4	1449 3 127 9	Y	115	118 0		5
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	57 1 150 9	1473 3	Y	136	126 0		15
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	70 1 160 9	1620 3	Y	145	152 0		8
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	61 1 10 4	1396 3 128 9	Y	116	118 0		6
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271110		COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622			
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	252 1 2 4	4851 3 1056 9	Y	960	937 0		74
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	115 1 5 4	4351 3 789 9	Y	717	732 0		59
03	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	65 1 8 4	5986 3 1063 9	Y	966	966 0		59
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	5874 3 974 9	Y	885	782 0		162
05	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	59 1 974 9	6209 3	Y	885	973 0		74
06	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	52 1 96 4	5385 3 745 9	Y	677	674 0		77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	225 1	4322 3	Y	448	437 0		30
							1 4	493 9					
02		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	107 1	4014 3	Y	401	403 0		28
							4 4	441 9					
03		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	59 1	5487 3	Y	642	635 0		35
							8 4	706 9					
04		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	60 1	5352 3	Y	652	573 0		114
							1 4	717 9					
05		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	53 1	5643 3	Y	719	779 0		54
							791 9						
06		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	49 1	5163 3	Y	562	558 0		58
							93 4	618 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291													

01		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	251 1	4842 3	Y	868	837 0		70
							2 4	955 9					
02		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	102 1	3834 3	Y	622	637 0		55
							4 4	684 9					
03		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	63 1	5847 3	Y	714	721 0		48
							8 4	785 9					
04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	62 1	5568 3	Y	707	622 0		133
							1 4	778 9					
05		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	52 1	5518 3	Y	716	786 0		63
							788 9						
06		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	49 1	5076 3	Y	592	585 0		70
							90 4	651 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													

01		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	259 1	4986 3	Y	610	600 0		52
							2 4	671 9					
02		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	138 1	5188 3	Y	675	668 0		59
							6 4	743 9					
03		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	60 1	5528 3	Y	741	749 0		51
							8 4	815 9					
04		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	57 1	5150 3	Y	749	658 0		142
							1 4	824 9					
05		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	49 1	5228 3	Y	726	802 0		66
							799 9						
06		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	45 1	4750 3	Y	577	572 0		71
							86 4	635 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													

01		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	391 1	7550 3	Y	872	859 0		71
							3 4	959 9					
02		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	185 1	6968 3	Y	734	741 0		64
							8 4	807 9					
03		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	75 1	6917 3	Y	787	798 0		53
							10 4	866 9					
04		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	77 1	6856 3	Y	889	777 0		165
							1 4	978 9					
05		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	63 1	6791 3	Y	828	919 0		74
							1 4	911 9					
06		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	65 1	6742 3	Y	700	691 0		83
							120 4	770 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
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

01		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	310 1	5972 3	Y	591	580 0		52	
							2 4	650 9						
02		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	137 1	5183 3	Y	554	554 0		52	
							6 4	609 9						
03		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	45 1	4179 3	Y	574	584 0		42	
							6 4	631 9						
04		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	39 1	3557 3	Y	530	469 0		103	
							1 4	583 9						
05		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	37 1	3904 3	Y	542	595 0		50	
							596 9							
06		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	35 1	3689 3	Y	461	454 0		57	
							66 4	507 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	179 1	3449 3	Y	934	904 0		82	
							1 4	1027 9						
02		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	110 1	4150 3	Y	855	857 0		80	
							5 4	941 9						
03		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	48 1	4388 3	Y	743	766 0		57	
							6 4	817 9						
04		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	46 1	4156 3	Y	702	621 0		138	
							1 4	772 9						
05		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	41 1	4395 3	Y	724	792 0		70	
							796 9							
06		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	39 1	4042 3	Y	594	587 0		77	
							72 4	653 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
01		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	194 1	8443 3	Y	1018	1040 0		43	
							4 4	1120 9						
02		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	154 1	8016 3	Y	1031	1031 0		43	
							11 4	1134 9						
03		9641 X	9368	-0-	-273	-0-	57 1	8103 3	Y	1095	1093 0		45	
							3 4	1205 9						
04		9330 X	9142	-0-	-188	-0-	39 1	7900 3	Y	1092	1028 0		109	
							2 4	1201 9						
05		9641 X	8744	-0-	-897	-0-	35 1	7552 3	Y	1039	1082 0		66	
							14 4	1143 9						
06		9330 X	9100	-0-	-230	-0-	34 1	7992 3	Y	942	953 0		55	
							38 4	1036 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
01		3751 X	3115	-0-	-636	-0-	82 1	2831 3	Y	184	185 0		10	
							202 9							
02		3640 X	2910	-0-	-730	-0-	73 1	2646 3	Y	174	169 0		15	
							191 9							
03		4030 X	3321	-0-	-709	-0-	100 1	2989 3	Y	205	210 0		10	
							6 4	226 9						
04		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	114 1	2953 3	Y	227	211 0		26	
							1 4	250 9						
05		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	128 1	2962 3	Y	219	230 0		15	
							241 9							
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	128 1	2898 3	Y	171	174 0		12	
							20 4	188 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	124 1	4303 3	Y	260	262 0		21
							1 4	286 9					
02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	99 1	3661 3	Y	216	211 0		26
							1 4	238 9					
03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	138 1	4134 3	Y	218	225 0		19
							8 4	240 9					
04		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	157 1	4071 3	Y	209	194 0		34
							1 4	230 9					
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	185 1	4312 3	Y	296	306 0		24
							1 4	326 9					
06		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	176 1	4004 3	Y	225	229 0		20
							28 4	248 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018													

01		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	100 1	4343 3	Y	420	426 0		20
							2 4	462 9					
02		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	74 1	3860 3	Y	375	375 0		20
							5 4	413 9					
03		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	31 1	4371 3	Y	356	356 0		20
							2 4	392 9					
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	21 1	4121 3	Y	328	309 0		39
							1 4	361 9					
05		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	19 1	4089 3	Y	414	427 0		26
							7 4	455 9					
06		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	18 1	4170 3	Y	428	432 0		22
							20 4	471 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868													

01		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	133 1	5771 3	Y	710	721 0		27
							2 4	781 9					
02		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	103 1	5397 3	Y	594	596 0		25
							8 4	653 9					
03		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	43 1	6029 3	Y	666	664 0		27
							2 4	733 9					
04		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	28 1	5700 3	Y	561	529 0		59
							2 4	617 9					
05		6417 X	5966	-0-	-451	-0-	26 1	5578 3	Y	320	347 0		32
							10 4	352 9					
06		6210 X	5914	-0-	-296	-0-	23 1	5521 3	Y	312	316 0		28
							27 4	343 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142													

01		7595 X	7489	-0-	-106	-0-	147 1	6394 3	Y	859	875 0		35
							3 4	945 9					
02		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	116 1	6092 3	Y	649	653 0		31
							9 4	714 9					
03		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	47 1	6544 3	Y	648	647 0		32
							2 4	713 9					
04		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	34 1	6838 3	Y	723	681 0		74
							2 4	795 9					
05		7595 X	7457	-0-	-138	-0-	31 1	6625 3	Y	717	747 0		44
							12 4	789 9					
06		7350 X	7335	-0-	-15	-0-	28 1	6669 3	Y	551	560 0		35
							32 4	606 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	121 1	5241 3	Y	581	590 0	33		
						2 4	639 9						
02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	91 1	4789 3	Y	517	518 0	32		
						7 4	569 9						
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	37 1	5252 3	Y	509	508 0	33		
						2 4	560 9						
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	26 1	5129 3	Y	524	495 0	62		
						1 4	576 9						
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	24 1	5258 3	Y	553	575 0	40		
						10 4	608 9						
06	5550 X	4539	-0-	-1011	-0-	17 1	4002 3	Y	455	462 0	33		
						19 4	501 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
01	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	284 1	4547 3	Y	423	435 0	54		
						465 9							
02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	275 1	4441 3	Y	373	372 0	55		
						410 9							
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	345 1	4869 3	Y	334	329 0	60		
						367 9							
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	345 1	4751 3	Y	342	301 0	101		
						1 4	376 9						
05	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	544 1	4795 3	Y	351	384 0	68		
						1 4	386 9						
06	5490 X	5291	-0-	-199	-0-	321 1	4431 3	Y	305	281 0	92		
						203 4	336 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	164 1	2621 3	Y	226	231 0	21		
						249 9							
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	164 1	2659 3	Y	180	181 0	20		
						198 9							
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	201 1	2840 3	Y	188	182 0	26		
						207 9							
04	3000 X	2879	-0-	-121	-0-	182 1	2518 3	Y	162	147 0	41		
						1 4	178 9						
05	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	317 1	2803 3	Y	182	196 0	27		
						1 4	200 9						
06	3240 X	2685	-0-	-555	-0-	163 1	2262 3	Y	142	133 0	36		
						104 4	156 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	118 1	1883 3	Y	191	204 0	20		
						210 9							
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	140 1	2264 3	Y	223	217 0	26		
						245 9							
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	151 1	2134 3	Y	224	217 0	33		
						246 9							
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	135 1	1860 3	Y	170	156 0	47		
						187 9							
05	2666 N	2538	-0-	-128	-0-	238 1	2093 3	Y	188	204 0	31		
						207 9							
06	2460 N	1419	-0-	-1041	-0-	83 1	1152 3	Y	119	117 0	33		
						53 4	131 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358													
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

01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	389 1	3089 3	Y	457	425 0		47
							7 4	503 9					
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	341 1	2702 3	Y	437	467 0		17
							481 9						
03		3100 N	3537	-0-	437	437	317 1	2779 3	Y	377	378 0		16
							26 4	415 9					
04		3650 X	3213	-0-	-437	-0-	273 1	2665 3	Y	248	228 0		36
							2 4	273 9					
05		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	295 1	2283 3	Y	210	220 0		26
							1 4	231 9					
06		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	364 1	1548 3	Y	247	247 0		26
							90 4	272 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121													

01		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	297 1	2362 3	Y	243	226 0		35
							6 4	267 9					
02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	342 1	2713 3	Y	318	337 0		16
							350 9						
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	379 1	3322 3	Y	349	349 0		16
							31 4	384 9					
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	304 1	2968 3	Y	264	242 0		38
							2 4	290 9					
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	377 1	2909 3	Y	234	243 0		29
							1 4	257 9					
06		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	492 1	2090 3	Y	239	240 0		28
							121 4	263 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965													

01		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	230 1	1830 3	Y	331	308 0		37
							4 4	364 9					
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	210 1	1662 3	Y	365	386 0		16
							402 9						
03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	179 1	1570 3	Y	262	263 0		15
							14 4	288 9					
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	105 1	1025 3	Y	137	126 0		26
							1 4	151 9					
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	184 1	1420 3	Y	207	211 0		22
							228 9						
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	246 1	1043 3	Y	228	228 0		22
							60 4	251 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915													

01		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	247 1	1966 3	Y	208	195 0		25
							5 4	229 9					
02		2800 N	3530	-0-	730	730	358 1	2843 3	Y	298	313 0		10
							1 4	328 9					
03		3663 X	2933	-0-	-730	-0-	277 1	2427 3	Y	188	189 0		9
							22 4	207 9					
04		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	183 1	1781 3	Y	213	195 0		27
							1 4	234 9					
05		1519 X	1069	-0-	-450	-0-	106 1	819 3	Y	131	140 0		18
							144 9						
06		1470 X	676	-0-	-794	-0-	106 1	450 3	Y	85	86 0		17
							26 4	94 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	226 1	1794 3	Y	236	221 0		32
							4 4	260 9					
02		952 X	564	-0-	-388	-0-	54 1	429 3	Y	74	93 0		13
							81 9						
03		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	135 1	1188 3	Y	230	229 0		14
							11 4	253 9					
04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	260 1	2538 3	Y	429	390 0		53
							2 4	472 9					
05		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	290 1	2239 3	Y	311	324 0		40
							1 4	342 9					
06		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	635 1	2696 3	Y	498	495 0		43
							156 4	548 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	302 1	3814 3	Y	353	297 0	75 1	16
							28 4	388 9					
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	228 1	2625 3	Y	236	238 0		14
							8 4	260 9					
03		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	251 1	3343 3	Y	314	316 0		12
							345 9						
04		3450 X	3200	-0-	-250	-0-	177 1	2714 3	Y	281	286 0		7
							309 9						
05		3565 X	3487	-0-	-78	-0-	195 1	3019 3	Y	244	244 0		7
							5 4	268 9					
06		3450 X	2351	-0-	-1099	-0-	130 1	1974 3	Y	198	197 0		8
							29 4	218 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	103 1	823 3	Y	226	210 0		30
							2 4	249 9					
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	186 3	Y	46	63 0		13
							51 9						
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	83 1	727 3	Y	145	144 0		14
							7 4	160 9					
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	103 1	1008 3	Y	214	195 0		33
							1 4	235 9					
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	130 1	998 3	Y	230	236 0		27
							253 9						
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	221 1	939 3	Y	270	270 0		27
							54 4	297 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													
01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	68 1	2956 3	Y	263	268 0		16
							1 4	289 9					
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	54 1	2822 3	Y	162	164 0		14
							4 4	178 9					
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	25 1	3467 3	Y	168	167 0		15
							1 4	185 9					
04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	16 1	3278 3	Y	205	193 0		27
							1 4	226 9					
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	13 1	3024 3	Y	280	288 0		19
							6 4	308 9					
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	13 1	3048 3	Y	253	256 0		16
							14 4	278 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 271320		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986			
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
01	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	111 1	4842 3	Y	413	420 0		15
						2 4	454 9					
02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	91 1	4768 3	Y	380	380 0		15
						7 4	418 9					
03	4960 X	4735	-0-	-225	-0-	30 1	4323 3	Y	345	345 0		15
						2 4	380 9					
04	5220 X	4190	-0-	-1030	-0-	19 1	3773 3	Y	361	340 0		36
						1 4	397 9					
05	5580 X	4202	-0-	-1378	-0-	18 1	3870 3	Y	279	296 0		19
						7 4	307 9					
06	5400 X	3638	-0-	-1762	-0-	14 1	3363 3	Y	223	227 0		15
						16 4	245 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 271357		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338			
01	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	125 1	5432 3	Y	711	720 0		28
						2 4	782 9					
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	94 1	4894 3	Y	643	644 0		27
						7 4	707 9					
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	37 1	5300 3	Y	734	733 0		28
						2 4	807 9					
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	24 1	4818 3	Y	632	596 0		64
						1 4	695 9					
05	5704 X	5145	-0-	-559	-0-	21 1	4489 3	Y	570	596 0		38
						8 4	627 9					
06	5520 X	5305	-0-	-215	-0-	20 1	4622 3	Y	583	588 0		33
						22 4	641 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 271395		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870			
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	386 1	3035 3	Y	528	531 0		26
						581 9						
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	311 1	2607 3	Y	461	462 0		25
						1 4	507 9					
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	444 1	3872 3	Y	534	531 0		28
						3 4	587 9					
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	404 1	3748 3	Y	529	483 0		74
						3 4	582 9					
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	379 1	3027 3	Y	513	550 0		37
						4 4	564 9					
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	340 1	3135 3	Y	464	465 0		36
						9 4	510 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 72H		RRCID -> 271396		COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571			
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	265 1	2089 3	Y	343	346 0		15
						377 9						
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	251 1	2099 3	Y	349	347 0		17
						384 9						
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	271 1	2365 3	Y	373	372 0		18
						2 4	410 9					
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	232 1	2156 3	Y	344	316 0		46
						2 4	378 9					
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	286 1	2283 3	Y	345	369 0		22
						3 4	380 9					
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	251 1	2308 3	Y	351	350 0		23
						6 4	386 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	328	1	2578	3	Y	474	477	0		20
						521	9								
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	292	1	2442	3	Y	454	452	0		22
						1	4	499	9						
03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	346	1	3020	3	Y	500	498	0		24
						3	4	550	9						
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	297	1	2753	3	Y	458	420	0		62
						2	4	504	9						
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	342	1	2737	3	Y	459	491	0		30
						4	4	505	9						
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	329	1	3023	3	Y	463	461	0		32
						8	4	509	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939															
01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	118	1	5138	3	Y	766	778	0		42
						2	4	843	9						
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	95	1	4990	3	Y	833	833	0		42
						7	4	916	9						
03	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	40	1	5633	3	Y	931	929	0		44
						2	4	1024	9						
04	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	792	747	0		89
						1	4	871	9						
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	24	1	5202	3	Y	775	806	0		58
						9	4	853	9						
06	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	29	1	6805	3	Y	893	899	0		52
						32	4	982	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671															
01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	141	1	6137	3	Y	917	926	0		40
						3	4	1009	9						
02	5768 X	5652	-0-	-116	-0-	90	1	4718	3	Y	761	764	0		37
						7	4	837	9						
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	41	1	5736	3	Y	951	948	0		40
						2	4	1046	9						
04	6390 X	6262	-0-	-128	-0-	27	1	5325	3	Y	826	779	0		87
						1	4	909	9						
05	6603 X	5328	-0-	-1275	-0-	21	1	4509	3	Y	718	751	0		54
						8	4	790	9						
06	6390 X	2778	-0-	-3612	-0-	10	1	2384	3	Y	338	348	0		44
						12	4	372	9						

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030															
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	85	1	308	3	Y	4	4	0		12
						4	9								
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	55	1	280	3	Y	3	3	0		12
						1	4	3	9						
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	373	373	0		12
						410	9								
04	390 N	131	-0-	-259	-0-	6	1	121	3	Y	4	9	0		7
						4	9								
05	372 N	238	-0-	-134	-0-	11	1	184	3	Y	38	38	0		7
						1	4	42	9						
06	1140 N	810	-0-	-330	-0-	22	1	385	3	Y	364	359	0	2 1	10
						3	4	400	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	5549 X	3723	-0-	-1826	-0-	73	1	3145	3	Y	458	465	0	21
							1	4	504	9				
02	5012 X	3715	-0-	-1297	-0-	60	1	3117	3	Y	485	485	0	21
							4	4	534	9				
03	5146 X	4042	-0-	-1104	-0-	24	1	3425	3	Y	538	537	0	22
							1	4	592	9				
04	4470 X	3838	-0-	-632	-0-	16	1	3283	3	Y	489	461	0	50
							1	4	538	9				
05	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	13	1	3029	3	Y	458	477	0	31
							6	4	504	9				
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	16	1	3690	3	Y	529	533	0	27
							17	4	582	9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
01	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	90	1	3920	3	Y	734	742	0	24
							2	4	807	9				
02	4676 X	3936	-0-	-740	-0-	62	1	3212	3	Y	598	600	0	22
							4	4	658	9				
03	5177 X	4754	-0-	-423	-0-	28	1	3929	3	Y	724	722	0	24
							1	4	796	9				
04	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	19	1	3734	3	Y	632	596	0	60
							1	4	695	9				
05	4805 X	4709	-0-	-96	-0-	18	1	3935	3	Y	681	704	0	37
							7	4	749	9				
06	4650 X	2141	-0-	-2509	-0-	8	1	1788	3	Y	306	317	0	26
							8	4	337	9				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	20	1	3209	3	Y	67	78	1	53
							74	9						
02	2772 X	2523	-0-	-249	-0-	18	1	2428	3	Y	70	76	1	47
							77	9						
03	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	20	1	2748	3	Y	85	87	1	45
							94	9						
04	3210 X	2340	-0-	-870	-0-	19	1	2241	3	Y	73	58	1	60
							80	9						
05	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	22	1	2950	3	Y	111	73	1	98
							122	9						
06	3210 X	1265	-0-	-1945	-0-	12	1	1205	3	Y	21	58	1	61
							25	4	23	9				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	22	1	3579	3	Y	63	69	1	56
							69	9						
02	3136 X	2975	-0-	-161	-0-	21	1	2882	3	Y	65	70	1	51
							72	9						
03	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	21	1	2861	3	Y	75	78	1	48
							83	9						
04	3360 X	2837	-0-	-523	-0-	23	1	2735	3	Y	72	55	1	65
							79	9						
05	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	22	1	2930	3	Y	59	50	1	74
							65	9						
06	3360 X	1876	-0-	-1484	-0-	17	1	1784	3	Y	34	48	1	60
							38	4	37	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740																
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	

01		3441 X	2975	-0-	-466	-0-		17	1	2818	3	Y	127	123	1	90
								140	9							
02		3108 X	2698	-0-	-410	-0-		18	1	2550	3	Y	118	126	1	82
								130	9							
03		3255 X	2805	-0-	-450	-0-		20	1	2645	3	Y	127	136	1	73
								140	9							
04		3000 X	2657	-0-	-343	-0-		21	1	2528	3	Y	98	82	1	89
								108	9							
05		3069 X	2919	-0-	-150	-0-		21	1	2798	3	Y	91	76	1	104
								100	9							
06		2880 X	1846	-0-	-1034	-0-		17	1	1741	3	Y	46	71	1	79
								37	4	51	9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857																
01		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-		32	1	5230	3	Y	137	128	1	99
								151	9							
02		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-		34	1	4680	3	Y	109	122	1	86
								120	9							
03		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-		38	1	5212	3	Y	102	118	1	70
								112	9							
04		5070 X	4976	-0-	-94	-0-		41	1	4835	3	Y	91	74	1	87
								100	9							
05		5239 X	4832	-0-	-407	-0-		36	1	4699	3	Y	88	71	1	104
								97	9							
06		5070 X	3821	-0-	-1249	-0-		36	1	3641	3	Y	61	75	1	90
								77	4	67	9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994																
01		7595 X	7446	-0-	-149	-0-		44	1	7224	3	Y	162	160	1	113
								178	9							
02		6860 X	6671	-0-	-189	-0-		47	1	6480	3	Y	131	150	1	94
								144	9							
03		7595 X	7230	-0-	-365	-0-		52	1	7060	3	Y	107	133	1	68
								118	9							
04		7350 X	7249	-0-	-101	-0-		60	1	7047	3	Y	129	97	1	100
								142	9							
05		7595 X	7515	-0-	-80	-0-		56	1	7315	3	Y	131	99	1	132
								144	9							
06		7200 X	6737	-0-	-463	-0-		63	1	6449	3	Y	81	103	1	110
								136	4	89	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113																
01		7502 X	5224	-0-	-2278	-0-		98	1	4291	3	Y	757	768	0	33
								2	4	833	9					
02		6776 X	4585	-0-	-2191	-0-		73	1	3774	3	Y	666	667	0	32
								5	4	733	9					
03		7471 X	5131	-0-	-2340	-0-		30	1	4312	3	Y	715	714	0	33
								2	4	787	9					
04		5190 X	4848	-0-	-342	-0-		20	1	4072	3	Y	686	647	0	72
								1	4	755	9					
05		5363 X	4860	-0-	-503	-0-		19	1	4054	3	Y	709	735	0	46
								7	4	780	9					
06		5070 X	5034	-0-	-36	-0-		18	1	4248	3	Y	680	687	0	39
								20	4	748	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		78H	RRCID -> 271572			COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH	7835 PERF. 8828 - 14372
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	83 1	3656 3	Y	452	458 0		17
							2 4	497 9					
02		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	62 1	3280 3	Y	389	390 0		16
							5 4	428 9					
03		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	25 1	3554 3	Y	403	403 0		16
							1 4	443 9					
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	17 1	3484 3	Y	401	378 0		39
							1 4	441 9					
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	16 1	3487 3	Y	403	418 0		24
							6 4	443 9					
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	15 1	3603 3	Y	410	413 0		21
							17 4	451 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		79H	RRCID -> 271574			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	8112 PERF. 8944 - 14978

01		6975 X	5275	-0-	-1700	-0-	102 1	4445 3	Y	660	667 0		20
							2 4	726 9					
02		7252 X	4771	-0-	-2481	-0-	75 1	3967 3	Y	657	657 0		20
							6 4	723 9					
03		8029 X	4294	-0-	-3735	-0-	27 1	3756 3	Y	464	466 0		18
							1 4	510 9					
04		5790 X	4693	-0-	-1097	-0-	20 1	4088 3	Y	531	499 0		50
							1 4	584 9					
05		5270 X	4940	-0-	-330	-0-	20 1	4304 3	Y	553	573 0		30
							8 4	608 9					
06		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	22 1	5273 3	Y	661	665 0		26
							26 4	727 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		85H	RRCID -> 271578			COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH	7926 PERF. 8928 - 11942

01		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	32 1	2815 3	Y	436	438 0		22
							21 4	480 9					
02		2800 N	3509	-0-	709	709	32 1	3047 3	Y	371	368 0		25
							22 4	408 9					
03		5955 X	5246	-0-	-709	-0-	43 1	4333 3	Y	783	779 0		29
							9 4	861 9					
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	33 1	3541 3	Y	599	531 0		97
							8 4	659 9					
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	32 1	3710 3	Y	571	628 0		40
							6 4	628 9					
06		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	15 1	1508 3	Y	180	183 0		37
							35 4	198 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		86H	RRCID -> 271579			COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH	7923 PERF. 8487 - 11525

01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	36 1	3137 3	Y	327	329 0		20
							23 4	360 9					
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	29 1	2779 3	Y	319	316 0		23
							20 4	351 9					
03		3162 X	3143	-0-	-19	-0-	28 1	2816 3	Y	266	264 0		25
							6 4	293 9					
04		3060 X	2985	-0-	-75	-0-	25 1	2653 3	Y	274	242 0		57
							6 4	301 9					
05		3162 X	3125	-0-	-37	-0-	25 1	2814 3	Y	256	289 0		24
							4 4	282 9					
06		3060 X	1979	-0-	-1081	-0-	17 1	1779 3	Y	128	130 0		22
							42 4	141 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 8343 - 11824				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	47 1	4173 3	3	Y	538	540	0		31
							32 4	592 9							
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	37 1	3574 3	3	Y	479	475	0		35
							26 4	527 9							
03		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	40 1	4047 3	3	Y	482	479	0		38
							8 4	530 9							
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	35 1	3805 3	3	Y	440	390	0		88
							9 4	484 9							
05		3906 X	3156	-0-	-750	-0-	24 1	2776 3	3	Y	320	369	0		39
							4 4	352 9							
06		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	38 1	3934 3	3	Y	355	357	0		37
							92 4	391 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8440 - 12009				
01		4309 X	3702	-0-	-607	-0-	35 1	3128 3	3	Y	468	471	0		34
							24 4	515 9							
02		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	39 1	3802 3	3	Y	611	606	0		39
							28 4	672 9							
03		4309 X	4088	-0-	-221	-0-	35 1	3515 3	3	Y	483	480	0		42
							7 4	531 9							
04		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	37 1	3937 3	3	Y	585	518	0		109
							9 4	644 9							
05		4309 X	3793	-0-	-516	-0-	28 1	3230 3	3	Y	482	545	0		46
							5 4	530 9							
06		4170 X	2691	-0-	-1479	-0-	22 1	2357 3	3	Y	233	236	0		43
							56 4	256 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8750 - 12261				
01		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	30 1	2668 3	3	Y	278	279	0		18
							20 4	306 9							
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	22 1	2180 3	3	Y	286	284	0		20
							16 4	315 9							
03		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	24 1	2445 3	3	Y	282	281	0		21
							5 4	310 9							
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	21 1	2231 3	3	Y	300	265	0		56
							5 4	330 9							
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	19 1	2274 3	3	Y	302	335	0		23
							4 4	332 9							
06		2370 N	1153	-0-	-1217	-0-	10 1	1004 3	3	Y	105	106	0		22
							23 4	116 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8640 - 14851				
01		6417 X	5253	-0-	-1164	-0-	102 1	4467 3	3	Y	620	629	0		27
							2 4	682 9							
02		5180 X	4856	-0-	-324	-0-	78 1	4093 3	3	Y	617	617	0		27
							6 4	679 9							
03		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	35 1	4916 3	3	Y	717	715	0		29
							2 4	789 9							
04		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	23 1	4659 3	3	Y	624	589	0		64
							1 4	686 9							
05		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	21 1	4704 3	3	Y	651	674	0		41
							9 4	716 9							
06		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	20 1	4847 3	3	Y	656	662	0		35
							24 4	722 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		81H	RRCID -> 271590			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	8010 PERF. 8455 - 14668	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		6324 X	5408	-0-	-916	-0-	105 1	4594 3	Y	643	651 0			31
							2 4	707 9						
02		5712 X	5055	-0-	-657	-0-	82 1	4303 3	Y	604	605 0			30
							6 4	664 9						
03		6200 X	5700	-0-	-500	-0-	35 1	4947 3	Y	651	649 0			32
							2 4	716 9						
04		5910 X	5171	-0-	-739	-0-	23 1	4500 3	Y	588	554 0			66
							1 4	647 9						
05		5611 X	5350	-0-	-261	-0-	22 1	4657 3	Y	603	625 0			44
							8 4	663 9						
06		5520 X	5492	-0-	-28	-0-	20 1	4781 3	Y	607	613 0			38
							23 4	668 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		82H	RRCID -> 271591			COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH	7918 PERF. 8463 - 14758	

01		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	107 1	4664 3	Y	598	604 0			25
							2 4	658 9						
02		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	79 1	4114 3	Y	634	633 0			26
							6 4	697 9						
03		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	32 1	4542 3	Y	662	660 0			28
							2 4	728 9						
04		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	22 1	4402 3	Y	584	551 0			61
							1 4	642 9						
05		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	21 1	4696 3	Y	654	674 0			41
							9 4	719 9						
06		4980 X	4833	-0-	-147	-0-	18 1	4226 3	Y	517	524 0			34
							20 4	569 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		83H	RRCID -> 271592			COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH	7988 PERF. 8953 - 14992	

01		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	106 1	4598 3	Y	614	623 0			28
							2 4	675 9						
02		5236 X	5145	-0-	-91	-0-	84 1	4377 3	Y	616	616 0			28
							6 4	678 9						
03		5828 X	5689	-0-	-139	-0-	35 1	4912 3	Y	673	671 0			30
							2 4	740 9						
04		5640 X	5432	-0-	-208	-0-	24 1	4770 3	Y	579	546 0			63
							1 4	637 9						
05		5704 X	5514	-0-	-190	-0-	22 1	4827 3	Y	596	618 0			41
							9 4	656 9						
06		5520 X	5352	-0-	-168	-0-	20 1	4699 3	Y	555	560 0			36
							22 4	611 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		84H	RRCID -> 271593			COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH	8039 PERF. 9222 - 15261	

01		7657 X	7289	-0-	-368	-0-	136 1	5963 3	Y	1079	1093 0			43
							3 4	1187 9						
02		7028 X	6407	-0-	-621	-0-	101 1	5269 3	Y	936	939 0			40
							7 4	1030 9						
03		7781 X	7423	-0-	-358	-0-	44 1	6223 3	Y	1049	1047 0			42
							2 4	1154 9						
04		7500 X	6754	-0-	-746	-0-	28 1	5671 3	Y	957	903 0			96
							2 4	1053 9						
05		7750 X	6774	-0-	-976	-0-	27 1	5689 3	Y	953	990 0			59
							10 4	1048 9						
06		7170 X	6824	-0-	-346	-0-	24 1	5809 3	Y	875	885 0			49
							28 4	963 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	44 1	4120 3	Y	721	721 0		48
							4 4	793 9					
02		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	51 1	4689 3	Y	915	900 0		63
							4 4	1007 9					
03		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	51 1	5587 3	Y	922	917 0		68
							1014 9						
04		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	64 1	5902 3	Y	922	851 0		139
							5 4	1014 9					
05		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	57 1	5886 3	Y	946	977 0		108
							26 4	1041 9					
06		4440 X	4121	-0-	-319	-0-	36 1	3355 3	Y	485	512 0		81
							196 4	534 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
01		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	61 1	5669 3	Y	825	814 0		55
							6 4	908 9					
02		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	63 1	5717 3	Y	824	820 0		59
							5 4	906 9					
03		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	50 1	5546 3	Y	764	765 0		58
							840 9						
04		5820 X	5788	-0-	-32	-0-	54 1	4979 3	Y	683	636 0		105
							4 4	751 9					
05		6014 X	5893	-0-	-121	-0-	49 1	5046 3	Y	705	729 0		81
							22 4	776 9					
06		5820 X	5667	-0-	-153	-0-	51 1	4669 3	Y	613	599 0		95
							273 4	674 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
01		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	48 1	4556 3	Y	731	730 0		48
							5 4	804 9					
02		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	52 1	4748 3	Y	802	795 0		55
							4 4	882 9					
03		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	48 1	5224 3	Y	765	764 0		56
							842 9						
04		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	54 1	4917 3	Y	711	660 0		107
							4 4	782 9					
05		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	48 1	4886 3	Y	693	721 0		79
							21 4	762 9					
06		4410 X	2978	-0-	-1432	-0-	27 1	2454 3	Y	322	347 0		54
							143 4	354 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	36 1	3417 3	Y	636	639 0		44
							4 4	700 9					
02		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	43 1	3850 3	Y	721	714 0		51
							3 4	793 9					
03		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	44 1	4893 3	Y	815	805 0		61
							897 9						
04		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	47 1	4304 3	Y	687	642 0		106
							4 4	756 9					
05		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	44 1	4484 3	Y	712	736 0		82
							19 4	783 9					
06		3060 X	2322	-0-	-738	-0-	21 1	1893 3	Y	271	304 0		49
							110 4	298 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
M	O	ALLOW CODE	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

01		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	56 1	5157 3	Y	312	320 0		22
							5 4	343 9					
02		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	55 1	5072 3	Y	270	272 0		20
							5 4	297 9					
03		4867 X	4518	-0-	-349	-0-	36 1	3939 3	Y	494	477 0		37
							543 9						
04		4710 X	4359	-0-	-351	-0-	40 1	3648 3	Y	607	553 0		91
							3 4	668 9					
05		4867 X	4588	-0-	-279	-0-	37 1	3833 3	Y	637	655 0		73
							17 4	701 9					
06		4710 X	4278	-0-	-432	-0-	37 1	3448 3	Y	537	527 0		83
							202 4	591 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	44 1	4100 3	Y	713	710 0		47
							4 4	784 9					
02		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	47 1	4316 3	Y	778	771 0		54
							4 4	856 9					
03		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	43 1	4761 3	Y	744	743 0		55
							818 9						
04		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	48 1	4410 3	Y	656	611 0		100
							4 4	722 9					
05		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	44 1	4520 3	Y	676	699 0		77
							20 4	744 9					
06		2880 X	2595	-0-	-285	-0-	23 1	2120 3	Y	298	324 0		51
							124 4	328 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
01		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	67 1	6322 3	Y	1086	1092 0		67
							7 4	1195 9					
02		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	68 1	6161 3	Y	1098	1093 0		72
							5 4	1208 9					
03		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	66 1	7254 3	Y	1164	1155 0		81
							1280 9						
04		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	75 1	6941 3	Y	1091	1012 0		160
							6 4	1200 9					
05		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	69 1	7113 3	Y	1074	1117 0		117
							31 4	1181 9					
06		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	64 1	5910 3	Y	833	827 0		123
							346 4	916 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
01		5208 X	4510	-0-	-698	-0-	215 1	3570 3	Y	657	658 0		10
							2 4	723 9					
02		4704 X	4072	-0-	-632	-0-	205 1	3172 3	Y	631	633 0		8
							1 4	694 9					
03		5022 X	4417	-0-	-605	-0-	253 1	3479 3	Y	622	621 0		9
							1 4	684 9					
04		4350 X	4335	-0-	-15	-0-	178 1	3443 3	Y	646	612 0		43
							3 4	711 9					
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	213 1	3694 3	Y	646	662 0		27
							4 4	711 9					
06		4350 X	4042	-0-	-308	-0-	230 1	3145 3	Y	560	570 0		17
							51 4	616 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		4867 X	4206	-0-	-661	-0-	200 1	3304 3	Y	637	635 0		12
							1 4	701 9					
02		4956 X	3655	-0-	-1301	-0-	186 1	2890 3	Y	525	528 0		9
							1 4	578 9					
03		5487 X	4713	-0-	-774	-0-	275 1	3780 3	Y	597	595 0		11
							1 4	657 9					
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	219 1	4246 3	Y	702	663 0		50
							4 4	772 9					
05		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	232 1	4016 3	Y	592	613 0		29
							4 4	651 9					
06		4560 X	3389	-0-	-1171	-0-	200 1	2742 3	Y	365	380 0		14
							45 4	402 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	78 1	1303 3	Y	424	424 0		7
							1 4	466 9					
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	90 1	1391 3	Y	404	405 0		6
							444 9						
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	110 1	1524 3	Y	400	400 0		6
							1 4	440 9					
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	76 1	1470 3	Y	457	432 0		31
							1 4	503 9					
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	99 1	1730 3	Y	463	474 0		20
							2 4	509 9					
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	111 1	1521 3	Y	367	376 0		11
							25 4	404 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
01		4278 X	4273	-0-	-5	-0-	199 1	3309 3	Y	694	694 0		10
							2 4	763 9					
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	206 1	3190 3	Y	660	662 0		8
							1 4	726 9					
03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	287 1	3945 3	Y	630	630 0		8
							1 4	693 9					
04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	171 1	3317 3	Y	639	605 0		42
							3 4	703 9					
05		4557 X	4135	-0-	-422	-0-	190 1	3292 3	Y	591	609 0		24
							3 4	650 9					
06		4770 X	3298	-0-	-1472	-0-	188 1	2574 3	Y	449	461 0		12
							42 4	494 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318													
01		4588 X	3870	-0-	-718	-0-	183 1	3033 3	Y	594	594 0		10
							1 4	653 9					
02		4144 X	3637	-0-	-507	-0-	185 1	2860 3	Y	537	539 0		8
							1 4	591 9					
03		4588 X	4391	-0-	-197	-0-	251 1	3461 3	Y	616	614 0		10
							1 4	678 9					
04		4440 X	4254	-0-	-186	-0-	175 1	3387 3	Y	626	593 0		43
							3 4	689 9					
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	196 1	3394 3	Y	552	571 0		24
							3 4	607 9					
06		4260 X	1981	-0-	-2279	-0-	115 1	1584 3	Y	233	251 0		6
							26 4	256 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6665 X	5944	-0-	-721	-0-	291 1	4819 3	Y	756	757 0		18
							2 4	832 9					
02		5936 X	4656	-0-	-1280	-0-	235 1	3641 3	Y	708	710 0		16
							1 4	779 9					
03		6665 X	3956	-0-	-2709	-0-	224 1	3089 3	Y	584	586 0		14
							1 4	642 9					
04		6450 X	3179	-0-	-3271	-0-	127 1	2456 3	Y	540	512 0		42
							2 4	594 9					
05		6665 X	5011	-0-	-1654	-0-	232 1	4026 3	Y	681	688 0		35
							4 4	749 9					
06		5760 X	4011	-0-	-1749	-0-	229 1	3135 3	Y	542	554 0		23
							51 4	596 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													
01		4743 X	303	-0-	-4440	-0-	14 1	233 3	Y	51	58 0		9
							56 9						
02		3332 X	2416	-0-	-916	-0-	119 1	1828 3	Y	426	420 0		15
							469 9						
03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	251 1	3452 3	Y	742	736 0		21
							1 4	816 9					
04		4050 X	3963	-0-	-87	-0-	161 1	3137 3	Y	602	573 0		50
							3 4	662 9					
05		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	166 1	2878 3	Y	513	531 0		32
							3 4	564 9					
06		4380 X	3553	-0-	-827	-0-	202 1	2767 3	Y	490	497 0		25
							45 4	539 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													
01		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	189 1	3133 3	Y	739	733 0		16
							1 4	813 9					
02		3332 X	3151	-0-	-181	-0-	153 1	2363 3	Y	577	581 0		12
							635 9						
03		3007 X	2877	-0-	-130	-0-	157 1	2173 3	Y	496	497 0		11
							1 4	546 9					
04		3990 X	2977	-0-	-1013	-0-	112 1	2173 3	Y	627	592 0		46
							2 4	690 9					
05		4123 X	3558	-0-	-565	-0-	156 1	2714 3	Y	623	638 0		31
							3 4	685 9					
06		3990 X	3314	-0-	-676	-0-	190 1	2615 3	Y	424	438 0		17
							43 4	466 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													
01		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	260 1	4308 3	Y	619	615 0		13
							2 4	681 9					
02		4004 X	2473	-0-	-1531	-0-	127 1	1952 3	Y	358	364 0		7
							394 9						
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	234 1	3229 3	Y	897	886 0		18
							1 4	987 9					
04		4950 X	3604	-0-	-1346	-0-	142 1	2752 3	Y	644	614 0		48
							2 4	708 9					
05		5115 X	3600	-0-	-1515	-0-	165 1	2860 3	Y	520	542 0		26
							3 4	572 9					
06		4950 X	3429	-0-	-1521	-0-	200 1	2737 3	Y	407	417 0		16
							44 4	448 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271655		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 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	EOM BALANCE
01	3937 X	3068	-0-	-869	-0-	147 1 1 4	2432 3 488 9	Y	444 446 0	10
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	176 1 1 4	2722 3 561 9	Y	510 510 0	10
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	231 1 1 4	3183 3 565 9	Y	514 513 0	11
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	143 1 3 4	2787 3 595 9	Y	541 512 0	40
05	3844 X	3299	-0-	-545	-0-	149 1 2 4	2579 3 569 9	Y	517 531 0	26
06	3840 X	1862	-0-	-1978	-0-	103 1 23 4	1409 3 327 9	Y	297 310 0	13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271656		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275		
01	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	146 1 1 4	2415 3 295 9	Y	268 269 0	8
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	163 1 307 9	2511 3 3333 3	Y	279 280 0	7
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	242 1 1 4	3333 3 364 9	Y	331 330 0	8
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	157 1 3 4	3053 3 426 9	Y	387 366 0	29
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	191 1 3 4	3310 3 351 9	Y	319 331 0	17
06	3810 X	2851	-0-	-959	-0-	176 1 39 4	2410 3 226 9	Y	205 213 0	9

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271665		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017		
01	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	17 1 147 9	2692 3 2348 3	Y	134 132 0	22
02	2716 X	2477	-0-	-239	-0-	12 1 117 9	2348 3 2580 3	Y	106 107 0	21
03	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	16 1 91 9	2580 3 2427 3	Y	83 83 0	21
04	2910 X	2547	-0-	-363	-0-	15 1 105 9	2427 3 2514 3	Y	95 82 0	34
05	3007 X	2643	-0-	-364	-0-	15 1 114 9	2514 3 1815 3	Y	104 110 0	28
06	2760 X	1870	-0-	-890	-0-	12 1 1 4	1815 3 42 9	Y	38 40 0	26

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 271666		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407		
01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	31 1 420 9	4801 3 4177 3	Y	382 377 0	25
02	4676 X	4563	-0-	-113	-0-	20 1 1 4	4177 3 365 9	Y	332 334 0	23
03	5177 X	4934	-0-	-243	-0-	28 1 348 9	4558 3 4218 3	Y	316 315 0	24
04	5010 X	4570	-0-	-440	-0-	26 1 326 9	4218 3 4227 3	Y	296 256 0	64
05	5177 X	4583	-0-	-594	-0-	25 1 331 9	4227 3 4253 3	Y	301 327 0	38
06	5010 X	4571	-0-	-439	-0-	27 1 3 4	4253 3 288 9	Y	262 260 0	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 271667			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386		
M	O	ALLOW CODE	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

01		5115 X	4166	-0-	-949	-0-	24 1	3845 3	Y	270	267 0		20
							297 9						
02		4620 X	3520	-0-	-1100	-0-	15 1	3270 3	Y	213	215 0		18
							1 4	234 9					
03		5115 X	3829	-0-	-1286	-0-	21 1	3562 3	Y	224	223 0		19
							246 9						
04		4020 X	3465	-0-	-555	-0-	20 1	3219 3	Y	205	178 0		46
							226 9						
05		4154 X	3737	-0-	-417	-0-	21 1	3484 3	Y	211	229 0		28
							232 9						
06		4020 X	3309	-0-	-711	-0-	20 1	3115 3	Y	156	156 0		28
							2 4	172 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 271668			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505		
01		11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	64 1	10252 3	Y	814	803 0		43
							1 4	895 9					
02		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	42 1	8762 3	Y	712	715 0		40
							2 4	783 9					
03		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	57 1	9614 3	Y	782	775 0		47
							1 4	860 9					
04		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	56 1	9142 3	Y	774	668 0		153
							1 4	851 9					
05		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	54 1	9208 3	Y	780	843 0		90
							1 4	858 9					
06		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	52 1	8269 3	Y	601	600 0		91
							6 4	661 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 271676			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600		
01		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	40 1	6275 3	Y	642	635 0		44
							706 9						
02		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	27 1	5640 3	Y	580	582 0		42
							1 4	638 9					
03		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	38 1	6323 3	Y	601	597 0		46
							661 9						
04		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	37 1	5962 3	Y	597	515 0		128
							657 9						
05		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	37 1	6240 3	Y	674	722 0		80
							741 9						
06		6570 X	5713	-0-	-857	-0-	33 1	5182 3	Y	449	452 0		77
							4 4	494 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 271677			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154		
01		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	32 1	5059 3	Y	304	301 0		22
							334 9						
02		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	21 1	4326 3	Y	335	334 0		23
							1 4	369 9					
03		5177 X	5085	-0-	-92	-0-	28 1	4695 3	Y	329	328 0		24
							362 9						
04		5010 X	4989	-0-	-21	-0-	29 1	4597 3	Y	330	285 0		69
							363 9						
05		5177 X	5031	-0-	-146	-0-	28 1	4617 3	Y	351	378 0		42
							386 9						
06		5010 X	4417	-0-	-593	-0-	26 1	4085 3	Y	275	274 0		43
							3 4	303 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285						
01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	40	1	6370	3	Y	397	393	0	27
						437	9							
02	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	27	1	5662	3	Y	366	367	0	26
						1	4							
03	6634 X	6423	-0-	-211	-0-	36	1	5923	3	Y	422	418	0	30
						464	9							
04	6420 X	6393	-0-	-27	-0-	37	1	5954	3	Y	365	316	0	79
						402	9							
05	6634 X	6488	-0-	-146	-0-	36	1	6045	3	Y	370	402	0	47
						407	9							
06	6420 X	5320	-0-	-1100	-0-	31	1	4984	3	Y	274	274	0	47
						4	4							
								301	9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 271686		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283						
01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	64	1	5344	3	Y	669	669	0	42
						736	9							
02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	62	1	4975	3	Y	625	622	0	45
						688	9							
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	69	1	5505	3	Y	663	661	0	47
						729	9							
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	56	1	5022	3	Y	605	524	0	128
						666	9							
05	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	50	1	4956	3	Y	647	705	0	70
						712	9							
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	56	1	4967	3	Y	566	575	0	61
						623	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 271687		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084						
01	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	81	1	6797	3	Y	712	711	0	48
						783	9							
02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	79	1	6362	3	Y	669	665	0	52
						736	9							
03	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	87	1	6963	3	Y	681	680	0	53
						749	9							
04	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	72	1	6427	3	Y	655	564	0	144
						721	9							
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	65	1	6444	3	Y	598	669	0	73
						658	9							
06	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	69	1	6111	3	Y	528	537	0	64
						581	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 271704		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	83 1	6946 3	Y	856	859 0	46	
						942 9						
02	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	77 1	6210 3	Y	757	756 0	47	
						833 9						
03	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	86 1	6925 3	Y	831	827 0	51	
						914 9						
04	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	76 1	6720 3	Y	775	669 0	157	
						853 9						
05	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	73 1	7147 3	Y	794	871 0	80	
						873 9						
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	71 1	6296 3	Y	688	699 0	69	
						757 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 271705		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801		

01	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	74 1	6191 3	Y	775	774 0	47	
						853 9						
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	69 1	5551 3	Y	692	691 0	48	
						761 9						
03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	77 1	6184 3	Y	731	728 0	51	
						804 9						
04	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	66 1	5849 3	Y	665	576 0	140	
						732 9						
05	6541 X	6478	-0-	-63	-0-	58 1	5715 3	Y	641	711 0	70	
						705 9						
06	6330 X	5946	-0-	-384	-0-	59 1	5279 3	Y	553	564 0	59	
						608 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 5H		RRCID -> 271706		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585		

01	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	85 1	7056 3	Y	972	972 0	64	
						1069 9						
02	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	80 1	6445 3	Y	917	911 0	70	
						1009 9						
03	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	89 1	7129 3	Y	937	934 0	73	
						1031 9						
04	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	77 1	6898 3	Y	916	787 0	202	
						1008 9						
05	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	70 1	6907 3	Y	898	992 0	108	
						988 9						
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	76 1	6783 3	Y	871	877 0	102	
						958 9						

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271708		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732		

01	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	169 1	7443 3	Y	1299	1194 1	280	
						2 4	1429 9					
02	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	107 1	6607 3	Y	1038	1111 1	207	
						1 4	1142 9					
03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	46 1	7405 3	Y	1180	1219 1	168	
						2 4	1298 9					
04	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	45 1	7092 3	Y	1152	1127 1	193	
						2 4	1267 9					
05	7750 X	6939	-0-	-811	-0-	36 1	5815 3	Y	955	1024 1	124	
						37 4	1051 9					
06	7500 X	1899	-0-	-5601	-0-	12 1	1590 3	Y	215	299 1	40	
						60 4	237 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873															
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

01		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	80	1	6712	3	Y	914	919	0	68
							1005	9							
02		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	75	1	6080	3	Y	838	835	0	71
							922	9							
03		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	83	1	6654	3	Y	923	917	0	77
							1015	9							
04		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	73	1	6531	3	Y	890	767	0	200
							979	9							
05		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	69	1	6749	3	Y	805	902	0	103
							886	9							
06		7200 X	7081	-0-	-119	-0-	69	1	6176	3	Y	760	767	0	96
							836	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205															

01		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	205	1	3205	3	Y	468	455	0	47
							3	4							
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	155	1	2493	3	Y	448	454	0	41
							2	4							
03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	196	1	2845	3	Y	382	358	0	65
							2	4							
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	163	1	2604	3	Y	390	400	0	55
							4	4							
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	182	1	2999	3	Y	425	450	0	30
							27	4							
06		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	316	1	4956	3	Y	384	368	0	46
							326	4							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910															

01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	3	Y	388	377	0	44
							3	4							
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	157	1	2531	3	Y	426	430	0	40
							2	4							
03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	175	1	2551	3	Y	322	302	0	60
							2	4							
04		3060 X	2984	-0-	-76	-0-	153	1	2449	3	Y	344	351	0	53
							4	4							
05		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	209	1	3441	3	Y	403	423	0	33
							31	4							
06		3060 X	136	-0-	-2924	-0-	7	1	103	3	Y	18	18	0	33
							6	4							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096															

01		3782 X	3162	-0-	-620	-0-	166	1	2612	3	Y	346	337	0	43
							3	4							
02		3416 X	2675	-0-	-741	-0-	147	1	2373	3	Y	139	143	0	39
							2	4							
03		3782 X	2223	-0-	-1559	-0-	137	1	1992	3	Y	84	79	0	44
							2	4							
04		3210 X	1854	-0-	-1356	-0-	103	1	1662	3	Y	78	85	0	37
							3	4							
05		3317 X	1806	-0-	-1511	-0-	98	1	1604	3	Y	82	96	0	23
							14	4							
06		3060 X	2490	-0-	-570	-0-	135	1	2111	3	Y	96	91	0	28
							138	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092													
M	O	ALLOW CODE	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
01		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	183 1	2859 3	Y	497	483 0		53
							3 4	547 9					
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	136 1	2200 3	Y	517	522 0		48
							2 4	569 9					
03		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	153 1	2235 3	Y	462	433 0		77
							2 4	508 9					
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	132 1	2130 3	Y	494	504 0		67
							4 4	543 9					
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	139 1	2290 3	Y	447	473 0		41
							21 4	492 9					
06		2220 X	1171	-0-	-1049	-0-	56 1	872 3	Y	169	163 0		47
							57 4	186 9					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570													
01		5952 X	5627	-0-	-325	-0-	108 1	4792 3	Y	659	624 1		144
							2 4	725 9					
02		5376 X	5014	-0-	-362	-0-	69 1	4308 3	Y	578	611 1		111
							1 4	636 9					
03		5921 X	5496	-0-	-425	-0-	29 1	4792 3	Y	612	639 1		84
							2 4	673 9					
04		5790 X	5301	-0-	-489	-0-	30 1	4630 3	Y	582	572 1		94
							1 4	640 9					
05		5983 X	5493	-0-	-490	-0-	29 1	4777 3	Y	596	620 1		70
							31 4	656 9					
06		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	38 1	5160 3	Y	476	495 1		51
							195 4	524 9					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770													
01		5301 X	5128	-0-	-173	-0-	102 1	4478 3	Y	497	469 1		101
							1 4	547 9					
02		4844 X	4346	-0-	-498	-0-	61 1	3775 3	Y	464	484 1		81
							510 9						
03		5363 X	5088	-0-	-275	-0-	28 1	4492 3	Y	515	533 1		63
							1 4	567 9					
04		4950 X	4844	-0-	-106	-0-	28 1	4291 3	Y	476	469 1		70
							1 4	524 9					
05		5115 X	3461	-0-	-1654	-0-	19 1	3069 3	Y	321	358 1		33
							20 4	353 9					
06		4950 X	4438	-0-	-512	-0-	28 1	3884 3	Y	344	349 1		28
							148 4	378 9					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116													
01		9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	182 1	8038 3	Y	968	899 1		199
							3 4	1065 9					
02		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	122 1	7586 3	Y	985	1010 1		174
							1 4	1084 9					
03		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	52 1	8252 3	Y	894	950 1		118
							2 4	983 9					
04		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	50 1	7878 3	Y	841	829 1		130
							2 4	925 9					
05		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	54 1	8705 3	Y	891	923 1		98
							56 4	980 9					
06		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	53 1	7293 3	Y	681	712 1		67
							277 4	749 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928			
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	188 1	2937 3	407	396 0	Y	46
						3 4	448 9				
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	190 1	3057 3	577	581 0	Y	42
						2 4	635 9				
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	209 1	3046 3	433	406 0	Y	69
						3 4	476 9				
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	206 1	3298 3	528	537 0	Y	60
						5 4	581 9				
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	197 1	3241 3	548	572 0	Y	36
						29 4	603 9				
06	1740 X	1452	-0-	-288	-0-	73 1	1129 3	161	155 0	Y	42
						73 4	177 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144			
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	271 1	4234 3	437	425 0	Y	49
						4 4	481 9				
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	245 1	3950 3	487	492 0	Y	44
						3 4	536 9				
03	4030 X	4025	-0-	-5	-0-	234 1	3412 3	342	321 0	Y	65
						3 4	376 9				
04	3900 X	3884	-0-	-16	-0-	206 1	3291 3	347	357 0	Y	55
						5 4	382 9				
05	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	194 1	3178 3	383	406 0	Y	32
						28 4	421 9				
06	3900 X	1193	-0-	-2707	-0-	61 1	948 3	111	107 0	Y	36
						62 4	122 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 271752		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286			
01	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	324 1	5069 3	733	713 0	Y	69
						5 4	806 9				
02	4676 X	4636	-0-	-40	-0-	230 1	3699 3	640	648 0	Y	61
						3 4	704 9				
03	5177 X	4542	-0-	-635	-0-	260 1	3781 3	453	425 0	Y	89
						3 4	498 9				
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	286 1	4592 3	553	565 0	Y	77
						8 4	608 9				
05	5177 X	5167	-0-	-10	-0-	259 1	4257 3	557	590 0	Y	44
						38 4	613 9				
06	5010 X	2241	-0-	-2769	-0-	114 1	1782 3	207	199 0	Y	52
						117 4	228 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
FOGMT			WELL #: 24SP		RRCID -> 271753			COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	28 1	1821 3	Y	399	380	0		39	
							3 4	439 9							
02		1680 X	1266	-0-	-414	-0-	16 1	990 3	Y	236	240	0		35	
							260 9								
03		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	21 1	1130 3	Y	309	304	0		40	
							1 4	340 9							
04		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	23 1	2454 3	Y	303	290	0		53	
							5 4	333 9							
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	116 1	2892 3	Y	383	409	0		27	
							2 4	421 9							
06		3000 N	3712	-0-	712	712	105 1	3112 3	Y	449	439	0		37	
							1 4	494 9							

FOGMT			WELL #: 25SP		RRCID -> 271755			COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184				
01		3596 X	3287	-0-	-309	-0-	44 1	2886 3	Y	321	317	0		31	
							4 4	353 9							
02		3248 X	1747	-0-	-1501	-0-	23 1	1473 3	Y	228	226	0		33	
							251 9								
03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	76 1	4104 3	Y	420	400	0		53	
							2 4	462 9							
04		3480 X	2480	-0-	-1000	-0-	22 1	2214 3	Y	218	229	0		42	
							4 4	240 9							
05		3596 X	2416	-0-	-1180	-0-	85 1	2100 3	Y	209	235	0		16	
							1 4	230 9							
06		3480 X	2690	-0-	-790	-0-	79 1	2370 3	Y	218	215	0		19	
							1 4	240 9							

FOGMT			WELL #: 26SP		RRCID -> 271758			COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300				
01		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	33 1	2167 3	Y	277	272	0		32	
							3 4	305 9							
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	31 1	1956 3	Y	196	196	0		32	
							216 9								
03		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	49 1	2658 3	Y	268	262	0		38	
							2 4	295 9							
04		2250 N	1980	-0-	-270	-0-	18 1	1779 3	Y	164	167	0		35	
							3 4	180 9							
05		2325 N	2284	-0-	-41	-0-	81 1	1997 3	Y	186	203	0		18	
							1 4	205 9							
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	75 1	2230 3	Y	191	189	0		20	
							1 4	210 9							

FOGMT			WELL #: 27SP		RRCID -> 271760			COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772				
01		992 X	992	-0-	-0-	-0-	15 1	939 3	Y	34	34	0		3	
							1 4	37 9							
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	11 1	707 3	Y	45	42	0		6	
							50 9								
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	15 1	796 3	Y	113	105	0		14	
							124 9								
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	8 1	772 3	Y	140	130	0		24	
							1 4	154 9							
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	28 1	679 3	Y	123	138	0		9	
							135 9								
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	32 1	929 3	Y	156	152	0		13	
							172 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	6	6 0		3
							7 9						
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	70 1	1131 3	Y	121	121 0		3
							1 4	133 9					
03		3100 N	3344	-0-	244	244	202 1	2945 3	Y	176	165 0		14
							3 4	194 9					
04		3000 N	3964	-0-	964	1208	217 1	3485 3	Y	233	234 0		13
							6 4	256 9					
05		3100 N	3498	-0-	398	1606	182 1	2989 3	Y	273	279 0		7
							27 4	300 9					
06		5230 X	3624	-0-	-1606	-0-	183 1	2866 3	Y	352	337 0		22
							188 4	387 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237													
01		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	333 1	3627 3	Y	500	487 0		51
							2 4	550 9					
02		4928 X	4010	-0-	-918	-0-	296 1	3257 3	Y	415	416 0		50
							457 9						
03		6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	373 1	3977 3	Y	544	546 0		48
							1 4	598 9					
04		6090 X	4417	-0-	-1673	-0-	301 1	3524 3	Y	510	477 0		81
							31 4	561 9					
05		5146 X	4655	-0-	-491	-0-	333 1	3663 3	Y	562	585 0		58
							41 4	618 9					
06		4800 X	4427	-0-	-373	-0-	271 1	3377 3	Y	456	468 0		46
							277 4	502 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165													
01		4185 X	3988	-0-	-197	-0-	287 1	3128 3	Y	520	506 0		36
							1 4	572 9					
02		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	292 1	3211 3	Y	670	670 0		36
							737 9						
03		4340 X	4321	-0-	-19	-0-	325 1	3458 3	Y	489	490 0		35
							538 9						
04		4200 X	3632	-0-	-568	-0-	249 1	2916 3	Y	401	375 0		61
							26 4	441 9					
05		4371 X	3887	-0-	-484	-0-	281 1	3094 3	Y	434	455 0		40
							35 4	477 9					
06		4230 X	3880	-0-	-350	-0-	240 1	2991 3	Y	366	377 0		29
							246 4	403 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
01		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	179 1	1953 3	Y	388	377 0		30
							1 4	427 9					
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	17	19 0		28
							19 9						
03		2635 X	1963	-0-	-672	-0-	142 1	1513 3	Y	280	281 0		27
							308 9						
04		2550 X	1840	-0-	-710	-0-	113 1	1330 3	Y	350	328 0		49
							12 4	385 9					
05		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	183 1	2021 3	Y	318	334 0		33
							23 4	350 9					
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	154 1	1916 3	Y	265	273 0		25
							157 4	292 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 15SP		RRCID -> 271782		COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 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
01		5755 X	5755	-0-	-0-	80 1	5209 3	5209 3	Y	417	409 0		39
						7 4	459 9						
02		5386 X	5386	-0-	-0-	78 1	4908 3	4908 3	Y	364	355 0		48
						400 9							
03		7223 X	5764	-0-	-1459	98 1	5278 3	5278 3	Y	350	354 0		44
						3 4	385 9						
04		6990 X	5045	-0-	-1945	45 1	4649 3	4649 3	Y	311	302 0		53
						9 4	342 9						
05		6152 X	6152	-0-	-0-	222 1	5509 3	5509 3	Y	379	407 0		25
						4 4	417 9						
06		5760 X	3146	-0-	-2614	96 1	2861 3	2861 3	Y	171	183 0		13
						1 4	188 9						
FOGMT		WELL #: 16SP		RRCID -> 271783		COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659			
01		2155 N	2155	-0-	-0-	29 1	1891 3	1891 3	Y	211	211 0		22
						3 4	232 9						
02		2097 N	2097	-0-	-0-	29 1	1833 3	1833 3	Y	214	206 0		30
						235 9							
03		1455 N	1455	-0-	-0-	23 1	1262 3	1262 3	Y	154	162 0		22
						1 4	169 9						
04		2405 N	2405	-0-	-0-	20 1	2087 3	2087 3	Y	267	243 0		46
						4 4	294 9						
05		2325 N	2274	-0-	-51	77 1	1896 3	1896 3	Y	273	298 0		21
						1 4	300 9						
06		2585 N	2585	-0-	-0-	73 1	2191 3	2191 3	Y	291	286 0		26
						1 4	320 9						
FOGMT		WELL #: 17SP		RRCID -> 271784		COMPL. DATE 09/15/2013				TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674			
01		1227 N	1227	-0-	-0-	16 1	1001 3	1001 3	Y	190	181 0		20
						1 4	209 9						
02		1061 N	1061	-0-	-0-	14 1	850 3	850 3	Y	179	173 0		26
						197 9							
03		1228 N	1228	-0-	-0-	18 1	980 3	980 3	Y	208	205 0		29
						1 4	229 9						
04		1424 N	1424	-0-	-0-	11 1	1116 3	1116 3	Y	268	249 0		48
						2 4	295 9						
05		1809 N	1809	-0-	-0-	58 1	1436 3	1436 3	Y	285	311 0		22
						1 4	314 9						
06		1200 N	731	-0-	-469	20 1	594 3	594 3	Y	106	117 0		11
						117 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26H		RRCID -> 271785		COMPL. DATE 01/21/2014				TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763			
01		4867 X	3708	-0-	-1159	278 1	3022 3	3022 3	Y	370	360 0		35
						1 4	407 9						
02		4228 X	3659	-0-	-569	275 1	3024 3	3024 3	Y	327	328 0		34
						360 9							
03		4681 X	3461	-0-	-1220	272 1	2891 3	2891 3	Y	271	273 0		32
						298 9							
04		3743 X	3743	-0-	-0-	260 1	3045 3	3045 3	Y	374	350 0		56
						27 4	411 9						
05		4061 X	3272	-0-	-789	235 1	2592 3	2592 3	Y	378	396 0		38
						29 4	416 9						
06		3930 X	3621	-0-	-309	226 1	2805 3	2805 3	Y	328	337 0		29
						229 4	361 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014				TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17050 X	16656	-0-	-394	-0-	741 1	15541 3	Y	340	353 1			112
02	15148 X	14496	-0-	-652	-0-	374 9	13515 3	Y	302	325 1			89
03	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	649 1	15321 3	Y	335	343 1			81
04	16110 X	14625	-0-	-1485	-0-	332 9	13527 3	Y	330	292 1			119
05	16647 X	15357	-0-	-1290	-0-	756 1	14405 3	Y	258	300 1			77
06	16110 X	15131	-0-	-979	-0-	369 9	14221 3	Y	232	224 1			85
						735 1							
						363 9							
						668 1							
						284 9							
						655 1							
						255 9							

STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024			
01	9331 X	5846	-0-	-3485	-0-	257 1	5401 3	Y	171	198 1			75
02	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	188 9	9754 3	Y	313	304 1			84
03	9331 X	9229	-0-	-102	-0-	468 1	8511 3	Y	271	283 1			72
04	9030 X	8930	-0-	-100	-0-	344 9	8185 3	Y	273	240 1			105
05	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	420 1	9061 3	Y	267	295 1			77
06	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	298 9	8567 3	Y	256	242 1			91
						445 1							
						300 9							
						420 1							
						294 9							
						395 1							
						282 9							

WORTHY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014				TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630			
01	25265 X	23991	-0-	-1274	-0-	1034 1	22210 3	N	678	668 1			108
02	22820 X	21538	-0-	-1282	-0-	1 4	19979 3	N	576	599 1			85
03	25265 X	23629	-0-	-1636	-0-	924 1	21887 3	N	652	672 1			65
*04	24000 X	22147	-0-	-1853	-0-	1 4	21121 3	Y	-0-	65 1			-0-
*05	24056 X	21816	-0-	-2240	-0-	1024 1	19989 3	Y	616	560 1			56
*06	23220 X	21544	-0-	-1676	-0-	1 4	19810 3	Y	568	596 1			28
						1148 1	678 9						
						913 1	625 9						
						196 4							

STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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 AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	3472 X	698	-0-	-2774	-0-	6 1	475 3	Y	39	48 1			104
						174 4	43 9						
02	3948 X	1092	-0-	-2856	-0-	7 1	960 3	Y	27	28 1			103
						95 4	30 9						
03	4371 X	2384	-0-	-1987	-0-	17 1	1375 3	Y	22	73 1			52
						968 4	24 9						
04	2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	33 1	879 3	Y	23	28 1			47
						847 4	25 9						
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	11 1	2766 3	Y	29	25 1			51
						102 4	32 9						
06	2310 X	1817	-0-	-493	-0-	4 1	1544 3	Y	19	28 1			42
						248 4	21 9						

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985													
01	14167 X	14147	-0-	-20	-0-	669 1	13036 3	Y	400	407 1			290
						2 4	440 9						
02	12796 X	10839	-0-	-1957	-0-	516 1	9972 3	Y	307	340 1			257
						13 4	338 9						
03	14074 X	12684	-0-	-1390	-0-	612 1	11690 3	Y	344	372 1			229
						4 4	378 9						
04	13680 X	5370	-0-	-8310	-0-	294 1	4942 3	Y	121	115 1			235
						1 4	133 9						
05	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	811 1	15968 3	Y	361	326 1			270
						397 9							
06	13680 X	11830	-0-	-1850	-0-	557 1	10953 3	Y	261	268 1			263
						33 4	287 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808													
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	98 1	659 3	Y	34	39 0			18
						1 4	37 9						
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	Y	8	13 0			13
						9 9							
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	115 1	758 3	Y	218	202 0			29
						240 9							
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	21 0			8
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	231 3	Y	69	64 0			13
						8 4	76 9						
06	840 N	723	-0-	-117	-0-	54 1	583 3	Y	67	59 0			21
						12 4	74 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	133 1	2028 3	Y	596	594 0			2
						656 9							
05	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	166 1	2557 3	Y	144	146 0			-0-
						4 4	158 9						
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	166 1	2521 3	Y	101	100 0			1
						37 4	111 9						

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

01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	275 1	3051 3	Y	689	683 0		41
							5 4	758 9					
02		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	264 1	2973 3	Y	679	664 0		56
							4 4	747 9					
03		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	307 1	3456 3	Y	739	750 0		45
							5 4	813 9					
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	286 1	3078 3	Y	682	588 0		139
							69 4	750 9					
05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	293 1	3400 3	Y	672	705 0		106
							1 4	739 9					
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	273 1	2942 3	Y	544	532 0		118
							17 4	598 9					

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 272034		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8182 - 13027		
01		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	335 1	3715 3	Y	755	746 0		45
							6 4	831 9					
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	266 1	2998 3	Y	652	643 0		54
							4 4	717 9					
03		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	299 1	3374 3	Y	683	696 0		41
							5 4	751 9					
04		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	302 1	3253 3	Y	638	551 0		128
							73 4	702 9					
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	318 1	3693 3	Y	689	711 0		106
							1 4	758 9					
06		4200 X	3957	-0-	-243	-0-	289 1	3121 3	Y	481	482 0		105
							18 4	529 9					

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 272035		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8365 - 12877		
01		5146 X	4888	-0-	-258	-0-	352 1	3917 3	Y	556	555 0		38
							7 4	612 9					
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	343 1	3861 3	Y	451	447 0		42
							5 4	496 9					
03		5053 X	4827	-0-	-226	-0-	336 1	3785 3	Y	637	637 0		42
							5 4	701 9					
04		4890 X	4363	-0-	-527	-0-	308 1	3322 3	Y	598	515 0		125
							75 4	658 9					
05		5208 X	4782	-0-	-426	-0-	324 1	3755 3	Y	638	660 0		103
							1 4	702 9					
06		5040 X	4109	-0-	-931	-0-	306 1	3306 3	Y	434	436 0		101
							20 4	477 9					

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 272036		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8466 - 13133		
01		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	375 1	4171 3	Y	727	712 0		51
							7 4	800 9					
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	287 1	3224 3	Y	572	568 0		55
							4 4	629 9					
03		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	320 1	3603 3	Y	644	653 0		46
							5 4	708 9					
04		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	313 1	3367 3	Y	617	532 0		131
							76 4	679 9					
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	322 1	3743 3	Y	596	628 0		99
							1 4	656 9					
06		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	340 1	3675 3	Y	452	447 0		104
							22 4	497 9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-			-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-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-

TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272040		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477					
01	0	2404	-0-	2404	7787	571 1	1435 3	128 9	Y	116	70 1		120
02	2800 N	2263	-0-	-537	7250	135 1	2000 3	120 9	Y	109	138 1		91
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	4150	8 4			Y	-0-	91 1		-0-
04	3000 N	915	-0-	-2085	2065	184 1	688 3	28 9	Y	25	10 1		15
05	3100 N	1417	-0-	-1683	382	15 4			Y	34	19 1		30
06	1456 N	1074	-0-	-382	-0-	251 1	1128 3	37 9	Y	34	27 1		37
						1 4	640 3	37 9					
						240 1							
						157 4							

TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272041		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470					
01	2945 X	1276	-0-	-1669	-0-	313 1	786 3	29 9	Y	26	20 1		33
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	148 4			Y	65	60 1		38
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	259 1	3815 3	72 9	Y	34	19 1		53
04	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	15 4			Y	22	30 1		45
05	4619 X	2862	-0-	-1757	-0-	442 1	3682 3	37 9	Y	21	27 1		39
06	4830 X	2626	-0-	-2204	-0-	826 4			Y	27	28 1		38
						512 1	1910 3	24 9					
						42 4							
						1 4	2320 3	23 9					
						603 1	1602 3	30 9					
						391 4							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 272091		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093					
01	3100 N	3217	-0-	117	117	16 1	3091 3	108 9	Y	98	101 0		12
02	2800 N	3064	-0-	264	381	2 4			Y	86	87 0		11
03	2691 N	2310	-0-	-381	-0-	17 1	2951 3	95 9	Y	111	111 0		11
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	101	93 0		19
05	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	12 1	2175 3	122 9	Y	85	85 0		19
06	2490 X	1360	-0-	-1130	-0-	13 1	2455 3	111 9	Y	59	59 0		19
						11 1	1996 3	94 9					
						1 4							
						10 1	1227 3	65 9					
						58 4							

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 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

01		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	16 1	3213 3	Y	97	103	0	23
							3 4	107 9					
02		2688 X	2396	-0-	-292	-0-	13 1	2324 3	Y	53	59	0	17
							1 4	58 9					
03		2976 X	2269	-0-	-707	-0-	11 1	2182 3	Y	67	68	0	16
							2 4	74 9					
04		3240 X	2020	-0-	-1220	-0-	10 1	1928 3	Y	74	67	0	23
							1 4	81 9					
05		3348 X	2254	-0-	-1094	-0-	12 1	2110 3	Y	119	106	0	36
							1 4	131 9					
06		3240 X	974	-0-	-2266	-0-	7 1	886 3	Y	35	46	0	25
							42 4	39 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390													
01		3339 X	3101	-0-	-238	-0-	15 1	2945 3	Y	126	131	0	21
							2 4	139 9					
02		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	13 1	2203 3	Y	75	81	0	15
							1 4	83 9					
03		3007 X	2666	-0-	-341	-0-	14 1	2548 3	Y	93	94	0	14
							2 4	102 9					
04		3060 X	2589	-0-	-471	-0-	13 1	2492 3	Y	75	70	0	19
							1 4	83 9					
05		3162 X	2534	-0-	-628	-0-	14 1	2433 3	Y	78	75	0	22
							1 4	86 9					
06		3000 X	1885	-0-	-1115	-0-	14 1	1746 3	Y	38	42	0	18
							83 4	42 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270													
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	35 1	3088 3	Y	279	280	0	21
							23 4	307 9					
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	29 1	2826 3	Y	310	308	0	23
							21 4	341 9					
03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	31 1	3100 3	Y	365	363	0	25
							6 4	402 9					
04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	27 1	2907 3	Y	328	291	0	62
							7 4	361 9					
05		3348 X	3312	-0-	-36	-0-	25 1	2929 3	Y	321	356	0	27
							5 4	353 9					
06		3240 X	1784	-0-	-1456	-0-	16 1	1583 3	Y	135	137	0	25
							36 4	149 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602													
01		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	29 1	2623 3	Y	139	140	0	9
							20 4	153 9					
02		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	22 1	2164 3	Y	183	182	0	10
							16 4	201 9					
03		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	24 1	2475 3	Y	205	204	0	11
							5 4	226 9					
04		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	23 1	2393 3	Y	179	158	0	32
							5 4	197 9					
05		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	22 1	2556 3	Y	205	224	0	13
							4 4	226 9					
06		2460 X	2295	-0-	-165	-0-	20 1	2085 3	Y	128	129	0	12
							49 4	141 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	16 1	2961 3	Y	118	123 0			19
							2 4	130 9						
02		2240 X	1750	-0-	-490	-0-	9 1	1638 3	Y	93	95 0			17
							1 4	102 9						
03		2294 X	2098	-0-	-196	-0-	11 1	1984 3	Y	93	96 0			14
							1 4	102 9						
04		3000 X	1907	-0-	-1093	-0-	10 1	1816 3	Y	74	70 0			18
							81 9							
05		3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	11 1	1696 3	Y	91	85 0			24
							100 9							
06		3000 X	1772	-0-	-1228	-0-	13 1	1600 3	Y	75	70 0			29
							76 4	83 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	8 1	1496 3	Y	79	80 0			12
							1 4	87 9						
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	7 1	1370 3	Y	42	47 0			7
							1 4	46 9						
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	12 1	2076 3	Y	49	50 0			6
							1 4	54 9						
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	10 1	1714 3	Y	55	50 0			11
							61 9							
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	12 1	2029 3	Y	81	73 0			19
							1 4	89 9						
06		1680 N	979	-0-	-701	-0-	8 1	899 3	Y	27	34 0			12
							42 4	30 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
01		2697 X	2696	-0-	-1	-0-	27 1	2442 3	Y	189	190 0			20
							19 4	208 9						
02		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	24 1	2348 3	Y	180	179 0			21
							17 4	198 9						
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	27 1	2663 3	Y	221	219 0			23
							5 4	243 9						
04		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	22 1	2397 3	Y	193	171 0			45
							6 4	212 9						
05		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	22 1	2595 3	Y	192	214 0			23
							4 4	211 9						
06		2610 X	2301	-0-	-309	-0-	20 1	2102 3	Y	118	119 0			22
							49 4	130 9						

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
01		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	339 1	3762 3	Y	769	766 0			56
							6 4	846 9						
02		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	310 1	3493 3	Y	684	673 0			67
							5 4	752 9						
03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	339 1	3822 3	Y	655	673 0			49
							5 4	721 9						
04		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	335 1	3608 3	Y	721	616 0			154
							81 4	793 9						
05		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	326 1	3783 3	Y	720	753 0			121
							1 4	792 9						
06		4710 X	4534	-0-	-176	-0-	327 1	3537 3	Y	590	575 0			136
							21 4	649 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	298 1	3315 3	Y	548	541	0		43
							6 4	603 9						
02		3640 X	3538	-0-	-102	-0-	246 1	2765 3	Y	475	468	0		50
							4 4	523 9						
03		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	284 1	3198 3	Y	557	563	0		44
							4 4	613 9						
04		3900 X	3768	-0-	-132	-0-	267 1	2878 3	Y	507	438	0		113
							65 4	558 9						
05		4030 X	3975	-0-	-55	-0-	270 1	3122 3	Y	530	550	0		93
							583 9							
06		3900 X	3382	-0-	-518	-0-	245 1	2651 3	Y	427	417	0		103
							16 4	470 9						

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
01		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	336 1	3728 3	Y	696	693	0		46
							6 4	766 9						
02		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	321 1	3610 3	Y	686	670	0		62
							5 4	755 9						
03		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	362 1	4069 3	Y	668	685	0		45
							5 4	735 9						
04		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	382 1	4120 3	Y	623	538	0		130
							93 4	685 9						
05		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	363 1	4213 3	Y	646	672	0		104
							1 4	711 9						
06		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	314 1	3392 3	Y	484	477	0		111
							20 4	532 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
01		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	50 1	4421 3	Y	601	603	0		21
							33 4	661 9						
02		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	41 1	3943 3	Y	516	511	0		26
							29 4	568 9						
03		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	43 1	4351 3	Y	448	446	0		28
							9 4	493 9						
04		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	38 1	4177 3	Y	400	355	0		73
							10 4	440 9						
05		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	36 1	4261 3	Y	395	439	0		29
							7 4	435 9						
06		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	49 1	5079 3	Y	333	335	0		27
							118 4	366 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
01		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	80 1	7057 3	Y	823	827	0		51
							53 4	905 9						
02		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	66 1	6480 3	Y	742	736	0		57
							48 4	816 9						
03		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	72 1	7187 3	Y	818	813	0		62
							14 4	900 9						
04		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	67 1	7289 3	Y	811	719	0		154
							17 4	892 9						
05		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	63 1	7403 3	Y	785	872	0		67
							12 4	864 9						
06		7500 X	4322	-0-	-3178	-0-	37 1	3844 3	Y	319	323	0		63
							90 4	351 9						

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	46 1	4107 3	4107 3	Y	454	456 0		19
							31 4	499 9	499 9					
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	35 1	3395 3	3395 3	Y	397	394 0		22
							25 4	437 9	437 9					
03		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	37 1	3718 3	3718 3	Y	362	360 0		24
							7 4	398 9	398 9					
04		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	34 1	3685 3	3685 3	Y	418	370 0		72
							9 4	460 9	460 9					
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	32 1	3734 3	3734 3	Y	391	433 0		30
							6 4	430 9	430 9					
06		3990 X	3345	-0-	-645	-0-	29 1	2991 3	2991 3	Y	232	234 0		28
							70 4	255 9	255 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
01		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	36 1	3220 3	3220 3	Y	259	260 0		17
							25 4	285 9	285 9					
02		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	26 1	2488 3	2488 3	Y	235	233 0		19
							18 4	259 9	259 9					
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	27 1	2684 3	2684 3	Y	295	293 0		21
							5 4	325 9	325 9					
04		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	23 1	2518 3	2518 3	Y	251	222 0		50
							6 4	276 9	276 9					
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	23 1	2599 3	2599 3	Y	233	260 0		23
							4 4	256 9	256 9					
06		2670 X	1925	-0-	-745	-0-	17 1	1735 3	1735 3	Y	121	122 0		22
							40 4	133 9	133 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	40 1	3551 3	3551 3	Y	347	348 0		24
							27 4	382 9	382 9					
02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	32 1	3108 3	3108 3	Y	294	292 0		26
							23 4	323 9	323 9					
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	36 1	3589 3	3589 3	Y	339	337 0		28
							7 4	373 9	373 9					
04		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	30 1	3317 3	3317 3	Y	313	277 0		64
							8 4	344 9	344 9					
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	29 1	3462 3	3462 3	Y	308	342 0		30
							6 4	339 9	339 9					
06		3510 X	2454	-0-	-1056	-0-	21 1	2216 3	2216 3	Y	150	152 0		28
							52 4	165 9	165 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
01		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	63 1	4215 3	4215 3	Y	391	385 0		21
							430 9							
02		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	57 1	3668 3	3668 3	Y	319	318 0		22
							23 4	351 9	351 9					
03		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	49 1	4090 3	4090 3	Y	337	340 0		19
							9 4	371 9	371 9					
04		4350 X	4340	-0-	-10	-0-	53 1	3951 3	3951 3	Y	305	267 0		57
							336 9							
05		4495 X	3388	-0-	-1107	-0-	48 1	3074 3	3074 3	Y	231	253 0		35
							12 4	254 9	254 9					
06		4350 X	992	-0-	-3358	-0-	8 1	914 3	914 3	Y	56	69 0		22
							8 4	62 9	62 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2887	-0-	-213	-0-	14 1	2744 3	2 4	127 9	Y	115	115 0				19
02		2576 X	2379	-0-	-197	-0-	13 1	2277 3	1 4	88 9	Y	80	84 0				15
03		2976 X	2660	-0-	-316	-0-	14 1	2544 3	2 4	100 9	Y	91	93 0				13
04		2880 X	2534	-0-	-346	-0-	13 1	2422 3	1 4	98 9	Y	89	81 0				21
05		2883 X	2535	-0-	-348	-0-	14 1	2424 3	1 4	96 9	Y	87	84 0				24
06		2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	11 1	1327 3	63 4	40 9	Y	36	42 0				18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599																	
01		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	77 1	5261 3	1 4	629 9	Y	572	563 0				40
02		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	75 1	4808 3	30 4	543 9	Y	494	492 0				42
03		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	59 1	4951 3	11 4	538 9	Y	489	493 0				38
04		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	67 1	5015 3	550 9		Y	500	437 0				101
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	74 1	4749 3	19 4	539 9	Y	490	525 0				66
06		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	45 1	5406 3	49 4	573 9	Y	521	531 0				56

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907																	
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	11 1	2150 3	2 4	81 9	Y	74	74 0				14
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	10 1	1862 3	1 4	84 9	Y	76	74 0				16
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	12 1	2108 3	1 4	88 9	Y	80	82 0				14
04		2160 N	1976	-0-	-184	-0-	11 1	1898 3	67 9		Y	61	58 0				17
05		2170 N	2028	-0-	-142	-0-	11 1	1918 3	11 1	1918 3	Y	89	81 0				25
06		2130 N	1294	-0-	-836	-0-	10 1	1171 3	1 4	98 9	Y	53	54 0				24
							55 4	58 9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590																	
01		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	76 1	5185 3	1 4	737 9	Y	670	659 0				40
02		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	73 1	4614 3	28 4	605 9	Y	550	549 0				41
03		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	63 1	5299 3	12 4	641 9	Y	583	587 0				37
04		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	63 1	4737 3	583 9		Y	530	464 0				103
05		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	76 1	4849 3	19 4	583 9	Y	530	567 0				66
06		5160 X	4886	-0-	-274	-0-	36 1	4379 3	40 4	431 9	Y	392	407 0				51

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

01		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	77 1	5236 3	Y	576	569 0	37	
							1 4	634 9					
02		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	73 1	4623 3	Y	490	488 0	39	
							28 4	539 9					
03		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	67 1	5664 3	Y	537	540 0	36	
							13 4	591 9					
04		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	67 1	5009 3	Y	510	446 0	100	
							561 9						
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	80 1	5126 3	Y	504	541 0	63	
							20 4	554 9					
06		5130 X	4916	-0-	-214	-0-	37 1	4457 3	Y	346	362 0	47	
							41 4	381 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 106H		RRCID -> 272277			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612		

01		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	139 1	9410 3	Y	1045	1030 0	62	
							1 4	1150 9					
02		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	131 1	8325 3	Y	874	871 0	65	
							51 4	961 9					
03		10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	116 1	9603 3	Y	933	940 0	58	
							21 4	1026 9					
04		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	119 1	8865 3	Y	887	776 0	169	
							976 9						
05		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	148 1	9556 3	Y	915	976 0	108	
							38 4	1007 9					
06		9750 X	8669	-0-	-1081	-0-	65 1	7864 3	Y	607	633 0	82	
							72 4	668 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 272290			COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425		

01		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	481 1	9381 3	Y	199	172 1	78	
							2 4	219 9					
02		10472 X	8899	-0-	-1573	-0-	427 1	8242 3	Y	200	206 1	72	
							10 4	220 9					
03		11594 X	9121	-0-	-2473	-0-	440 1	8413 3	Y	241	255 1	58	
							3 4	265 9					
04		10050 X	4197	-0-	-5853	-0-	232 1	3882 3	Y	75	73 1	60	
							83 9						
05		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			Y	-0-	19 1	41	
06		9750 X	6916	-0-	-2834	-0-	327 1	6457 3	Y	102	83 1	60	
							20 4	112 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 107H		RRCID -> 272292			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778		

01		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	75 1	5130 3	Y	538	530 0	36	
							1 4	592 9					
02		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	81 1	5099 3	Y	504	502 0	38	
							31 4	554 9					
03		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	63 1	5193 3	Y	483	487 0	34	
							11 4	531 9					
04		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	67 1	5004 3	Y	482	422 0	94	
							530 9						
05		5611 X	4156	-0-	-1455	-0-	57 1	3718 3	Y	333	369 0	58	
							15 4	366 9					
06		5430 X	5298	-0-	-132	-0-	40 1	4833 3	Y	346	359 0	45	
							44 4	381 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	228 3	Y	84 77 0	13
						92 9				
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	73 1	500 3	Y	162 162 0	13
						178 9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 11 0	2
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	118 1	1106 3	Y	184 153 0	33
						1 4	202 9			
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	353 1	2127 3	Y	204 214 0	23
						19 4	224 9			
06	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	162 1	2623 3	Y	135 128 0	30
						6 4	149 9			

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	338 1	2643 3	Y	306 279 0	49
						337 9				
02	2884 X	2570	-0-	-314	-0-	283 1	1944 3	Y	312 332 0	29
						343 9				
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	408 1	2865 3	Y	421 391 0	59
						463 9				
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	291 1	2720 3	Y	305 301 0	63
						2 4	336 9			
05	3317 X	2619	-0-	-698	-0-	333 1	2011 3	Y	234 265 0	32
						18 4	257 9			
06	3420 X	2703	-0-	-717	-0-	144 1	2321 3	Y	212 195 0	49
						5 4	233 9			

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

01	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	422 1	3297 3	Y	305 285 0	50
						336 9				
02	3864 X	3666	-0-	-198	-0-	424 1	2923 3	Y	289 311 0	28
						1 4	318 9			
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	499 1	3504 3	Y	361 337 0	52
						397 9				
04	4140 X	3286	-0-	-854	-0-	292 1	2733 3	Y	235 237 0	50
						2 4	259 9			
05	4278 X	3258	-0-	-1020	-0-	421 1	2544 3	Y	245 266 0	29
						23 4	270 9			
06	4140 X	3183	-0-	-957	-0-	176 1	2829 3	Y	156 149 0	36
						6 4	172 9			

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	75 1	589 3	Y	275 254 0	45
						303 9				
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53 1	363 3	Y	151 178 0	18
						166 9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 11 0	7
04	690 N	304	-0-	-386	-0-	19 1	176 3	Y	99 82 0	24
						109 9				
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	190 1	1148 3	Y	405 386 0	43
						10 4	446 9			
06	3000 N	3070	-0-	70	70	154 1	2480 3	Y	392 353 0	82
						5 4	431 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5022 X	4099	-0-	-923	-0-	418	1	3271	3	Y	373	351	0	57	
						410	9								
02	4536 X	2996	-0-	-1540	-0-	347	1	2383	3	Y	242	277	0	22	
						266	9								
03	4929 X	4169	-0-	-760	-0-	474	1	3329	3	Y	333	310	0	45	
						366	9								
04	4740 X	4039	-0-	-701	-0-	360	1	3363	3	Y	285	275	0	55	
						2	4	314	9						
05	4898 X	4418	-0-	-480	-0-	577	1	3479	3	Y	301	323	0	33	
						31	4	331	9						
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	246	1	3961	3	Y	214	201	0	46	
						8	4	235	9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677															
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	406	1	3180	3	Y	542	512	0	90	
						596	9								
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	421	1	2888	3	Y	485	527	0	48	
						534	9								
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	496	1	3484	3	Y	603	563	0	88	
						663	9								
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	347	1	3243	3	Y	522	504	0	106	
						2	4	574	9						
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	477	1	2872	3	Y	459	509	0	56	
						25	4	505	9						
06	2850 X	2825	-0-	-25	-0-	151	1	2429	3	Y	218	220	0	54	
						5	4	240	9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745															
01	5270 X	4963	-0-	-307	-0-	521	1	4072	3	Y	336	310	0	48	
						370	9								
02	4760 X	4539	-0-	-221	-0-	535	1	3682	3	Y	292	318	0	22	
						1	4	321	9						
03	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	538	1	3778	3	Y	321	302	0	41	
						353	9								
04	4800 X	4766	-0-	-34	-0-	430	1	4014	3	Y	291	279	0	53	
						2	4	320	9						
05	5022 X	4180	-0-	-842	-0-	553	1	3332	3	Y	242	267	0	28	
						29	4	266	9						
06	4860 X	4024	-0-	-836	-0-	225	1	3637	3	Y	140	136	0	32	
						8	4	154	9						

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069															
01	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	554	1	10810	3	Y	333	345	1	262	
						2	4	366	9						
02	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	484	1	9347	3	Y	286	311	1	237	
						12	4	315	9						
03	15438 X	10668	-0-	-4770	-0-	516	1	9858	3	Y	264	292	1	209	
						4	4	290	9						
04	14940 X	10214	-0-	-4726	-0-	561	1	9403	3	Y	226	193	1	242	
						1	4	249	9						
05	12555 X	10861	-0-	-1694	-0-	511	1	10052	3	Y	271	270	1	243	
						298	9								
06	11340 X	9737	-0-	-1603	-0-	457	1	9002	3	Y	228	232	1	239	
						27	4	251	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																
SOUTH SPUR UNIT A																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797102																
WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	223	1	1585	3	Y	260	279	1		58	
						286	9									
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	166	1	1192	3	Y	194	205	1		47	
						213	9									
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	82	1	573	3	Y	145	162	1		30	
						160	9									
04	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	137	1	1150	3	Y	173	184	1		19	
						190	9									
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	151	1	1087	3	Y	184	174	1		29	
						10	4									
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	101	1	894	3	Y	135	124	1		40	
						1	4	149	9							
SOUTH SPUR UNIT A																
WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368																
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	82	1	583	3	Y	112	93	1		19	
						123	9									
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	1931	3	Y	237	208	1		48	
						261	9									
03	3100 N	3948	-0-	848	848	460	1	3204	3	Y	258	257	1		49	
						284	9									
04	3000 N	3462	-0-	462	1310	344	1	2885	3	Y	212	234	1		27	
						233	9									
05	3100 N	2344	-0-	-756	554	256	1	1837	3	Y	213	204	1		36	
						17	4									
06	2152 X	1598	-0-	-554	-0-	146	1	1298	3	Y	139	132	1		43	
						1	4	153	9							
SOUTH SPUR UNIT A																
WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387																
01	3193 X	2907	-0-	-286	-0-	333	1	2362	3	Y	193	185	1		32	
						212	9									
02	2884 X	2220	-0-	-664	-0-	249	1	1789	3	Y	165	165	1		32	
						182	9									
03	3131 X	2460	-0-	-671	-0-	286	1	1994	3	Y	164	170	1		26	
						180	9									
04	3120 X	2820	-0-	-300	-0-	283	1	2377	3	Y	145	159	1		12	
						160	9									
05	3224 X	3059	-0-	-165	-0-	350	1	2511	3	Y	159	150	1		21	
						23	4									
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	279	1	2481	3	Y	122	112	1		31	
						2	4	134	9							
DIAMOND H STATE																
WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461																
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	97	1	352	3	Y	1	4	0		7	
						1	9									
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	101	1	508	3	Y	62	61	0		8	
						1	4	68	9							
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	58	1	1270	3	Y	-0-				8	
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	Y	1022	1021	0		9	
						2	4	1124	9							
05	744 N	416	-0-	-328	-0-	15	1	275	3	Y	113	114	0		8	
						2	4	124	9							
06	1290 N	844	-0-	-446	-0-	37	1	631	3	Y	155	154	0	1 1	8	
						5	4	171	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	476	1	4046	3	Y	653	635 0	87
							718	9						
02		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	375	1	3239	3	Y	453	474 0	66
							498	9						
03		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	462	1	4149	3	Y	619	597 0	88
							681	9						
04		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	404	1	4204	3	Y	632	546 0	174
							695	9						
05		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	359	1	3501	3	Y	566	591 0	149
							21	4	623	9				
06		4170 X	3726	-0-	-444	-0-	319	1	2940	3	Y	399	399 0	149
							28	4	439	9				

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	418	1	3555	3	Y	548	531 0	68
							603	9						
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	351	1	3025	3	Y	423	436 0	55
							465	9						
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	373	1	3351	3	Y	324	331 0	48
							356	9						
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	315	1	3277	3	Y	319	279 0	88
							351	9						
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	335	1	3264	3	Y	426	415 0	99
							19	4	469	9				
06		3750 X	3214	-0-	-536	-0-	282	1	2603	3	Y	276	277 0	98
							25	4	304	9				

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
01		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	350	1	2970	3	Y	473	462 0	56
							520	9						
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	300	1	2594	3	Y	410	417 0	49
							451	9						
03		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	322	1	2891	3	Y	441	435 0	55
							485	9						
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	268	1	2783	3	Y	426	372 0	109
							469	9						
05		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	293	1	2855	3	Y	413	426 0	96
							17	4	454	9				
06		3120 X	2253	-0-	-867	-0-	190	1	1753	3	Y	266	271 0	91
							17	4	293	9				

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	178	1	1509	3	Y	197	199 0	18
							217	9						
02		2464 X	1830	-0-	-634	-0-	171	1	1475	3	Y	167	171 0	14
							184	9						
03		2728 X	1741	-0-	-987	-0-	155	1	1397	3	Y	172	171 0	15
							189	9						
04		2640 X	2586	-0-	-54	-0-	198	1	2059	3	Y	299	248 0	66
							329	9						
05		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	276	1	2690	3	Y	320	320 0	66
							16	4	352	9				
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	191	1	1761	3	Y	169	181 0	54
							17	4	186	9				

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	303 1	2575 3	Y	428	418 0	39
							471 9					
02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	259 1	2236 3	Y	352	360 0	31
							387 9					
03		3069 X	2993	-0-	-76	-0-	258 1	2317 3	Y	380	374 0	37
							418 9					
04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	253 1	2637 3	Y	409	353 0	93
							450 9					
05		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	269 1	2616 3	Y	404	414 0	83
							15 4	444 9				
06		2970 X	2362	-0-	-608	-0-	204 1	1876 3	Y	240	250 0	73
							18 4	264 9				

STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 272406		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7934 - 12695	
01		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	282 1	2399 3	Y	408	398 0	40
							449 9					
02		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	253 1	2184 3	Y	354	359 0	35
							389 9					
03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	273 1	2455 3	Y	405	397 0	43
							446 9					
04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	248 1	2582 3	Y	429	371 0	101
							472 9					
05		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	259 1	2524 3	Y	365	386 0	80
							15 4	402 9				
06		2670 X	2576	-0-	-94	-0-	226 1	2079 3	Y	228	236 0	72
							20 4	251 9				

STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 272407		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 8094 - 12890	
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	280 1	2381 3	Y	363	357 0	38
							399 9					
02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	248 1	2137 3	Y	324	328 0	34
							356 9					
03		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	251 1	2260 3	Y	374	365 0	43
							411 9					
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	210 1	2186 3	Y	364	317 0	90
							400 9					
05		2883 X	2812	-0-	-71	-0-	227 1	2218 3	Y	322	339 0	73
							13 4	354 9				
06		2790 X	1869	-0-	-921	-0-	162 1	1498 3	Y	176	189 0	60
							15 4	194 9				

DIAMOND H STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 272460		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 8636 - 11723	
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	145 1	528 3	Y	1	1 0	1
							1 9					
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	52 1	259 3	Y	62	61 0	2
							68 9					
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	Y	-0-	1 0	1
04		660 N	121	-0-	-539	-0-	6 1	115 3	Y	-0-		1
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	28 1	495 3	Y	134	134 0	1
							3 4	147 9				
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	30 1	513 3	Y	122	120 0	1 1
							4 4	134 9				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	262	1	955	3	Y	-0-	1	0	8
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	130	1	652	3	Y	58	57	0	9
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	Y	719	719	0	9
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	3	Y	58	59	0	8
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	213	213	0	8
06	1890 N	1101	-0-	-789	-0-	52	1	897	3	Y	132	130	0	9
						7	4	145	9				1 1	

WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

01	26660 X	24723	-0-	-1937	-0-	1075	1	23078	3	N	517	508	1	90
02	23940 X	22265	-0-	-1675	-0-	962	1	20798	3	N	458	474	1	74
03	26505 X	24416	-0-	-2089	-0-	1067	1	22798	3	N	500	517	1	57
*04	24930 X	23259	-0-	-1671	-0-	1052	1	21676	3	Y	482	463	1	76
*05	24862 X	24185	-0-	-677	-0-	1286	1	22395	3	Y	457	484	1	49
*06	23940 X	22696	-0-	-1244	-0-	970	1	21042	3	Y	433	460	1	22
						208	4	476	9					

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	87	1	541	3	Y	78	62	0	19
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	77	1	445	3	Y	33	44	0	8
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1048	3	Y	108	98	0	18
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	165	1	959	3	Y	92	83	0	27
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	101	9			Y	-0-	23	0	4
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	299	1	3248	3	Y	878	854	0	58
02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	277	1	3048	3	Y	757	758	0	57
03	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	833	9	2974	3	Y	581	583	0	55
04	4380 X	2903	-0-	-1477	-0-	192	1	2254	3	Y	397	372	0	80
05	4526 X	3057	-0-	-1469	-0-	214	1	2348	3	Y	426	453	0	53
06	4380 X	3620	-0-	-760	-0-	215	1	2688	3	Y	451	464	0	40
						221	4	496	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		36H	RRCID -> 272529			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7445	PERF. 8060 - 14125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5580 X	4522	-0-	-1058	-0-	322 1	3514 3	Y	622	605 0		60
							2 4	684 9					
02		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	373 1	4106 3	Y	1032	1032 0		60
							1135 9						
03		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	412 1	4390 3	Y	826	830 0		56
							1 4	909 9					
04		5310 X	4693	-0-	-617	-0-	312 1	3654 3	Y	632	592 0		96
							32 4	695 9					
05		5580 X	4668	-0-	-912	-0-	322 1	3551 3	Y	686	720 0		62
							40 4	755 9					
06		5400 X	4940	-0-	-460	-0-	289 1	3600 3	Y	686	703 0		45
							296 4	755 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		37H	RRCID -> 272531			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7425	PERF. 7872 - 13971

01		4929 X	4874	-0-	-55	-0-	359 1	3911 3	Y	547	532 0		47
							2 4	602 9					
02		4452 X	4315	-0-	-137	-0-	321 1	3535 3	Y	417	418 0		46
							459 9						
03		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	388 1	4134 3	Y	705	707 0		44
							1 4	776 9					
04		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	324 1	3789 3	Y	666	624 0		86
							33 4	733 9					
05		4867 X	4241	-0-	-626	-0-	289 1	3189 3	Y	661	689 0		58
							36 4	727 9					
06		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	314 1	3905 3	Y	797	811 0		44
							320 4	877 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		38H	RRCID -> 272533			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7414	PERF. 7993 - 14033

01		4681 X	4554	-0-	-127	-0-	294 1	3204 3	Y	959	932 0		60
							1 4	1055 9					
02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	280 1	3078 3	Y	806	807 0		59
							887 9						
03		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	384 1	4092 3	Y	728	731 0		56
							1 4	801 9					
04		4500 X	4284	-0-	-216	-0-	286 1	3351 3	Y	561	525 0		92
							30 4	617 9					
05		4681 X	3650	-0-	-1031	-0-	249 1	2741 3	Y	572	604 0		60
							31 4	629 9					
06		4530 X	3239	-0-	-1291	-0-	192 1	2399 3	Y	410	426 0		44
							197 4	451 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		35H	RRCID -> 272540			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7434	PERF. 8018 - 14058

01		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	469 1	5112 3	Y	494	481 0		30
							2 4	543 9					
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	226 1	2483 3	Y	433	435 0		28
							476 9						
03		2046 X	1487	-0-	-559	-0-	86 1	909 3	Y	447	449 0		26
							492 9						
04		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	411 1	4824 3	Y	2540	2380 0		186
							43 4	2794 9					
05		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	380 1	4180 3	Y	1104	1172 0		118
							47 4	1214 9					
06		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	281 1	3500 3	Y	757	789 0		86
							287 4	833 9					

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

01		11997 X	11754	-0-	-243	-0-	530 1	10867 3	Y	322	362 1		191
							3 4	354 9					
02		10836 X	9105	-0-	-1731	-0-	412 1	8397 3	Y	268	271 1		188
							1 4	295 9					
03		11873 X	11769	-0-	-104	-0-	533 1	10963 3	Y	245	245 1		188
							3 4	270 9					
04		11610 X	8447	-0-	-3163	-0-	404 1	7812 3	Y	208	206 1		190
							2 4	229 9					
05		11997 X	40	-0-	-11957	-0-	2 1	37 3	Y	1	41 1		150
							1 9						
06		11400 X	10051	-0-	-1349	-0-	443 1	9397 3	Y	179	178 1		151
							14 4	197 9					

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899													
01		7409 X	7100	-0-	-309	-0-	318 1	6537 3	Y	221	253 1		159
							2 4	243 9					
02		6692 X	6231	-0-	-461	-0-	280 1	5691 3	Y	236	232 1		163
							260 9						
03		7409 X	5646	-0-	-1763	-0-	252 1	5202 3	Y	173	179 1		157
							2 4	190 9					
04		7170 X	5049	-0-	-2121	-0-	239 1	4616 3	Y	175	168 1		164
							1 4	193 9					
05		7254 X	7153	-0-	-101	-0-	315 1	6611 3	Y	205	218 1		151
							1 4	226 9					
06		6870 X	5578	-0-	-1292	-0-	244 1	5170 3	Y	142	161 1		132
							8 4	156 9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158													
01		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	822 1	5587 3	Y	426	399 0		59
							11 4	469 9					
02		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	515 1	5011 3	Y	384	397 0		46
							1 4	422 9					
03		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	840 1	5519 3	Y	426	433 0		39
							469 9						
04		6300 X	5862	-0-	-438	-0-	642 1	4804 3	Y	323	294 0		68
							61 4	355 9					
05		6510 X	6265	-0-	-245	-0-	666 1	5064 3	Y	327	362 0		33
							175 4	360 9					
06		6300 X	4447	-0-	-1853	-0-	352 1	3802 3	Y	195	181 0		47
							78 4	215 9					

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436													
01		0	741	-0-	741	4731	159 1	581 3	Y	1	1 0		7
							1 9						
02		2800 N	444	-0-	-2356	2375	73 1	367 3	Y	3	3 0		7
							1 4	3 9					
03		2434 N	59	-0-	-2375	-0-	1 1	34 3	Y	22	22 0		7
							24 9						
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			7
05		496 N	144	-0-	-352	-0-	6 1	117 3	Y	18	18 0		7
							1 4	20 9					
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	497 3	Y	39	39 0	1 1	6
							4 4	43 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2759 X	2122	-0-	-637	-0-	113 1	1536 3	Y	430	419 1		118
							473 9						
02		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	198 1	1937 3	Y	358	337 1		139
							394 9						
03		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	441 1	3098 3	Y	494	511 1		122
							543 9						
04		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	253 1	1912 3	Y	328	346 1		104
							361 9						
05		2759 N	2687	-0-	-72	-0-	374 1	1926 3	Y	352	356 1		100
							387 9						
06		2670 X	1938	-0-	-732	-0-	308 1	1370 3	Y	236	192 1		144
							260 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337													

01		6417 X	3181	-0-	-3236	-0-	227 1	2468 3	Y	441	429 0		48
							1 4	485 9					
02		5796 X	3913	-0-	-1883	-0-	282 1	3099 3	Y	484	485 0		47
							532 9						
03		6417 X	4802	-0-	-1615	-0-	328 1	3488 3	Y	896	899 0		44
							986 9						
04		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	440 1	5165 3	Y	704	659 0		89
							46 4	774 9					
05		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	510 1	5613 3	Y	821	851 0		59
							63 4	903 9					
06		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	316 1	3942 3	Y	535	551 0		43
							324 4	589 9					

WORTHHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630													

01		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	340 1	7192 3	Y	325	318 1		59
							4 4	358 9					
02		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	333 1	7044 3	Y	337	350 1		46
							1 4	371 9					
03		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	378 1	7892 3	Y	334	337 1		43
							10 4	367 9					
04		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	372 1	7397 3	Y	283	277 1		49
							1 4	311 9					
05		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	411 1	8846 3	Y	360	372 1		37
							5 4	396 9					
06		7500 X	7268	-0-	-232	-0-	305 1	6686 3	Y	244	251 1		30
							9 4	268 9					

WORTHHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934													

01		8680 X	8500	-0-	-180	-0-	367 1	7748 3	Y	346	345 1		64
							4 4	381 9					
02		7840 X	7327	-0-	-513	-0-	317 1	6703 3	Y	278	303 1		39
							1 4	306 9					
03		8680 X	6047	-0-	-2633	-0-	265 1	5535 3	Y	218	228 1		29
							7 4	240 9					
04		8400 X	6170	-0-	-2230	-0-	284 1	5634 3	Y	229	219 1		39
							252 9						
05		8680 X	6279	-0-	-2401	-0-	268 1	5763 3	Y	223	238 1		24
							3 4	245 9					
06		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	387 1	8465 3	Y	294	282 1		36
							11 4	323 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		33H	RRCID ->	272803	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	8373 - 13617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01		2728 X	2515	-0-	-213	-0-	176 1	1916 3	Y	384	373 0		38
							1 4	422 9					
02		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	174 1	1918 3	Y	357	357 0		38
							393 9						
03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	251 1	2670 3	Y	434	436 0		36
							477 9						
04		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	289 1	3384 3	Y	593	555 0		74
							30 4	652 9					
05		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	290 1	3197 3	Y	610	634 0		50
							36 4	671 9					
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	238 1	2971 3	Y	494	506 0		38
							244 4	543 9					

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	272808	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7089 - 11836
01		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	171 1	1161 3	Y	211	203 0		47
							2 4	232 9					
02		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	109 1	1054 3	Y	181	190 0		38
							199 9						
03		1364 X	986	-0-	-378	-0-	111 1	729 3	Y	133	141 0		30
							146 9						
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	237 1	1779 3	Y	258	220 0		68
							23 4	284 9					
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	169 1	1290 3	Y	162	195 0		35
							45 4	178 9					
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	144 1	1560 3	Y	171	152 0		54
							32 4	188 9					

WORTHEY RANCH			WELL #:		40H	RRCID ->	272809	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9291 - 15042
01		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	270 1	5696 3	Y	317	320 1		59
							3 4	349 9					
02		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	255 1	5404 3	Y	307	324 1		42
							1 4	338 9					
03		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	287 1	6009 3	Y	320	321 1		41
							8 4	352 9					
04		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	285 1	5660 3	Y	293	284 1		50
							322 9						
05		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	259 1	5582 3	Y	291	310 1		31
							3 4	320 9					
06		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	244 1	5347 3	Y	233	235 1		29
							7 4	256 9					

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	272810	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	7051 - 11311
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	221 1	1502 3	Y	176	168 0		38
							3 4	194 9					
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	158 1	1528 3	Y	200	202 0		36
							220 9						
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	195 1	1279 3	Y	186	192 0		30
							205 9						
04		1740 N	1377	-0-	-363	-0-	140 1	1045 3	Y	163	146 0		47
							13 4	179 9					
05		1798 N	1490	-0-	-308	-0-	147 1	1120 3	Y	167	185 0		29
							39 4	184 9					
06		1620 N	579	-0-	-1041	-0-	43 1	468 3	Y	53	56 0		26
							10 4	58 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	385	1	2616	3	Y	377	351	0	71
						5	4	415	9					
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	240	1	2324	3	Y	351	361	0	61
						386	9							
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	368	1	2419	3	Y	375	382	0	54
						413	9							
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	305	1	2280	3	Y	345	308	0	91
						29	4	380	9					
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	308	1	2341	3	Y	309	349	0	51
						81	4	340	9					
06	2580 X	1822	-0-	-758	-0-	137	1	1478	3	Y	161	154	0	58
						30	4	177	9					

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
01	19530 X	17926	-0-	-1604	-0-	783	1	16793	3	N	318	313	1	57
						350	9							
02	17276 X	16118	-0-	-1158	-0-	699	1	15114	3	N	277	287	1	47
						305	9							
03	19127 X	17427	-0-	-1700	-0-	765	1	16319	3	N	312	322	1	37
						343	9							
04	17910 X	11505	-0-	-6405	-0-	521	1	10731	3	Y	230	228	1	39
						253	9							
05	17918 X	12699	-0-	-5219	-0-	676	1	11767	3	Y	233	246	1	26
						256	9							
*06	17340 X	11655	-0-	-5685	-0-	500	1	10858	3	Y	172	188	1	10
						108	4	189	9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	164	1	1110	3	Y	231	219	0	40
						2	4	254	9					
02	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	Y	149	163	0	26
						164	9							
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	119	1	783	3	Y	183	185	0	24
						201	9							
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	83	1	619	3	Y	140	127	0	37
						8	4	154	9					
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	891	3	Y	147	162	0	22
						31	4	162	9					
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	14	0	8

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
01	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	488	1	10152	3	Y	197	220	1	26
						217	9							
02	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	435	1	9123	3	Y	174	165	1	35
						191	9							
03	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	500	1	10228	3	Y	185	207	1	13
						204	9							
04	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	497	1	9580	3	Y	191	177	1	27
						210	9							
05	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	462	1	9601	3	Y	178	180	1	25
						196	9							
06	9810 X	9303	-0-	-507	-0-	414	1	8716	3	Y	157	163	1	19
						173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	1078	1 21018 3	Y	406	400 1	321		
						4 4	447 9						
02	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	915	1 17659 3	Y	358	384 1	295		
						22 4	394 9						
03	21376 X	21376	-0-	-0-	-0-	1038	1 19838 3	Y	447	475 1	267		
						8 4	492 9						
04	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	1031	1 17315 3	Y	343	296 1	314		
						3 4	377 9						
05	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	970	1 19108 3	Y	311	325 1	300		
						342 9							
06	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	975	1 19183 3	Y	292	292 1	300		
						58 4	321 9						

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045													
01	15004 X	10971	-0-	-4033	-0-	522	1 10175 3	Y	247	266 1	306		
						2 4	272 9						
02	13552 X	5617	-0-	-7935	-0-	268	1 5189 3	Y	139	169 1	276		
						7 4	153 9						
03	15004 X	3697	-0-	-11307	-0-	178	1 3389 3	Y	117	134 1	259		
						1 4	129 9						
04	14520 X	6460	-0-	-8060	-0-	352	1 5910 3	Y	179	148 1	290		
						1 4	197 9						
05	13268 X	8770	-0-	-4498	-0-	412	1 8116 3	Y	220	217 1	293		
						242 9							
06	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	731	1 14385 3	Y	259	248 1	304		
						43 4	285 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966													
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	91	1 616 3	Y	247	223 0	40		
						1 4	272 9						
02	532 X	375	-0-	-157	-0-	25	1 238 3	Y	102	121 0	21		
						112 9							
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	62	1 409 3	Y	133	135 0	19		
						146 9							
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	78	1 581 3	Y	163	142 0	40		
						7 4	179 9						
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	103	1 780 3	Y	327	332 0	35		
						27 4	360 9						
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	21 0	14		

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492													
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	494	1 3358 3	Y	368	341 0	59		
						7 4	405 9						
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	276	1 2681 3	Y	292	307 0	44		
						321 9							
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	427	1 2801 3	Y	296	304 0	36		
						326 9							
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	406	1 3034 3	Y	312	276 0	72		
						38 4	343 9						
05	3472 X	3329	-0-	-143	-0-	345	1 2622 3	Y	246	285 0	33		
						91 4	271 9						
06	3360 X	2445	-0-	-915	-0-	190	1 2062 3	Y	136	129 0	40		
						43 4	150 9						

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		
01	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	301 1 4 4	2047 3 160 9	Y	145	142 0	25		
02	2380 X	2034	-0-	-346	-0-	178 1 131 9	1725 3	Y	119	125 0	19		
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	328 1 161 9	2151 3	Y	146	147 0	18		
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	309 1 29 4	2309 3 238 9	Y	216	186 0	48		
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	261 1 69 4	1983 3 142 9	Y	129	158 0	19		
06	2550 N	236	-0-	-2314	-0-	19 1 4 4	202 3 11 9	Y	10	18 0	11		

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 272824			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962		
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	341 1 5 4	2318 3 256 9	Y	233	223 0	44		
02	2800 N	3334	-0-	534	534	288 1 255 9	2791 3	Y	232	238 0	38		
03	4124 X	3590	-0-	-534	-0-	435 1 297 9	2858 3	Y	270	273 0	35		
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	307 1 29 4	2299 3 213 9	Y	194	177 0	52		
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	267 1 70 4	2026 3 171 9	Y	155	180 0	27		
06	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	185 1 41 4	1995 3 128 9	Y	116	107 0	36		

WORTHEY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 272825			COMPL. DATE 06/27/2014			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341		
01	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	452 1 5 4	9549 3 425 9	Y	386	383 1	74		
02	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	345 1 1 4	7311 3 326 9	Y	296	325 1	45		
03	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	395 1 11 4	8250 3 328 9	Y	298	301 1	42		
04	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	397 1 1 4	7904 3 293 9	Y	266	259 1	49		
05	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	501 1 6 4	10785 3 481 9	Y	437	438 1	48		
06	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	468 1 13 4	10243 3 417 9	Y	379	376 1	51		

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 272839			COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581		
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	358 1 1 4	2232 3 113 9	Y	103	94 0	29		
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	408 1 4 4	2365 3 228 9	Y	207	209 0	27		
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	481 1 1 4	3604 3 273 9	Y	248	237 0	38		
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	498 1 1 4	2892 3 275 9	Y	250	221 0	67		
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	537 1 1 4	3165 3 133 9	Y	121	165 0	23		
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	531 1 6 4	4363 3 110 9	Y	100	95 0	28		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	63 1	393 3		Y	70	61 0		20
							77 9							
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	113 1	654 3		Y	84	91 0		13
							1 4	92 9						
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	172 1	1296 3		Y	145	135 0		23
							1 4	160 9						
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	151 1	878 3		Y	98	92 0		29
							108 9							
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	171 1	1005 3		Y	92	105 0		16
							101 9							
06		1590 N	995	-0-	-595	-0-	101 1	826 3		Y	61	59 0		18
							1 4	67 9						

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
01		2728 X	1297	-0-	-1431	-0-	64 1	869 3		Y	331	336 1		96
							364 9							
02		2464 X	1634	-0-	-830	-0-	123 1	1201 3		Y	282	267 1		111
							310 9							
03		2635 X	1007	-0-	-1628	-0-	101 1	708 3		Y	180	234 1		57
							198 9							
04		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	258 1	1950 3		Y	334	300 1		91
							367 9							
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	277 1	1425 3		Y	285	293 1		83
							314 9							
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	229 1	1018 3		Y	225	177 1		131
							248 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	88 1	4077 3		Y	537	528 0		72
							1 4	591 9						
02		3920 X	3875	-0-	-45	-0-	67 1	3336 3		Y	429	452 0		49
							472 9							
03		4340 X	4150	-0-	-190	-0-	60 1	3666 3		Y	385	379 0		55
							424 9							
04		4200 X	3859	-0-	-341	-0-	58 1	3409 3		Y	353	303 0		105
							4 4	388 9						
05		4340 X	3966	-0-	-374	-0-	58 1	3516 3		Y	356	392 0		69
							392 9							
06		4200 X	4006	-0-	-194	-0-	98 1	3507 3		Y	312	323 0		58
							58 4	343 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
01		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	91 1	4181 3		Y	494	485 0		71
							1 4	543 9						
02		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	78 1	3881 3		Y	444	466 0		49
							488 9							
03		4960 X	4707	-0-	-253	-0-	67 1	4203 3		Y	396	391 0		54
							1 4	436 9						
04		4920 X	4368	-0-	-552	-0-	66 1	3899 3		Y	362	311 0		105
							5 4	398 9						
05		5084 X	4491	-0-	-593	-0-	65 1	3997 3		Y	390	426 0		69
							429 9							
06		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	117 1	4206 3		Y	378	389 0		58
							70 4	416 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
WORTHY RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 272862			COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	11842 X	11448	-0-	-394	-0-	521 1	10837 3	Y	82	99 1	14			
02	10696 X	10568	-0-	-128	-0-	90 9	476 1	9997 3	Y	86	81 1	19		
03	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	95 9	579 1	11859 3	Y	128	136 1	11		
04	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	141 9	565 1	10878 3	Y	114	107 1	18		
05	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	125 9	563 1	11713 3	Y	164	157 1	25		
06	11460 X	10922	-0-	-538	-0-	180 9	489 1	10289 3	Y	131	137 1	19		
						144 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 42H		RRCID -> 272867			COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616			
01	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	62 1	2896 3	Y	363	357 0	61			
02	3220 X	3009	-0-	-211	-0-	1 4	52 1	2587 3	Y	336	355 0	42		
03	3565 X	3289	-0-	-276	-0-	370 9	47 1	2882 3	Y	327	323 0	46		
04	3450 X	3418	-0-	-32	-0-	360 9	51 1	2994 3	Y	335	287 0	94		
05	3348 X	3108	-0-	-240	-0-	4 4	44 1	2703 3	Y	328	360 0	62		
06	3240 X	2616	-0-	-624	-0-	361 9	62 1	2232 3	Y	259	269 0	52		
						37 4		285 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 43H		RRCID -> 272868			COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671			
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	99 1	4554 3	Y	500	491 0	65			
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	1 4	87 1	4324 3	Y	473	494 0	44		
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	520 9	66 1	4110 3	Y	385	379 0	50		
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	1 4	67 1	3945 3	Y	366	314 0	102		
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	5 4	64 1	3908 3	Y	385	420 0	67		
06	4080 X	1950	-0-	-2130	-0-	424 9	48 1	1703 3	Y	155	165 0	57		
						28 4		171 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 44H		RRCID -> 272869			COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884			
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	47 1	2181 3	Y	256	252 0	45			
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	1 4	45 1	2244 3	Y	251	264 0	32		
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	276 9	41 1	2547 3	Y	239	236 0	35		
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	263 9	39 1	2302 3	Y	200	172 0	63		
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	3 4	40 1	2431 3	Y	200	221 0	42		
06	2520 N	1075	-0-	-1445	-0-	220 9	26 1	952 3	Y	74	80 0	36		
						16 4		81 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	516 1	10896 3	Y	446	439	1		81
							6 4	491 9						
02		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	471 1	9959 3	Y	415	440	1		56
							1 4	457 9						
03		11501 X	11236	-0-	-265	-0-	492 1	10290 3	Y	400	405	1		51
							14 4	440 9						
04		11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	549 1	10926 3	Y	325	320	1		56
							1 4	358 9						
05		11501 X	10275	-0-	-1226	-0-	442 1	9517 3	Y	283	309	1		30
							5 4	311 9						
06		11130 X	10262	-0-	-868	-0-	434 1	9483 3	Y	303	297	1		36
							12 4	333 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														

01		2666 X	2011	-0-	-655	-0-	129 1	1405 3	Y	433	422	0		42
							1 4	476 9						
02		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	166 1	1829 3	Y	493	493	0		42
							542 9							
03		2666 X	2433	-0-	-233	-0-	173 1	1843 3	Y	379	381	0		40
							417 9							
04		2280 X	2270	-0-	-10	-0-	150 1	1757 3	Y	316	297	0		59
							15 4	348 9						
05		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	207 1	2278 3	Y	429	447	0		41
							25 4	472 9						
06		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	176 1	2204 3	Y	402	411	0		32
							182 4	442 9						

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														

01		13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	639 1	13163 3	Y	144	182	1		127
							1 4	158 9						
02		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	466 1	9707 3	Y	136	133	1		130
							1 4	150 9						
03		17205 X	13496	-0-	-3709	-0-	613 1	12680 3	Y	184	198	1		116
							1 4	202 9						
04		16650 X	11028	-0-	-5622	-0-	554 1	10307 3	Y	150	161	1		105
							2 4	165 9						
05		13950 X	10479	-0-	-3471	-0-	472 1	9842 3	Y	148	148	1		105
							2 4	163 9						
06		13500 X	10130	-0-	-3370	-0-	456 1	9484 3	Y	172	163	1		114
							1 4	189 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														

01		2883 X	2502	-0-	-381	-0-	46 1	2171 3	Y	258	254	0		44
							1 4	284 9						
02		2604 X	1959	-0-	-645	-0-	34 1	1707 3	Y	198	212	0		30
							218 9							
03		2883 X	2013	-0-	-870	-0-	28 1	1736 3	Y	226	223	0		33
							249 9							
04		2640 X	1885	-0-	-755	-0-	26 1	1553 3	Y	276	237	0		72
							2 4	304 9						
05		2697 X	1940	-0-	-757	-0-	26 1	1587 3	Y	297	321	0		48
							327 9							
06		2430 X	808	-0-	-1622	-0-	18 1	655 3	Y	113	121	0		40
							11 4	124 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 272878		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	491 1	10220 3	Y	346	390 1		61
							381 9						
02		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	421 1	8840 3	Y	304	289 1		76
							334 9						
03		10013 X	9342	-0-	-671	-0-	416 1	8517 3	Y	372	404 1		44
							409 9						
04		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	468 1	9014 3	Y	379	351 1		72
							417 9						
05		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	512 1	10643 3	Y	269	285 1		56
							296 9						
06		9690 X	8430	-0-	-1260	-0-	372 1	7825 3	Y	212	226 1		42
							233 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 46H		RRCID -> 272879		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847			
01		4681 X	763	-0-	-3918	-0-	12 1	547 3	Y	185	182 0		33
							204 9						
02		4228 X	1106	-0-	-3122	-0-	16 1	814 3	Y	251	263 0		21
							276 9						
03		4681 X	3880	-0-	-801	-0-	49 1	3018 3	Y	739	729 0		31
							813 9						
04		3720 X	3266	-0-	-454	-0-	43 1	2545 3	Y	614	527 0		118
							3 4	675 9					
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	42 1	2558 3	Y	517	560 0		75
							569 9						
06		3750 X	1253	-0-	-2497	-0-	29 1	1057 3	Y	135	148 0		62
							18 4	149 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 28H		RRCID -> 272881		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444			
01		4960 X	4580	-0-	-380	-0-	334 1	3648 3	Y	542	527 0		41
							2 4	596 9					
02		4648 X	4299	-0-	-349	-0-	317 1	3484 3	Y	453	454 0		40
							498 9						
03		5146 X	4244	-0-	-902	-0-	331 1	3527 3	Y	350	351 0		39
							1 4	385 9					
04		5100 X	3835	-0-	-1265	-0-	273 1	3194 3	Y	309	290 0		58
							28 4	340 9					
05		5270 X	4073	-0-	-1197	-0-	295 1	3243 3	Y	454	472 0		40
							36 4	499 9					
06		4620 X	3413	-0-	-1207	-0-	210 1	2615 3	Y	339	348 0		31
							215 4	373 9					

WORTHY RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 272891		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333			
01		9610 X	8990	-0-	-620	-0-	391 1	8248 3	Y	315	311 1		57
							4 4	347 9					
02		8680 X	7960	-0-	-720	-0-	345 1	7300 3	Y	285	303 1		39
							1 4	314 9					
03		8959 X	8442	-0-	-517	-0-	371 1	7754 3	Y	279	283 1		35
							10 4	307 9					
04		8700 X	8401	-0-	-299	-0-	388 1	7714 3	Y	271	261 1		45
							1 4	298 9					
05		8990 X	8484	-0-	-506	-0-	363 1	7823 3	Y	267	285 1		27
							4 4	294 9					
06		8700 X	7622	-0-	-1078	-0-	323 1	7059 3	Y	210	213 1		24
							9 4	231 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 272892		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176 X	5803	-0-	-3373	-0-	262 1	5376 3	Y	149	187 1	266
						1 4	164 9				
02	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	493 1	10040 3	Y	213	204 1	275
						1 4	234 9				
03	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	452 1	9313 3	Y	170	173 1	272
						3 4	187 9				
04	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	442 1	8545 3	Y	191	181 1	282
						2 4	210 9				
05	9176 X	9152	-0-	-24	-0-	404 1	8494 3	Y	229	240 1	271
						2 4	252 9				
06	8880 X	8848	-0-	-32	-0-	388 1	8234 3	Y	194	215 1	250
						13 4	213 9				
STANLEY RANCH		WELL #: 51H		RRCID -> 272893		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218		
01	10912 X	8948	-0-	-1964	-0-	402 1	8241 3	Y	275	304 1	366
						2 4	303 9				
02	9856 X	8209	-0-	-1647	-0-	369 1	7525 3	Y	285	279 1	372
						1 4	314 9				
03	9982 X	8973	-0-	-1009	-0-	404 1	8301 3	Y	242	244 1	370
						2 4	266 9				
04	8670 X	8346	-0-	-324	-0-	397 1	7669 3	Y	253	242 1	381
						2 4	278 9				
05	9083 X	8477	-0-	-606	-0-	374 1	7869 3	Y	211	237 1	355
						2 4	232 9				
06	8790 X	8588	-0-	-202	-0-	376 1	7976 3	Y	204	224 1	335
						12 4	224 9				
STANLEY RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274		
01	15314 X	12811	-0-	-2503	-0-	584 1	11979 3	Y	223	257 1	415
						3 4	245 9				
02	13832 X	11152	-0-	-2680	-0-	511 1	10421 3	Y	199	199 1	415
						1 4	219 9				
03	15314 X	11709	-0-	-3605	-0-	532 1	10934 3	Y	218	213 1	420
						3 4	240 9				
04	13380 X	11368	-0-	-2012	-0-	545 1	10543 3	Y	252	237 1	435
						3 4	277 9				
05	13144 X	11085	-0-	-2059	-0-	490 1	10300 3	Y	266	285 1	416
						2 4	293 9				
06	12390 X	10616	-0-	-1774	-0-	465 1	9868 3	Y	244	268 1	392
						15 4	268 9				
STANLEY RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000		
01	14446 X	8123	-0-	-6323	-0-	371 1	7606 3	Y	131	141 1	132
						2 4	144 9				
02	13048 X	5694	-0-	-7354	-0-	262 1	5330 3	Y	93	96 1	129
						102 9					
03	11532 X	6607	-0-	-4925	-0-	301 1	6195 3	Y	99	98 1	130
						2 4	109 9				
04	11160 X	5379	-0-	-5781	-0-	258 1	5005 3	Y	104	99 1	135
						2 4	114 9				
05	8649 X	4989	-0-	-3660	-0-	222 1	4667 3	Y	90	101 1	124
						1 4	99 9				
06	7860 X	3830	-0-	-4030	-0-	169 1	3580 3	Y	69	72 1	121
						5 4	76 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		32H	RRCID -> 272898			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	576 1	6275 3	Y	551	536 0		42
							3 4	606 9					
02		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	550 1	6047 3	Y	416	418 0		40
							458 9						
03		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	505 1	5377 3	Y	390	392 0		38
							1 4	429 9					
04		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	421 1	4941 3	Y	393	369 0		62
							44 4	432 9					
05		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	467 1	5133 3	Y	469	490 0		41
							57 4	516 9					
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	232 1	2900 3	Y	269	280 0		30
							239 4	296 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		31H	RRCID -> 272911			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150	
01		4278 X	2601	-0-	-1677	-0-	189 1	2056 3	Y	323	314 0		28
							1 4	355 9					
02		3864 X	2444	-0-	-1420	-0-	174 1	1919 3	Y	319	320 0		27
							351 9						
03		3906 X	2818	-0-	-1088	-0-	204 1	2172 3	Y	402	404 0		25
							442 9						
04		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	189 1	2221 3	Y	292	273 0		44
							20 4	321 9					
05		2697 X	2586	-0-	-111	-0-	184 1	2025 3	Y	322	336 0		30
							23 4	354 9					
06		2730 X	2348	-0-	-382	-0-	142 1	1766 3	Y	268	276 0		22
							145 4	295 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		30H	RRCID -> 272912			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136	
01		3317 X	2496	-0-	-821	-0-	168 1	1835 3	Y	447	435 0		43
							1 4	492 9					
02		2996 X	2251	-0-	-745	-0-	149 1	1645 3	Y	415	416 0		42
							457 9						
03		3317 X	3056	-0-	-261	-0-	203 1	2152 3	Y	637	638 0		41
							701 9						
04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	171 1	2007 3	Y	538	504 0		75
							18 4	592 9					
05		2511 X	2484	-0-	-27	-0-	159 1	1741 3	Y	514	537 0		52
							19 4	565 9					
06		2970 X	2470	-0-	-500	-0-	136 1	1705 3	Y	444	456 0		40
							141 4	488 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		47H	RRCID -> 272916			COMPL. DATE 03/10/2014			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090	
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	46 1	2131 3	Y	388	382 0		56
							1 4	427 9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56 0		-0-
03		2356 X	2298	-0-	-58	-0-	31 1	1900 3	Y	334	329 0		5
							367 9						
04		2280 X	1998	-0-	-282	-0-	27 1	1594 3	Y	341	292 0		54
							2 4	375 9					
05		2356 X	2337	-0-	-19	-0-	30 1	1850 3	Y	415	433 0		36
							457 9						
06		2280 X	73	-0-	-2207	-0-	2 1	57 3	Y	12	17 0		31
							1 4	13 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 48H		RRCID -> 272918		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8268 - 13178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2697 X	1981	-0-	-716	-0-	37 255	1 9	1689	3	Y	232	228 0	32
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	43 470	1 9	2157	3	Y	427	438 0	21
03	2728 X	2088	-0-	-640	-0-	29 303	1 9	1756	3	Y	275	272 0	24
04	2520 X	1981	-0-	-539	-0-	28 2	1 4	1617	3	Y	304	261 0	67
05	2945 X	2356	-0-	-589	-0-	30 463	1 9	1863	3	Y	421	445 0	43
06	2850 X	598	-0-	-2252	-0-	13 8	1 4	469	3	Y	98	105 0	36
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 49H		RRCID -> 272920		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8659 - 12878			
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	142 494	1 9	2793	3	Y	449	426 0	43
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	153 395	1 9	2715	3	Y	359	385 0	17
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	143 343	1 9	2660	3	Y	312	312 0	17
04	3240 X	3166	-0-	-74	-0-	131 361	1 9	2674	3	Y	328	316 0	29
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	148 388	1 9	3019	3	Y	353	357 0	25
06	3240 X	2763	-0-	-477	-0-	115 9	1 4	2333	3	Y	278	282 0	21
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8155 - 12298			
01	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	119 356	1 9	2335	3	Y	324	309 0	36
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	132 306	1 9	2346	3	Y	278	299 0	15
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	202 329	1 9	3749	3	Y	299	298 0	16
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	173 303	1 9	3525	3	Y	275	266 0	25
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	147 334	1 9	3006	3	Y	304	307 0	22
06	2940 X	2860	-0-	-80	-0-	119 10	1 4	2424	3	Y	279	282 0	19
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8036 - 12322			
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	92 348	1 9	1807	3	Y	316	300 0	35
02	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	82 237	1 9	1459	3	Y	215	235 0	15
03	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	97 334	1 9	1801	3	Y	304	302 0	17
04	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	81 325	1 9	1653	3	Y	295	284 0	28
05	1829 X	1633	-0-	-196	-0-	63 272	1 9	1298	3	Y	247	252 0	23
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	71 6	1 4	1457	3	Y	239	242 0	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	256 1	5021 3	Y	Y	238	226 0		29
							262 9							
02		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	240 1	4252 3	Y	Y	201	216 0		14
							221 9							
03		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	227 1	4213 3	Y	Y	201	200 0		15
							221 9							
04		4380 X	4257	-0-	-123	-0-	189 1	3855 3	Y	Y	194	187 0		22
							213 9							
05		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	207 1	4224 3	Y	Y	227	229 0		20
							250 9							
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	220 1	4489 3	Y	Y	207	209 0		18
							18 4	228 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 273002		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972				

01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	264 1	2313 3	Y	Y	746	712 0		55
							2 4	821 9						
02		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	330 1	3037 3	Y	Y	493	486 0		62
							1 4	542 9						
03		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	529 1	3422 3	Y	Y	457	472 0		47
							3 4	503 9						
04		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	533 1	3154 3	Y	Y	540	553 0		34
							8 4	594 9						
05		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	196 1	4193 3	Y	Y	722	742 0		14
							32 4	794 9						
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	120 1	2649 3	Y	Y	445	445 0		14
							120 4	490 9						

STANLEY RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 273003		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538				

01		9858 X	9688	-0-	-170	-0-	432 1	8854 3	Y	Y	364	409 1		201
							2 4	400 9						
02		8904 X	8257	-0-	-647	-0-	369 1	7521 3	Y	Y	333	332 1		202
							1 4	366 9						
03		9858 X	9310	-0-	-548	-0-	414 1	8503 3	Y	Y	355	348 1		209
							2 4	391 9						
04		9420 X	9320	-0-	-100	-0-	438 1	8462 3	Y	Y	380	360 1		229
							2 4	418 9						
05		9703 X	9206	-0-	-497	-0-	403 1	8487 3	Y	Y	285	326 1		188
							2 4	314 9						
06		9390 X	8723	-0-	-667	-0-	380 1	8055 3	Y	Y	251	279 1		160
							12 4	276 9						

STUMBERG RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 273025		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083				

01		4929 X	4563	-0-	-366	-0-	841 1	3150 3	Y	Y	510	501 0		63
							11 4	561 9						
02		4088 X	3793	-0-	-295	-0-	516 1	2819 3	Y	Y	415	349 0		129
							1 4	457 9						
03		4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	481 1	2639 3	Y	Y	393	490 0		32
							1 4	432 9						
04		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	646 1	3665 3	Y	Y	554	469 0		117
							1 4	609 9						
05		4557 X	3784	-0-	-773	-0-	518 1	2792 3	Y	Y	430	458 0		89
							1 4	473 9						
06		4410 X	2706	-0-	-1704	-0-	337 1	2063 3	Y	Y	277	294 0		72
							1 4	305 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	146	1	3091	3	Y	193	194	1	37
						2	4	212	9					
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	134	1	2828	3	Y	186	195	1	28
						205	9							
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	141	1	2960	3	Y	202	201	1	29
						4	4	222	9					
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	2878	3	Y	205	195	1	39
						226	9							
05	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	131	1	2811	3	Y	203	216	1	26
						1	4	223	9					
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	138	1	3025	3	Y	163	165	1	24
						4	4	179	9					

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
01	0	11863	-0-	11863	39855	534	1	10966	3	Y	327	387	1	196
						3	4	360	9					
02	50057 X	10202	-0-	-39855	-0-	464	1	9462	3	Y	250	258	1	188
						1	4	275	9					
03	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	476	1	9796	3	Y	237	238	1	187
						3	4	261	9					
04	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	451	1	8706	3	Y	268	254	1	201
						2	4	295	9					
05	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	492	1	10340	3	Y	153	188	1	166
						2	4	168	9					
06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	446	1	9479	3	Y	139	155	1	150
						15	4	153	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	167	1	3267	3	Y	444	421	0	43
						488	9							
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	172	1	3050	3	Y	293	319	0	17
						322	9							
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	156	1	2903	3	Y	315	314	0	18
						347	9							
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	315	1	6420	3	Y	289	279	0	28
						318	9							
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	223	1	4553	3	Y	263	268	0	23
						289	9							
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	165	1	3341	3	Y	244	247	0	20
						13	4	268	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
01	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	373	1	2465	3	Y	262	254	0	46
						288	9							
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	Y	259	271	0	34
						285	9							
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	55	1	3192	3	Y	295	296	0	33
						1	4	325	9					
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	370	1	2727	3	Y	297	262	0	68
						327	9							
05	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	426	1	2486	3	Y	270	309	0	29
						297	9							
06	3120 X	2041	-0-	-1079	-0-	200	1	1674	3	Y	150	150	0	29
						2	4	165	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		56H	RRCID ->	273042	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8233 - 12862		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	

01		2821 X	2758	-0-	-63	-0-	119	1	2339	3	Y	273	260 0	33
							300	9						
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	131	1	2317	3	Y	242	259 0	16
							266	9						
03		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	135	1	2505	3	Y	260	260 0	16
							286	9						
04		2670 X	2603	-0-	-67	-0-	109	1	2226	3	Y	244	235 0	25
							268	9						
05		2821 X	2631	-0-	-190	-0-	111	1	2264	3	Y	233	236 0	22
							256	9						
06		2730 X	2509	-0-	-221	-0-	106	1	2171	3	Y	203	206 0	19
							9	4	223	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		54H	RRCID ->	273047	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8237 - 12608		

01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	53	1	1036	3	Y	273	258 0	27
							300	9						
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	3	Y	164	180 0	11
							180	9						
03		3100 N	3755	-0-	655	655	184	1	3421	3	Y	136	136 0	11
							150	9						
04		3000 N	3887	-0-	887	1542	176	1	3586	3	Y	114	110 0	15
							125	9						
05		3100 N	4718	-0-	1618	3160	213	1	4360	3	Y	132	134 0	13
							145	9						
06		4951 X	1791	-0-	-3160	-0-	78	1	1579	3	Y	116	118 0	11
							6	4	128	9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		87H	RRCID ->	273048	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	8070 - 14415		

01		0	-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-	-0-	-0-
02		2161 N	1742	-0-	-419	-0-	7	1	1402	3	Y	303	134 1	169
							333	9						
03		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2525	3	Y	119	211 1	77
							131	9						
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	1900	3	Y	200	143 1	134
							1	4	220	9				
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	3	Y	106	128 1	112
							8	4	117	9				
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	8	1	1132	3	Y	75	66 1	121
							6	4	83	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8364 - 12468		

01		3906 X	2105	-0-	-1801	-0-	93	1	1825	3	Y	170	160 0	20
							187	9						
02		3528 X	1728	-0-	-1800	-0-	84	1	1495	3	Y	135	145 0	10
							149	9						
03		3906 X	1695	-0-	-2211	-0-	78	1	1453	3	Y	149	149 0	10
							164	9						
04		3000 X	1617	-0-	-1383	-0-	68	1	1385	3	Y	149	143 0	16
							164	9						
05		2108 X	1773	-0-	-335	-0-	75	1	1542	3	Y	142	144 0	14
							156	9						
06		2040 X	1544	-0-	-496	-0-	68	1	1368	3	Y	94	96 0	12
							5	4	103	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550						
01	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	138	1	2708	3	Y	360	342	0	42
						396	9							
02	3248 X	3018	-0-	-230	-0-	143	1	2526	3	Y	317	338	0	21
						349	9							
03	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	152	1	2822	3	Y	381	379	0	23
						419	9							
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	3	Y	420	404	0	39
						462	9							
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	142	1	2898	3	Y	288	296	0	31
						317	9							
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	140	1	2838	3	Y	256	259	0	28
						11	4	282	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676						
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	124	62	1	62
						136	9							
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	5	1	1115	3	Y	59	55	1	66
						65	9							
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	73	103	1	36
						80	9							
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	680	3	Y	133	88	1	81
						146	9							
05	961 N	897	-0-	-64	-0-	6	1	753	3	Y	122	110	1	93
						4	4	134	9					
06	840 N	509	-0-	-331	-0-	3	1	431	3	Y	66	57	1	102
						2	4	73	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851						
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	248	318	1	322
						273	9							
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	69	173	1	218
						76	9							
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	130	255	1	93
						143	9							
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	Y	191	146	1	138
						210	9							
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	749	3	Y	139	148	1	129
						3	4	153	9					
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	1	1	211	3	Y	68	69	1	128
						1	4	75	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	542 1	11117 3	3 4	539 9	Y	490	530 1		190	
02	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	442 1	9014 3	1 4	275 9	Y	250	274 1		166	
03	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	427 1	8791 3	3 4	158 9	Y	144	159 1		151	
04	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	405 1	7826 3	2 4	182 9	Y	165	158 1		158	
05	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	452 1	9510 3	2 4	248 9	Y	225	232 1		151	
06	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	438 1	9290 3	14 4	238 9	Y	216	235 1		132	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	238 1	2091 3	2 4	419 9	Y	381	372 0		26
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	200 1	1833 3	388 9		Y	353	339 0		40
03	2294 X	1500	-0-	-794	-0-	168 1	1085 3	1 4	246 9	Y	224	242 0		22
04	2220 X	1556	-0-	-664	-0-	188 1	1111 3	3 4	254 9	Y	231	240 0		13
05	2294 X	2288	-0-	-6	-0-	86 1	1848 3	14 4	340 9	Y	309	318 0		4
06	2220 X	1986	-0-	-234	-0-	71 1	1545 3	69 4	301 9	Y	274	272 0		6

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	329 1	2877 3	2 4	512 9	Y	465	456 0		33
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	279 1	2561 3	1 4	488 9	Y	444	427 0		50
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	380 1	2457 3	2 4	485 9	Y	441	451 0		40
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	461 1	2724 3	7 4	573 9	Y	521	533 0		28
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	118 1	2524 3	19 4	515 9	Y	468	489 0		7
06	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	101 1	2215 3	99 4	481 9	Y	437	434 0		10

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	172 1	1506 3	1 4	373 9	Y	339	332 0		23
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	122 1	1120 3	300 9		Y	273	265 0		31
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	254 1	1640 3	1 4	307 9	Y	279	285 0		25
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	209 1	1233 3	3 4	307 9	Y	279	289 0		15
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	63 1	1334 3	10 4	276 9	Y	251	262 0		4
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	57 1	1249 3	56 4	248 9	Y	225	224 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 273177			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3100 N	3119	-0-	19	19	272 1 2 4	2383 3 462 9	Y	420	414 0	31		
02	2242 N	2223	-0-	-19	-0-	188 1 314 9	1721 3	Y	285	282 0	34		
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	323 1 2 4	2093 3 352 9	Y	320	325 0	29		
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	344 1 5 4	2035 3 406 9	Y	369	378 0	20		
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	87 1 14 4	1864 3 364 9	Y	331	346 0	5		
06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	78 1 78 4	1719 3 334 9	Y	304	302 0	7		

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 273179			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028		
01	5973 X	4184	-0-	-1789	-0-	342 1 3 4	2997 3 842 9	Y	765	728 0	48		
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	302 1 1 4	2774 3 806 9	Y	733	703 0	78		
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	361 1 2 4	2332 3 734 9	Y	667	689 0	56		
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	423 1 6 4	2497 3 659 9	Y	599	627 0	28		
05	2604 X	2454	-0-	-150	-0-	94 1 15 4	2004 3 341 9	Y	310	338 0	-0-		
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	96 1 94 4	2104 3 381 9	Y	346	343 0	3		

STUMBERG RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 273186			COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152		
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	351 1 1 4	2524 3 442 9	Y	402	397 0	38		
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	259 1 474 9	1979 3	Y	431	431 0	38		
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	334 1 487 9	2342 3	Y	443	445 0	36		
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	320 1 17 4	2357 3 512 9	Y	465	405 0	96		
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	315 1 6 4	2362 3 568 9	Y	516	561 0	51		
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	232 1 33 4	2291 3 567 9	Y	515	478 0	88		

LLOYD BRISCOE			WELL #: 1H		RRCID -> 273187			COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147		
01	2232 X	1825	-0-	-407	-0-	263 1 117 4	1379 3 66 9	Y	60	69 1	112		
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	172 1 1 4	2771 3 68 9	Y	62	67 1	107		
03	3224 X	3003	-0-	-221	-0-	152 1 74 4	2707 3 70 9	Y	64	67 1	104		
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	360 1 2 4	3341 3 97 9	Y	88	80 1	112		
05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	437 1 2 4	4735 3 65 9	Y	59		171		
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	486 1 1 4	2878 3 36 9	Y	33	69 1	135		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		2666 X	2399	-0-	-267	-0-	348 1	1828 3	Y	62	60 1		100
							155 4	68 9					
02		2800 N	3503	-0-	703	703	203 1	3246 3	Y	48	56 1		92
							1 4	53 9					
03		3100 N	2562	-0-	-538	165	131 1	2322 3	Y	42	52 1		82
							63 4	46 9					
04		2312 N	2147	-0-	-165	-0-	205 1	1898 3	Y	39	50 1		71
							1 4	43 9					
05		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	236 1	2557 3	Y	44			115
							1 4	48 9					
06		2730 X	1823	-0-	-907	-0-	260 1	1537 3	Y	24	47 1		92
							26 9						

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155													
01		3038 X	1658	-0-	-1380	-0-	240 1	1266 3	Y	40	61 1		100
							108 4	44 9					
02		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	193 1	3105 3	Y	76	67 1		109
							2 4	84 9					
03		3379 X	2803	-0-	-576	-0-	143 1	2540 3	Y	46	61 1		94
							69 4	51 9					
04		3270 X	2251	-0-	-1019	-0-	213 1	1991 3	Y	41	57 1		78
							2 4	45 9					
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	320 1	3457 3	Y	76			154
							1 4	84 9					
06		3270 X	2562	-0-	-708	-0-	364 1	2152 3	Y	42	67 1		129
							46 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619													
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	103 1	2029 3	Y	238	226 0		29
							262 9						
02		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	113 1	2010 3	Y	181	196 0		14
							199 9						
03		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	121 1	2257 3	Y	181	181 0		14
							199 9						
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	105 1	2143 3	Y	180	174 0		20
							198 9						
05		2294 N	1343	-0-	-951	-0-	59 1	1206 3	Y	71	76 0		15
							78 9						
06		2220 N	1433	-0-	-787	-0-	64 1	1295 3	Y	63	64 0		14
							5 4	69 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710													
01		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	231 1	4535 3	Y	717	680 0		82
							789 9						
02		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	237 1	4195 3	Y	581	625 0		38
							639 9						
03		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	364 1	6764 3	Y	618	617 0		39
							680 9						
04		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	329 1	6703 3	Y	550	530 0		59
							605 9						
05		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	263 1	5370 3	Y	541	549 0		51
							595 9						
06		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	191 1	3894 3	Y	469	475 0		45
							16 4	516 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	182 1	3563 3	Y	631	604 0		75
							694 9						
02		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	178 1	3155 3	Y	491	531 0		35
							540 9						
03		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	184 1	3427 3	Y	487	487 0		35
							536 9						
04		3900 X	3883	-0-	-17	-0-	157 1	3201 3	Y	477	459 0		53
							525 9						
05		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	175 1	3579 3	Y	539	544 0		48
							593 9						
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	179 1	3651 3	Y	550	554 0		44
							15 4	605 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661													
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	25 1	859 3	Y	212	212 0		243
							233 9						
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	22 1	787 3	Y	202	197 0		248
							222 9						
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	33 1	983 3	Y	199	205 0		242
							2 4	219 9					
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	40 1	1026 3	Y	206	191 0		257
							227 9						
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	44 1	1016 3	Y	213	223 0		247
							234 9						
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41 1	946 3	Y	186	188 0		245
							7 4	205 9					

WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341													
01		T. A.	7353	-0-	7353	7353	322 1	6812 3	Y	195	194 1		33
							4 4	215 9					
02		T. A.	7403	-0-	7403	14756	321 1	6788 3	Y	266	267 1		32
							1 4	293 9					
03		T. A.	7948	-0-	7948	22704	349 1	7293 3	Y	269	268 1		33
							10 4	296 9					
04		T. A.	7883	-0-	7883	30587	364 1	7232 3	Y	261	251 1		43
							287 9						
05		37303 X	6716	-0-	-30587	-0-	287 1	6165 3	Y	237	256 1		24
							3 4	261 9					
06		7920 X	7576	-0-	-344	-0-	320 1	6990 3	Y	234	230 1		28
							9 4	257 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909													
01		3100 N	3631	-0-	531	3041	94 1	3236 3	Y	274	278 0		615
							301 9						
02		2800 N	3128	-0-	328	3369	75 1	2782 3	Y	245	238 0		622
							1 4	270 9					
03		6631 X	3262	-0-	-3369	-0-	97 1	2919 3	Y	218	226 0		614
							6 4	240 9					
04		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	96 1	2495 3	Y	187	174 0		627
							1 4	206 9					
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	112 1	2605 3	Y	223	235 0		615
							245 9						
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	117 1	2641 3	Y	210	212 0		613
							18 4	231 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	276	1	2420	3	Y	511	502	0		33
							2	4	562	9						
02		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	226	1	2077	3	Y	419	407	0		45
							1	4	461	9						
03		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	263	1	1705	3	Y	728	713	0		60
							2	4	801	9						
04		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	264	1	1561	3	Y	406	446	0		20
							4	4	447	9						
05		2232 X	1908	-0-	-324	-0-	68	1	1448	3	Y	346	364	0		2
							11	4	381	9						
06		2160 X	1987	-0-	-173	-0-	72	1	1562	3	Y	258	257	0		3
							69	4	284	9						

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113																
01		1240 X	894	-0-	-346	-0-	7	1	825	3	Y	56	62	0		26
							62	9								
02		1036 X	795	-0-	-241	-0-	7	1	732	3	Y	51	58	0		19
							56	9								
03		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1005	3	Y	78	76	0		21
							86	9								
04		1200 X	1119	-0-	-81	-0-	82	1	938	3	Y	90	81	0		30
							99	9								
05		1240 X	309	-0-	-931	-0-	19	1	262	3	Y	25	31	0		24
							28	9								
06		1140 X	328	-0-	-812	-0-	22	1	282	3	Y	22	26	0		20
							24	9								

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994																
01		9734 X	7240	-0-	-2494	-0-	58	1	6746	3	Y	396	377	0		77
							436	9								
02		8260 X	4734	-0-	-3526	-0-	40	1	4386	3	Y	280	306	0		51
							308	9								
03		7006 X	4072	-0-	-2934	-0-	302	1	3535	3	Y	214	215	0		50
							235	9								
04		7020 X	2999	-0-	-4021	-0-	228	1	2618	3	Y	139	129	0		60
							153	9								
05		7254 X	1528	-0-	-5726	-0-	101	1	1350	3	Y	70	77	0		53
							77	9								
06		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-	53	0		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661																
01		3007 X	2971	-0-	-36	-0-	48	1	2702	3	Y	200	194	0		10
							1	4	220	9						
02		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	54	1	3008	3	Y	223	227	0		6
							245	9								
03		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	33	1	4270	3	Y	291	288	0		9
							1	4	320	9						
04		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	10	1	3204	3	Y	205	183	0		31
							226	9								
05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	Y	220	241	0		10
							242	9								
06		4470 X	3351	-0-	-1119	-0-	13	1	3021	3	Y	206	202	0		14
							90	4	227	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		55H	RRCID -> 273457			COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		3565 X	3332	-0-	-233	-0-	125 1	2686 3	Y	474	451 0	14 1	21	
							521 9							
02		3220 X	3122	-0-	-98	-0-	117 1	2536 3	Y	426	434 0		13	
							469 9							
03		3317 X	3174	-0-	-143	-0-	109 1	2604 3	Y	419	418 0		14	
							461 9							
04		3210 X	2574	-0-	-636	-0-	98 1	2077 3	Y	363	354 0		23	
							399 9							
05		3472 X	2587	-0-	-885	-0-	109 1	2064 3	Y	376	385 0		14	
							414 9							
06		3360 X	3088	-0-	-272	-0-	99 1	2530 3	Y	416	416 0		14	
							1 4	458 9						

STANLEY RANCH			WELL #:		55H	RRCID -> 273469			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416		
01		8618 X	8263	-0-	-355	-0-	375 1	7689 3	Y	179	205 1		157	
							2 4	197 9						
02		7784 X	6909	-0-	-875	-0-	314 1	6396 3	Y	180	179 1		158	
							1 4	198 9						
03		8618 X	7353	-0-	-1265	-0-	331 1	6811 3	Y	190	186 1		162	
							2 4	209 9						
04		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	413 1	7981 3	Y	190	182 1		170	
							2 4	209 9						
05		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	389 1	8179 3	Y	183	199 1		154	
							2 4	201 9						
06		8010 X	7660	-0-	-350	-0-	336 1	7128 3	Y	168	185 1		137	
							11 4	185 9						

STANLEY RANCH			WELL #:		56H	RRCID -> 273470			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023		
01		11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	506 1	10380 3	Y	267	278 1		239	
							3 4	294 9						
02		9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	428 1	8724 3	Y	255	250 1		244	
							1 4	281 9						
03		13640 X	10481	-0-	-3159	-0-	474 1	9760 3	Y	222	224 1		242	
							3 4	244 9						
04		13200 X	7974	-0-	-5226	-0-	379 1	7319 3	Y	249	236 1		255	
							2 4	274 9						
05		11997 X	9571	-0-	-2426	-0-	424 1	8912 3	Y	212	236 1		231	
							2 4	233 9						
06		10830 X	9666	-0-	-1164	-0-	426 1	9032 3	Y	176	196 1		211	
							14 4	194 9						

STANLEY RANCH			WELL #:		57H	RRCID -> 273472			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901		
01		7719 X	7673	-0-	-46	-0-	347 1	7125 3	Y	181	205 1		136	
							2 4	199 9						
02		6972 X	6646	-0-	-326	-0-	301 1	6127 3	Y	198	193 1		141	
							218 9							
03		7719 X	7025	-0-	-694	-0-	318 1	6540 3	Y	150	154 1		137	
							2 4	165 9						
04		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	372 1	7187 3	Y	223	204 1		156	
							2 4	245 9						
05		7719 X	7195	-0-	-524	-0-	317 1	6690 3	Y	169	192 1		133	
							2 4	186 9						
06		7440 X	7280	-0-	-160	-0-	320 1	6779 3	Y	155	171 1		117	
							10 4	171 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 273475		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	727 1 4 4	14909 3 362 9	Y	329	366 1	228
02	13244 X	11799	-0-	-1445	-0-	539 1 1 4	10972 3 287 9	Y	261	266 1	223
03	14229 X	12756	-0-	-1473	-0-	578 1 3 4	11883 3 292 9	Y	265	262 1	226
04	14190 X	13402	-0-	-788	-0-	655 1 4 4	12669 3 74 9	Y	67	91 1	202
05	14663 X	12740	-0-	-1923	-0-	574 1 3 4	12075 3 88 9	Y	80	89 1	193
06	14190 X	12126	-0-	-2064	-0-	540 1 18 4	11462 3 106 9	Y	96	103 1	186

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 56H		RRCID -> 273586		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651			
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 1 43 9	160 3	Y	39	37 0	2
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16 1 141 9	336 3	Y	128	128 0	2
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22 1 124 9	521 3	Y	113	113 0	2
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28 1 73 9	597 3	Y	66	65 0	3
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1 75 9	577 3	Y	68	69 0	2
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12 1 37 9	315 3	Y	34	35 0	1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 273588		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528			
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	124 1 1 4	1085 3 440 9	Y	400	408 0	33
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	121 1 426 9	1113 3	Y	387	372 0	48
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	96 1 1 4	626 3 358 9	Y	325	339 0	34
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	100 1 1 4	589 3 431 9	Y	392	401 0	25
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	36 1 6 4	775 3 569 9	Y	517	531 0	11
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	52 1 50 4	1129 3 513 9	Y	466	463 0	14

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 273594		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303			
01	2635 X	2405	-0-	-230	-0-	198 1 2 4	1741 3 464 9	Y	422	408 0	28
02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	107 1 364 9	984 3	Y	331	323 0	36
03	2635 X	2507	-0-	-128	-0-	255 1 2 4	1653 3 597 9	Y	543	534 0	45
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	312 1 5 4	1845 3 675 9	Y	614	629 0	30
05	2635 X	2296	-0-	-339	-0-	75 1 12 4	1592 3 617 9	Y	561	586 0	5
06	2430 X	1969	-0-	-461	-0-	65 1 64 4	1425 3 415 9	Y	377	376 0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		12H	RRCID ->	273596	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8430 - 13368
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	136 1	1193 3	Y	417	404 0		27
							1 4	459 9					
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	84 1	773 3	Y	313	306 0		34
							344 9						
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	124 1	805 3	Y	356	360 0		30
							1 4	392 9					
04		1260 N	1258	-0-	-2	-0-	125 1	742 3	Y	354	367 0		17
							2 4	389 9					
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	51 1	1078 3	Y	608	619 0		6
							8 4	669 9					
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	35 1	767 3	Y	471	469 0		8
							34 4	518 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		13H	RRCID ->	273597	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8579 - 13398

01		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	203 1	1784 3	Y	431	425 0		31
							2 4	474 9					
02		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	216 1	1977 3	Y	518	491 0		58
							570 9						
03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	309 1	2003 3	Y	490	503 0		45
							2 4	539 9					
04		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	298 1	1766 3	Y	634	645 0		34
							5 4	697 9					
05		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	88 1	1881 3	Y	616	641 0		9
							14 4	678 9					
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	85 1	1873 3	Y	500	498 0		11
							85 4	550 9					

STANLEY RANCH			WELL #:		59H	RRCID ->	273607	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9248 - 12848

01		8959 X	8640	-0-	-319	-0-	388 1	7957 3	Y	266	299 1		228
							2 4	293 9					
02		8092 X	7525	-0-	-567	-0-	341 1	6954 3	Y	208	212 1		224
							1 4	229 9					
03		8804 X	6888	-0-	-1916	-0-	311 1	6407 3	Y	153	160 1		217
							2 4	168 9					
04		8670 X	6967	-0-	-1703	-0-	332 1	6429 3	Y	185	174 1		228
							2 4	204 9					
05		8959 X	7242	-0-	-1717	-0-	318 1	6710 3	Y	193	207 1		214
							2 4	212 9					
06		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	393 1	8330 3	Y	232	248 1		198
							13 4	255 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		66H	RRCID ->	273617	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7897 - 14908

01		31423 X	5972	-0-	-25451	-0-	84 1	4685 3	Y	1092	1056 0		62
							2 4	1201 9					
02		10892 X	7394	-0-	-3498	-0-	105 1	5842 3	Y	1315	1327 0		50
							1447 9						
03		12059 X	9300	-0-	-2759	-0-	59 1	7525 3	Y	1559	1540 0		69
							1 4	1715 9					
04		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	25 1	8138 3	Y	1504	1333 0		240
							1654 9						
05		8184 X	8028	-0-	-156	-0-	33 1	6745 3	Y	1136	1285 0		91
							1250 9						
06		9000 X	7549	-0-	-1451	-0-	26 1	6202 3	Y	1032	1012 0		111
							186 4	1135 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 67H		RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	83 1	4678 3	Y	711	689 0		59
							2 4	782 9					
02		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	90 1	5037 3	Y	684	701 0		42
							752 9						
03		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	36 1	4721 3	Y	609	604 0		47
							1 4	670 9					
04		6810 X	4724	-0-	-2086	-0-	13 1	4196 3	Y	468	417 0		98
							515 9						
05		7037 X	5223	-0-	-1814	-0-	23 1	4617 3	Y	530	590 0		38
							583 9						
06		6300 X	2087	-0-	-4213	-0-	8 1	1820 3	Y	186	190 0		34
							54 4	205 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 14H		RRCID -> 273621		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417			
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	137 1	1199 3	Y	345	354 0		24
							1 4	380 9					
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79 1	722 3	Y	232	230 0		26
							255 9						
03		3100 N	3120	-0-	20	20	306 1	1984 3	Y	753	717 0		62
							2 4	828 9					
04		2272 N	2252	-0-	-20	-0-	240 1	1419 3	Y	535	569 0		28
							4 4	589 9					
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	Y	355	379 0		4
							6 4	391 9					
06		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	61 1	1343 3	Y	524	518 0		10
							61 4	576 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 63H		RRCID -> 273628		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142			
01		5859 X	5858	-0-	-1	-0-	236 1	5086 3	Y	487	464 0	14 1	22
							536 9						
02		5292 X	4556	-0-	-736	-0-	183 1	3948 3	Y	386	395 0		13
							425 9						
03		5580 X	5075	-0-	-505	-0-	185 1	4406 3	Y	440	437 0		16
							484 9						
04		5670 X	4938	-0-	-732	-0-	198 1	4215 3	Y	477	463 0		30
							525 9						
05		5859 X	5032	-0-	-827	-0-	225 1	4242 3	Y	514	524 0		20
							565 9						
06		5670 X	4923	-0-	-747	-0-	166 1	4236 3	Y	473	475 0		18
							1 4	520 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 62H		RRCID -> 273629		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608			
01		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	246 1	5295 3	Y	394	376 0	12 1	16
							433 9						
02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	215 1	4639 3	Y	379	386 0		9
							417 9						
03		5828 X	5727	-0-	-101	-0-	212 1	5065 3	Y	409	407 0		11
							450 9						
04		5640 X	5404	-0-	-236	-0-	224 1	4767 3	Y	375	365 0		21
							413 9						
05		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	309 1	5848 3	Y	513	520 0		14
							1 4	564 9					
06		5640 X	5164	-0-	-476	-0-	179 1	4576 3	Y	371	374 0		11
							1 4	408 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		64H	RRCID ->	273630	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7922 -	13055
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		
01		5859 X	2976	-0-	-2883	-0-	117 1	2521 3	Y	307	295 0	12 1	12
							338 9						
02		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	227 1	4895 3	Y	531	536 0		7
							584 9						
03		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	213 1	5077 3	Y	501	498 0		10
							551 9						
04		5040 X	4679	-0-	-361	-0-	192 1	4088 3	Y	363	355 0		18
							399 9						
05		5859 X	5585	-0-	-274	-0-	253 1	4788 3	Y	494	500 0		12
							1 4	543 9					
06		5670 X	5230	-0-	-440	-0-	178 1	4537 3	Y	467	468 0		11
							1 4	514 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		65H	RRCID ->	273639	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	8209 -	12751
01		9300 X	5722	-0-	-3578	-0-	224 1	4826 3	Y	611	582 0	18 1	27
							672 9						
02		8400 X	4562	-0-	-3838	-0-	176 1	3792 3	Y	540	551 0		16
							594 9						
03		8339 X	4801	-0-	-3538	-0-	167 1	3995 3	Y	581	578 0		19
							639 9						
04		5550 X	4189	-0-	-1361	-0-	165 1	3500 3	Y	476	465 0		30
							524 9						
05		5735 X	5039	-0-	-696	-0-	225 1	4249 3	Y	514	526 0		18
							565 9						
06		5550 X	4140	-0-	-1410	-0-	139 1	3562 3	Y	398	401 0		15
							1 4	438 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	273657	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8844 -	13457
01		2480 X	2311	-0-	-169	-0-	170 1	1484 3	Y	596	576 0		37
							1 4	656 9					
02		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	150 1	1377 3	Y	704	667 0		74
							774 9						
03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	276 1	1786 3	Y	660	678 0		56
							2 4	726 9					
04		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	276 1	1634 3	Y	834	850 0		40
							4 4	917 9					
05		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	94 1	2002 3	Y	676	711 0		5
							15 4	744 9					
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	98 1	2155 3	Y	944	934 0		15
							97 4	1038 9					

STANLEY RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	273731	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	9237 -	13532
01		12617 X	9898	-0-	-2719	-0-	437 1	9176 3	Y	259	290 1		93
							285 9						
02		11396 X	8542	-0-	-2854	-0-	380 1	7920 3	Y	220	243 1		70
							242 9						
03		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	558 1	11308 3	Y	343	337 1		76
							377 9						
04		10950 X	9504	-0-	-1446	-0-	474 1	8727 3	Y	275	249 1		102
							303 9						
05		10385 X	10022	-0-	-363	-0-	433 1	9334 3	Y	232	265 1		69
							255 9						
06		11850 X	1297	-0-	-10553	-0-	56 1	1209 3	Y	29	56 1		42
							32 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 273733		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16306 X	11345	-0-	-4961	-0-	500 1	10479 3	Y	333	356 1	106
02	14728 X	9521	-0-	-5207	-0-	366 9	8750 3	Y	319	341 1	84
03	13206 X	10932	-0-	-2274	-0-	420 1	10080 3	Y	322	334 1	72
04	11970 X	9614	-0-	-2356	-0-	351 9	8840 3	Y	266	242 1	96
05	12369 X	8806	-0-	-3563	-0-	498 1	8164 3	Y	240	271 1	65
06	10980 X	9328	-0-	-1652	-0-	354 9	8654 3	Y	250	234 1	81
						481 1					
						293 9					
						378 1					
						264 9					
						399 1					
						275 9					

STANLEY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381		
01	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	615 1	12893 3	Y	283	288 1	95
02	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	311 9	11094 3	Y	266	282 1	79
03	13113 X	10000	-0-	-3113	-0-	533 1	9321 3	Y	199	217 1	61
04	12690 X	12343	-0-	-347	-0-	293 9	11453 3	Y	243	211 1	93
05	13113 X	12446	-0-	-667	-0-	460 1	11679 3	Y	205	232 1	66
06	12690 X	11254	-0-	-1436	-0-	219 9	10582 3	Y	168	164 1	70
						623 1					
						267 9					
						541 1					
						226 9					
						487 1					
						185 9					

STANLEY RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473		
01	18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	833 1	17476 3	Y	425	451 1	124
02	13664 X	12656	-0-	-1008	-0-	468 9	11768 3	Y	294	336 1	82
03	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	565 1	16312 3	Y	377	381 1	78
04	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	323 9	15000 3	Y	355	315 1	118
05	15128 X	14417	-0-	-711	-0-	805 1	13455 3	Y	307	347 1	78
06	14640 X	9747	-0-	-4893	-0-	415 9	9121 3	Y	187	193 1	72
						815 1					
						391 9					
						624 1					
						338 9					
						420 1					
						206 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083		
01	4278 X	688	-0-	-3590	-0-	11 1	626 3	Y	46	45 0	25
02	3864 X	3714	-0-	-150	-0-	51 9	3254 3	Y	365	368 0	22
03	4278 X	3837	-0-	-441	-0-	58 1	3388 3	Y	384	380 0	26
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	402 9	422 9		443	392 0	77
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	26 1	3907 3	Y	418	463 0	32
06	3990 X	3700	-0-	-290	-0-	1 4	3324 3	Y	239	238 0	33
						12 1	263 9				
						487 9					
						20 1					
						460 9					
						14 1					
						99 4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		69H	RRCID ->		273798	COMPL. DATE		06/02/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7788 - 13177	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	138	1	7749	3	Y	486	471	0		41
						4	4	535	9						
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	110	1	6164	3	Y	387	399	0		29
						1	4	426	9						
03	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	56	1	7165	3	Y	462	456	0		35
						1	4	508	9						
04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	19	1	6263	3	Y	388	345	0		78
						427	9								
05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	Y	415	463	0		30
						457	9								
06	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	26	1	6164	3	Y	349	343	0		36
						184	4	384	9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		70H	RRCID ->		273806	COMPL. DATE		06/02/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7852 - 13322	
01	3100 N	3986	-0-	886	886	64	1	3604	3	Y	287	277	0		18
						2	4	316	9						
02	3791 X	2905	-0-	-886	-0-	48	1	2646	3	Y	192	200	0		10
						211	9								
03	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	19	1	2376	3	Y	198	195	0		13
						218	9								
04	2550 X	1729	-0-	-821	-0-	5	1	1573	3	Y	137	122	0		28
						151	9								
05	2635 X	690	-0-	-1945	-0-	3	1	631	3	Y	51	74	0		5
						56	9								
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	14	1	3406	3	Y	261	251	0		15
						102	4	287	9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		59H	RRCID ->		273807	COMPL. DATE		06/09/2014	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7673 - 13601	
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	193	1	4156	3	Y	460	437	0	13 1	19
						506	9								
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	139	1	3009	3	Y	341	349	0		11
						375	9								
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	128	1	3066	3	Y	319	318	0		12
						351	9								
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	143	1	3042	3	Y	307	299	0		20
						338	9								
05	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	142	1	2691	3	Y	340	348	0		12
						374	9								
06	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	97	1	2486	3	Y	293	294	0		11
						1	4	322	9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		60H	RRCID ->		273821	COMPL. DATE		06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7704 - 13674	
01	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	203	1	4363	3	Y	469	448	0	15 1	28
						516	9								
02	4984 X	3805	-0-	-1179	-0-	151	1	3259	3	Y	359	368	0		19
						395	9								
03	5518 X	2687	-0-	-2831	-0-	97	1	2320	3	Y	245	246	0		18
						270	9								
04	5340 X	5319	-0-	-21	-0-	215	1	4570	3	Y	485	467	0		36
						534	9								
05	5518 X	5193	-0-	-325	-0-	234	1	4430	3	Y	480	491	0		25
						1	4	528	9						
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	170	1	4337	3	Y	416	418	0		23
						1	4	458	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		61H	RRCID -> 273823				COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8026 - 13820	
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	

01		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	201	1	4320	3	Y	501	480	0	16 1 23
							551	9							
02		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	176	1	3799	3	Y	435	444	0	14
							479	9							
03		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	179	1	4278	3	Y	473	471	0	16
							520	9							
04		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	192	1	4095	3	Y	466	454	0	28
							513	9							
05		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	205	1	3864	3	Y	475	486	0	17
							523	9							
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	3711	3	Y	408	410	0	15
							1	4	449	9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		58H	RRCID -> 273827				COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7876 - 13767	

01		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	267	1	5747	3	Y	359	342	0	11 1 16
							395	9							
02		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	252	1	5447	3	Y	340	347	0	9
							374	9							
03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	248	1	5943	3	Y	297	297	0	9
							1	4	327	9					
04		5790 X	4587	-0-	-1203	-0-	191	1	4073	3	Y	294	286	0	17
							323	9							
05		5983 X	5324	-0-	-659	-0-	244	1	4625	3	Y	413	418	0	12
							1	4	454	9					
06		5790 X	5290	-0-	-500	-0-	184	1	4709	3	Y	360	361	0	11
							1	4	396	9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		71H	RRCID -> 273890				COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7817 - 13391	

01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	24	1	1363	3	Y	186	180	0	19
							1	4	205	9					
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	29	1	1595	3	Y	224	229	0	14
							246	9							
03		3100 N	3187	-0-	87	87	22	1	2806	3	Y	326	322	0	18
							359	9							
04		3000 N	3356	-0-	356	443	9	1	2984	3	Y	330	292	0	56
							363	9							
05		3100 N	3691	-0-	591	1034	16	1	3342	3	Y	303	338	0	21
							333	9							
06		3847 X	2813	-0-	-1034	-0-	10	1	2519	3	Y	189	187	0	23
							76	4	208	9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		72H	RRCID -> 273891				COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8005 - 13509	

01		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	69	1	3873	3	Y	294	285	0	29
							2	4	323	9					
02		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	69	1	3869	3	Y	280	288	0	21
							308	9							
03		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	32	1	4212	3	Y	323	319	0	25
							1	4	355	9					
04		3960 X	3713	-0-	-247	-0-	11	1	3418	3	Y	258	230	0	53
							284	9							
05		4092 X	3782	-0-	-310	-0-	17	1	3480	3	Y	259	292	0	20
							285	9							
06		3960 X	3107	-0-	-853	-0-	12	1	2780	3	Y	211	207	0	24
							83	4	232	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	1247	-0-	-1202	-0-	17	1	996	3	Y	212	204	0			15
						1	4	233	9							
02	2212 X	688	-0-	-1524	-0-	10	1	549	3	Y	117	123	0			9
						129	9									
03	2387 X	160	-0-	-2227	-0-	1	1	134	3	Y	23	24	0			8
						25	9									
04	2310 X	2124	-0-	-186	-0-	6	1	1829	3	Y	263	229	0			42
						289	9									
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	6	1	1330	3	Y	119	149	0			12
						131	9									
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	3	Y	164	160	0			16
						59	4	180	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					20
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	12	1	3799	3	Y	282	245	0			37
						310	9									
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	291	312	0			16
						320	9									
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	14	1	3296	3	Y	233	229	0			20
						99	4	256	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

01	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	131	1	7316	3	Y	388	375	0			35
						3	4	427	9							
02	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	106	1	5966	3	Y	360	370	0			25
						1	4	396	9							
03	6138 X	5745	-0-	-393	-0-	41	1	5323	3	Y	345	341	0			29
						1	4	380	9							
04	5940 X	5072	-0-	-868	-0-	14	1	4698	3	Y	327	290	0			66
						360	9									
05	6138 X	5128	-0-	-1010	-0-	23	1	4757	3	Y	316	358	0			24
						348	9									
06	5940 X	4535	-0-	-1405	-0-	17	1	4118	3	Y	251	247	0			28
						124	4	276	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

01	13299 X	8856	-0-	-4443	-0-	144	1	8121	3	Y	534	518	0			53
						4	4	587	9							
02	12012 X	7123	-0-	-4889	-0-	116	1	6504	3	Y	456	472	0			37
						1	4	502	9							
03	13299 X	8324	-0-	-4975	-0-	60	1	7641	3	Y	565	558	0			44
						1	4	622	9							
04	11250 X	6765	-0-	-4485	-0-	19	1	6209	3	Y	488	433	0			99
						537	9									
05	10230 X	7098	-0-	-3132	-0-	32	1	6493	3	Y	521	583	0			37
						573	9									
06	8580 X	6992	-0-	-1588	-0-	26	1	6272	3	Y	460	451	0			46
						188	4	506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	86 1	4810 3	Y	388	375 0		37
							2 4	427 9					
02		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	88 1	4889 3	Y	311	322 0		26
							342 9						
03		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	40 1	5154 3	Y	410	405 0		31
							1 4	451 9					
04		5130 X	4899	-0-	-231	-0-	14 1	4452 3	Y	394	349 0		76
							433 9						
05		5301 X	5123	-0-	-178	-0-	23 1	4708 3	Y	356	403 0		29
							392 9						
06		5130 X	4363	-0-	-767	-0-	16 1	3954 3	Y	249	246 0		32
							119 4	274 9					

WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458													
01		22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	981 1	21053 3	N	445	436 1		82
							490 9						
02		20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	873 1	18867 3	N	399	412 1		69
							439 9						
03		22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	975 1	20812 3	N	415	432 1		52
							457 9						
04		21360 X	21318	-0-	-42	-0-	966 1	19890 3	Y	420	401 1		71
							462 9						
*05		22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	1184 1	20620 3	Y	401	424 1		48
							1 4	441 9					
*06		21360 X	20956	-0-	-404	-0-	896 1	19458 3	Y	372	395 1		25
							193 4	409 9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832													
01		5983 X	3099	-0-	-2884	-0-	232 1	2600 3	Y	241	227 0	3 1	27
							2 4	265 9					
02		6468 X	5045	-0-	-1423	-0-	427 1	4272 3	Y	314	329 0		12
							1 4	345 9					
03		7161 X	2546	-0-	-4615	-0-	186 1	2103 3	Y	233	239 0		6
							1 4	256 9					
04		5880 X	5705	-0-	-175	-0-	106 1	5119 3	Y	436	437 0		5
							480 9						
05		6076 X	3694	-0-	-2382	-0-	49 1	3315 3	Y	300	299 0	1 1	5
							330 9						
06		5400 X	3066	-0-	-2334	-0-	54 1	2722 3	Y	264	264 0	1 1	4
							290 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238													
01		3410 X	3063	-0-	-347	-0-	216 1	2421 3	Y	385	359 0	4 1	45
							2 4	424 9					
02		3080 X	47	-0-	-3033	-0-	4 1	37 3	Y	5	36 0		14
							6 9						
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	14 0		-0-
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			-0-
05		3410 X	46	-0-	-3364	-0-	1 1	37 3	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
06		2970 X	137	-0-	-2833	-0-	2 1	109 3	Y	24	24 0		-0-
							26 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	41 1	2285 3	Y	246	237 0	24
						1 4	271 9				
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	40 1	2229 3	Y	220	227 0	17
						242 9					
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	20 1	2525 3	Y	246	243 0	20
						271 9					
04	2460 N	2433	-0-	-27	-0-	7 1	2211 3	Y	195	174 0	41
						215 9					
05	2542 N	2090	-0-	-452	-0-	9 1	1895 3	Y	169	194 0	16
						186 9					
06	2460 N	704	-0-	-1756	-0-	3 1	625 3	Y	53	54 0	15
						18 4	58 9				

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094			
01	9021 X	8622	-0-	-399	-0-	61 1	7944 3	Y	561	551 0	94
						617 9					
02	8148 X	7336	-0-	-812	-0-	51 1	6745 3	Y	491	501 0	84
						540 9					
03	9021 X	8895	-0-	-126	-0-	66 1	8272 3	Y	505	493 0	96
						1 4	556 9				
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	56 1	8165 3	Y	505	417 0	184
						29 4	556 9				
05	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	50 1	8209 3	Y	528	622 0	90
						14 4	581 9				
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	62 1	8047 3	Y	480	457 0	113
						652 4	528 9				

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	286	-0-	286	286	2 1	263 3	Y	-0-		-0-
						21 4					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 77H		RRCID -> 274023		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432			
01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	81 1	4569 3	Y	324	314 0	31
						2 4	356 9				
02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	74 1	4105 3	Y	322	330 0	23
						354 9					
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	37 1	4823 3	Y	334	330 0	27
						1 4	367 9				
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	14 1	4558 3	Y	275	244 0	58
						303 9					
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	24 1	4802 3	Y	325	358 0	25
						358 9					
06	4470 X	4209	-0-	-261	-0-	16 1	3851 3	Y	206	205 0	26
						115 4	227 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	106 1	714 3	1 4	206 9	Y	187	177 0		39
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37 1	364 3	78 9		Y	71	87 0		23
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	141 1	924 3	243 9		Y	221	213 0		31
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	211 1	1578 3	20 4	224 9	Y	204	181 0		54
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	251 1	1911 3	66 4	234 9	Y	213	235 0		32
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	114 1	1233 3	25 4	145 9	Y	132	123 0		41

WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458														
01	20071 X	20071	-0-	-0-	-0-	869 1	18652 3	550 9		N	500	487 1		93
02	19404 X	16714	-0-	-2690	-0-	720 1	15557 3	437 9		N	397	417 1		73
03	21483 X	8952	-0-	-12531	-0-	390 1	8324 3	238 9		N	216	252 1		37
04	20790 X	14696	-0-	-6094	-0-	661 1	13621 3	414 9		Y	376	348 1		65
*05	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	1220 1	21241 3	1 4	590 9	Y	536	538 1		63
*06	20377 X	20377	-0-	-0-	-0-	868 1	18845 3	187 4	477 9	Y	434	468 1		29

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706														
01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	59 1	7689 3	574 9		Y	522	514 0		86
02	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	57 1	7552 3	605 9		Y	550	554 0		82
03	8029 X	7783	-0-	-246	-0-	58 1	7203 3	1 4	521 9	Y	474	467 0		89
04	7770 X	6804	-0-	-966	-0-	42 1	6186 3	22 4	554 9	Y	504	416 0		177
05	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	45 1	7513 3	13 4	553 9	Y	503	596 0		84
06	7770 X	7696	-0-	-74	-0-	51 1	6658 3	540 4	447 9	Y	406	392 0		98

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
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-

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 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
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	46	1	5955	3	Y	360	353 0	54
02	5656 X	5490	-0-	-166	-0-	396	9	5118	3	Y	304	311 0	47
03	6262 X	4153	-0-	-2109	-0-	38	1	3904	3	Y	197	200 0	44
04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	334	9	5955	3	Y	232	191 0	85
05	6262 X	3602	-0-	-2660	-0-	32	1	3394	3	Y	165	218 0	32
06	6060 X	2657	-0-	-3403	-0-	21	4	2346	3	Y	94	96 0	30
						6	4	103	9				
						18	1						
						190	4						

FOGMT		WELL #:		36SP	RRCID ->	274077	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6742 - 12880	
01	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	13	1	1549	3	Y	209	201 0	24
02	1932 X	908	-0-	-1024	-0-	230	9	765	3	Y	124	136 0	12
03	2139 X	1037	-0-	-1102	-0-	7	1	826	3	Y	127	126 0	13
04	1740 X	1268	-0-	-472	-0-	136	9	1039	3	Y	126	114 0	25
05	1798 X	1005	-0-	-793	-0-	71	1	821	3	Y	112	114 0	23
06	1740 X	1215	-0-	-525	-0-	140	9	1018	3	Y	107	111 0	19
						90	1						
						139	9						
						61	1						
						123	9						
						79	1						
						118	9						

FOGMT		WELL #:		37SP	RRCID ->	274078	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6967 - 13208	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	8	1	967	3	Y	3	2 0	20
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	3	9	868	3	Y	4	8 0	16
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	8	1	953	3	Y	218	205 0	29
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	81	1	1194	3	Y	190	172 0	47
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	240	9	2125	3	Y	325	315 0	57
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	104	1	2061	3	Y	259	269 0	47
						209	9						
						159	1						
						358	9						
						160	1						
						285	9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	274091	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8242 - 12115	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		6884 X	6884	-0-	-0-	315	1	5547	3	Y	786	744	0	19	67
						157	4	865	9						
02		4844 X	4691	-0-	-153	391	1	3625	3	Y	516	544	0		39
						107	4	568	9						
03		7032 X	7032	-0-	-0-	714	1	5666	3	Y	478	493	0		24
						126	4	526	9						
04		5760 X	5099	-0-	-661	116	1	4513	3	Y	381	358	0		47
						51	4	419	9						
05		5952 X	5675	-0-	-277	486	1	4694	3	Y	379	388	0		38
						78	4	417	9						
06		5760 X	4976	-0-	-784	520	1	3965	3	Y	384	405	0		17
						69	4	422	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724															

01		2264 N	2264	-0-	-0-	36	1	2045	3	Y	165	160	0		19
						1	4	182	9						
02		2169 N	2169	-0-	-0-	35	1	1962	3	Y	156	160	0		15
						172	9								
03		2465 N	2465	-0-	-0-	18	1	2260	3	Y	170	168	0		17
						187	9								
04		2200 N	2200	-0-	-0-	6	1	2032	3	Y	147	130	0		34
						162	9								
05		2387 N	2253	-0-	-134	10	1	2070	3	Y	157	175	0		16
						173	9								
06		2400 N	1881	-0-	-519	7	1	1689	3	Y	122	120	0		18
						51	4	134	9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597															

01		6417 X	6318	-0-	-99	94	1	5324	3	Y	811	800	0		127
						8	4	892	9						
02		5884 X	5884	-0-	-0-	80	1	4683	3	Y	967	1007	0		87
						57	4	1064	9						
03		6869 X	6869	-0-	-0-	98	1	5692	3	Y	972	977	0		82
						10	4	1069	9						
04		6409 X	6409	-0-	-0-	82	1	5211	3	Y	1005	871	0		216
						10	4	1106	9						
05		6571 X	6571	-0-	-0-	85	1	5581	3	Y	820	810	0		226
						3	4	902	9						
06		7308 X	7308	-0-	-0-	113	1	6303	3	Y	710	760	0		176
						111	4	781	9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307															

01		6510 X	6463	-0-	-47	100	1	5697	3	Y	597	587	0		92
						9	4	657	9						
02		5880 X	5478	-0-	-402	78	1	4605	3	Y	672	705	0		59
						56	4	739	9						
03		6510 X	6352	-0-	-158	95	1	5436	3	Y	738	736	0		61
						9	4	812	9						
04		6300 X	5079	-0-	-1221	65	1	4184	3	Y	747	648	0		160
						8	4	822	9						
05		6448 X	3436	-0-	-3012	43	1	2857	3	Y	485	506	0		139
						2	4	534	9						
06		6240 X	-0-	-0-	-6240					Y	-0-	139	0		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	90 1	5138 3	Y	942	904 0		144
							8 4	1036 9					
02		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	99 1	5786 3	Y	487	579 0		52
							70 4	536 9					
03		5921 X	5794	-0-	-127	-0-	89 1	5125 3	Y	519	525 0		46
							9 4	571 9					
04		5730 X	4052	-0-	-1678	-0-	52 1	3300 3	Y	631	541 0		136
							6 4	694 9					
05		5921 X	4583	-0-	-1338	-0-	58 1	3834 3	Y	626	595 0		167
							2 4	689 9					
06		5730 X	747	-0-	-4983	-0-	12 1	640 3	Y	76	195 0		48
							11 4	84 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
01		5301 X	4720	-0-	-581	-0-	73 1	4112 3	Y	481	465 0		73
							6 4	529 9					
02		4788 X	3891	-0-	-897	-0-	56 1	3280 3	Y	468	499 0		42
							40 4	515 9					
03		5022 X	4190	-0-	-832	-0-	63 1	3647 3	Y	431	437 0		36
							6 4	474 9					
04		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	65 1	4151 3	Y	501	431 0		106
							8 4	551 9					
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	67 1	4447 3	Y	522	492 0		136
							3 4	574 9					
06		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	111 1	6263 3	Y	575	578 0		133
							111 4	633 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
01		5053 X	3928	-0-	-1125	-0-	60 1	3417 3	Y	405	398 0		54
							5 4	446 9					
02		4536 X	2635	-0-	-1901	-0-	35 1	2110 3	Y	422	447 0		29
							26 4	464 9					
03		5022 X	3113	-0-	-1909	-0-	45 1	2572 3	Y	447	448 0		28
							4 4	492 9					
04		4770 X	4704	-0-	-66	-0-	64 1	4097 3	Y	486	419 0		95
							8 4	535 9					
05		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	62 1	4074 3	Y	302	317 0		80
							2 4	332 9					
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	78 1	4407 3	Y	245	271 0		54
							78 4	270 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
01		6975 X	6735	-0-	-240	-0-	102 1	5807 3	Y	743	728 0		115
							9 4	817 9					
02		6300 X	5614	-0-	-686	-0-	78 1	4571 3	Y	827	867 0		75
							55 4	910 9					
03		6975 X	6575	-0-	-400	-0-	97 1	5539 3	Y	845	848 0		72
							9 4	930 9					
04		6690 X	6650	-0-	-40	-0-	88 1	5548 3	Y	913	788 0		197
							10 4	1004 9					
05		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	98 1	6435 3	Y	813	788 0		222
							4 4	894 9					
06		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	128 1	7220 3	Y	689	738 0		173
							128 4	758 9					

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)	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

01		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	50 1	7801 3	Y	395	390 0		34
							435 9						
02		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	33 1	6831 3	Y	377	377 0		34
							1 4	415 9					
03		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	46 1	7543 3	Y	445	441 0		38
							490 9						
04		7710 X	7190	-0-	-520	-0-	43 1	6786 3	Y	328	287 0		79
							361 9						
05		7967 X	7392	-0-	-575	-0-	41 1	6969 3	Y	346	376 0		49
							1 4	381 9					
06		7710 X	6843	-0-	-867	-0-	41 1	6475 3	Y	293	291 0		51
							5 4	322 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 274148		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668			

01		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	125 1	8289 3	Y	595	609 0		118
							3 4	655 9					
02		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	144 1	7291 3	Y	535	566 0		87
							1 4	589 9					
03		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	78 1	7404 3	Y	639	618 0		108
							1 4	703 9					
04		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	101 1	7380 3	Y	638	530 0		216
							4 4	702 9					
05		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	91 1	7001 3	Y	959	1001 0		174
							6 4	1055 9					
06		7860 X	6629	-0-	-1231	-0-	68 1	5900 3	Y	574	601 0		147
							30 4	631 9					

WORTHY RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 274165		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240			

01		16864 X	15206	-0-	-1658	-0-	655 1	14063 3	N	444	437 1		77
							488 9						
02		15036 X	13336	-0-	-1700	-0-	568 1	12281 3	N	443	449 1		71
							487 9						
03		16027 X	14820	-0-	-1207	-0-	641 1	13685 3	N	449	468 1		52
							494 9						
04		15060 X	14254	-0-	-806	-0-	638 1	13130 3	Y	442	425 1		69
							486 9						
05		15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	819 1	14246 3	Y	432	454 1		47
							475 9						
*06		15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	666 1	14466 3	Y	411	436 1		22
							143 4	452 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 274200		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972			

01		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	195 1	3225 3	Y	687	687 0		14
							1 4	756 9					
02		3696 X	3293	-0-	-403	-0-	165 1	2562 3	Y	514	518 0		10
							1 4	565 9					
03		3906 X	3440	-0-	-466	-0-	195 1	2681 3	Y	512	512 0		10
							1 4	563 9					
04		4050 X	3633	-0-	-417	-0-	145 1	2830 3	Y	595	562 0		43
							3 4	655 9					
05		4185 X	3306	-0-	-879	-0-	148 1	2553 3	Y	548	565 0		26
							2 4	603 9					
06		4050 X	1211	-0-	-2839	-0-	65 1	889 3	Y	221	239 0		8
							14 4	243 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
WORTHY RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 274283			COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073 X	16226	-0-	-1847	-0-	708	1	15192	3	N	296	296	1	53
						326	9							
02	15988 X	14739	-0-	-1249	-0-	640	1	13832	3	N	243	256	1	40
						267	9							
03	17701 X	14782	-0-	-2919	-0-	648	1	13828	3	N	278	286	1	32
						306	9							
04	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	764	1	15730	3	Y	412	382	1	62
						453	9							
05	16709 X	16126	-0-	-583	-0-	853	1	14840	3	Y	394	414	1	42
						433	9							
*06	15780 X	14880	-0-	-900	-0-	636	1	13814	3	Y	266	294	1	14
						137	4	293	9					

WORTHY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 274287			COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690			
01	20469 X	20469	-0-	-0-	-0-	876	1	18806	3	N	715	704	1	122
						787	9							
02	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	783	1	16924	3	N	619	643	1	98
						681	9							
03	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	890	1	18988	3	N	668	692	1	74
						735	9							
04	20000 X	20000	-0-	-0-	-0-	892	1	18369	3	Y	672	642	1	104
						739	9							
05	20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	1072	1	18644	3	Y	635	672	1	67
						699	9							
*06	19650 X	18159	-0-	-1491	-0-	766	1	16635	3	Y	539	580	1	26
						165	4	593	9					

WORTHY RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 274288			COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630			
01	18042 X	16970	-0-	-1072	-0-	740	1	15885	3	N	314	309	1	53
						345	9							
02	16632 X	15871	-0-	-761	-0-	688	1	14866	3	N	288	296	1	45
						317	9							
03	18414 X	16769	-0-	-1645	-0-	736	1	15701	3	N	302	314	1	33
						332	9							
04	17100 X	11438	-0-	-5662	-0-	518	1	10667	3	Y	230	228	1	35
						253	9							
05	17577 X	17334	-0-	-243	-0-	923	1	16055	3	Y	324	327	1	32
						356	9							
*06	17010 X	15114	-0-	-1896	-0-	648	1	14060	3	Y	243	265	1	10
						139	4	267	9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 274291			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932			
01	4309 X	4109	-0-	-200	-0-	29	1	3853	3	Y	206	201	0	30
						227	9							
02	3892 X	3610	-0-	-282	-0-	25	1	3395	3	Y	173	178	0	25
						190	9							
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	34	1	4205	3	Y	175	171	0	29
						193	9							
04	4140 X	3936	-0-	-204	-0-	26	1	3731	3	Y	151	127	0	53
						13	4	166	9					
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	25	1	4192	3	Y	183	211	0	25
						7	4	201	9					
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	30	1	3874	3	Y	126	123	0	28
						314	4	139	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		28HR	RRCID ->	274463	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8831 - 13670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4433 X	4103	-0-	-330	-0-	336	1	3119	3	Y	588	580	0		38
							1	4	647	9						
02		3920 X	3190	-0-	-730	-0-	282	1	2523	3	Y	349	358	0		29
							1	4	384	9						
03		4805 X	3355	-0-	-1450	-0-	288	1	2349	3	Y	653	649	0		33
							718	9								
04		4650 X	3695	-0-	-955	-0-	330	1	2676	3	Y	577	515	0		95
							54	4	635	9						
05		4526 X	3936	-0-	-590	-0-	284	1	2915	3	Y	670	713	0		52
							737	9								
06		3960 X	3548	-0-	-412	-0-	294	1	2672	3	Y	498	479	0		71
							34	4	548	9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		10H	RRCID ->	274465	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	8280 - 12121			
01		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	24	1	3108	3	Y	293	289	0		45
							322	9								
02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	21	1	2786	3	Y	286	289	0		42
							315	9								
03		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	25	1	3065	3	Y	268	263	0		47
							295	9								
04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	20	1	2848	3	Y	273	226	0		94
							10	4	300	9						
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	18	1	2904	3	Y	251	304	0		41
							5	4	276	9						
06		3030 X	3024	-0-	-6	-0-	19	1	2530	3	Y	245	233	0		53
							205	4	270	9						

FOGMT			WELL #:		32SP	RRCID ->	274466	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	6770 - 14463			
01		19683 X	8105	-0-	-11578	-0-	66	1	7610	3	Y	390	356	0		43
							429	9								
02		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	69	1	7623	3	Y	402	415	0		30
							442	9								
03		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	627	1	7354	3	Y	456	447	0		39
							502	9								
04		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	530	1	6092	3	Y	429	387	0		81
							472	9								
05		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	546	1	7318	3	Y	532	527	0		86
							585	9								
06		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	474	1	6119	3	Y	330	353	0		63
							363	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	274468	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8674 - 14852			
01		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	82	1	5447	3	Y	450	462	0		83
							2	4	495	9						
02		5348 X	5127	-0-	-221	-0-	91	1	4589	3	Y	406	430	0		59
							447	9								
03		5921 X	5499	-0-	-422	-0-	53	1	4963	3	Y	439	428	0		70
							483	9								
04		5730 X	4935	-0-	-795	-0-	59	1	4387	3	Y	442	367	0		145
							3	4	486	9						
05		5921 X	5026	-0-	-895	-0-	56	1	4351	3	Y	559	596	0		108
							4	4	615	9						
06		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	60	1	5272	3	Y	500	507	0		101
							27	4	550	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 28SP		RRCID -> 274583		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8215 X	4067	-0-	-4148	-0-	30	1 3443 3	Y	540	526 0	129
						594	9				
02	7448 X	910	-0-	-6538	-0-	7	1 767 3	Y	124	178 0	75
						136	9				
03	8246 X	6076	-0-	-2170	-0-	413	1 4843 3	Y	745	707 0	113
						820	9				
04	7140 X	6945	-0-	-195	-0-	481	1 5526 3	Y	853	763 0	203
						938	9				
05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	387	1 5182 3	Y	775	787 0	191
						853	9				
06	5880 X	4997	-0-	-883	-0-	320	1 4138 3	Y	490	532 0	149
						539	9				

WORTHY RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 274584		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883			
01	18383 X	17201	-0-	-1182	-0-	748	1 16043 3	N	373	360 1	57
						410	9				
02	16604 X	15869	-0-	-735	-0-	685	1 14801 3	N	348	355 1	50
						383	9				
03	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	835	1 17824 3	N	413	423 1	40
						454	9				
04	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	902	1 18573 3	Y	455	431 1	64
						501	9				
05	19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	1026	1 17846 3	Y	409	435 1	38
						450	9				
*06	17790 X	17044	-0-	-746	-0-	727	1 15783 3	Y	344	371 1	11
						156	4 378 9				

FOGMT		WELL #: 29SP		RRCID -> 274588		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622			
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	46	1 5312 3	Y	643	619 0	91
						707	9				
02	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	57	1 6366 3	Y	677	703 0	65
						745	9				
03	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	441	1 5173 3	Y	408	416 0	57
						449	9				
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	320	1 3673 3	Y	291	268 0	80
						320	9				
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	258	1 3452 3	Y	269	273 0	76
						296	9				
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	147	1 1895 3	Y	121	140 0	57
						133	9				

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274667		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317			
01	4619 X	4469	-0-	-150	-0-	205	1 3614 3	Y	497	470 0 14 1	52
						103	4 547 9				
02	4172 X	1100	-0-	-3072	-0-	90	1 836 3	Y	135	159 0	28
						25	4 149 9				
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-	28 0	-0-
04	4320 X	174	-0-	-4146	-0-	4	1 149 3	Y	17	15 0	2
						2	4 19 9				
05	4464 X	350	-0-	-4114	-0-	28	1 280 3	Y	34	34 0	2
						5	4 37 9				
06	4320 X	490	-0-	-3830	-0-	55	1 417 3	Y	10	11 0	1
						7	4 11 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12028 X	8330	-0-	-3698	-0-	67	1	7713	3	Y	500	487 0	81
						550	9						
02	10864 X	7080	-0-	-3784	-0-	59	1	6519	3	Y	456	483 0	54
						502	9						
03	11656 X	8946	-0-	-2710	-0-	663	1	7770	3	Y	466	460 0	60
						513	9						
04	10770 X	7560	-0-	-3210	-0-	570	1	6558	3	Y	393	356 0	97
						432	9						
05	10478 X	5985	-0-	-4493	-0-	388	1	5194	3	Y	366	372 0	91
						403	9						
06	8670 X	8467	-0-	-203	-0-	571	1	7369	3	Y	479	484 0	86
						527	9						

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	7	1	810	3	Y	56	55 0	21
						62	9						
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	6	1	678	3	Y	83	87 0	17
						91	9						
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	974	3	Y	75	74 0	18
						83	9						
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	Y	17	18 0	17
						19	9						
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3 0	14
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	14 0	-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	403	1	7101	3	Y	955	903 0	79
						201	4	1051	9			23 1	
02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	607	1	5628	3	Y	787	816 0	50
						167	4	866	9				
03	6169 X	4453	-0-	-1716	-0-	449	1	3571	3	Y	321	349 0	22
						80	4	353	9				
04	6870 X	3374	-0-	-3496	-0-	76	1	2960	3	Y	276	259 0	39
						34	4	304	9				
05	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	514	1	4972	3	Y	507	507 0	39
						83	4	558	9				
06	6870 X	2768	-0-	-4102	-0-	286	1	2183	3	Y	237	264 0	12
						38	4	261	9				

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

01	3751 X	175	-0-	-3576	-0-	13	1	144	3	Y	16	15 0	18
						18	9						
02	3388 X	792	-0-	-2596	-0-	67	1	668	3	Y	52	60 0	10
						57	9						
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	10 0	-0-
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-		-0-
05	1023 X	382	-0-	-641	-0-	5	1	341	3	Y	33	33 0	-0-
						36	9						
06	840 X	636	-0-	-204	-0-	11	1	556	3	Y	63	63 0	-0-
						69	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	621 1	12111 3	Y	399	400 1		255
							2 4	439 9					
02		11424 X	11387	-0-	-37	-0-	542 1	10465 3	Y	334	363 1		226
							13 4	367 9					
03		12648 X	12614	-0-	-34	-0-	608 1	11616 3	Y	351	382 1		195
							4 4	386 9					
04		12240 X	12146	-0-	-94	-0-	664 1	11147 3	Y	303	259 1		239
							2 4	333 9					
05		12648 X	12157	-0-	-491	-0-	574 1	11304 3	Y	254	271 1		222
							279 9						
06		12240 X	11718	-0-	-522	-0-	552 1	10866 3	Y	243	243 1		222
							33 4	267 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486													
01		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	182 1	7231 3	Y	727	720 0		78
							800 9						
02		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	176 1	6311 3	Y	658	704 0		32
							724 9						
03		7843 X	7714	-0-	-129	-0-	183 1	6755 3	Y	705	693 0		44
							776 9						
04		7590 X	7499	-0-	-91	-0-	176 1	6578 3	Y	677	601 0		120
							745 9						
05		7843 X	7714	-0-	-129	-0-	186 1	6813 3	Y	650	714 0		56
							715 9						
06		7590 X	5905	-0-	-1685	-0-	157 1	5106 3	Y	486	453 0		89
							107 4	535 9					

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023													
01		13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	584 1	12528 3	N	433	427 1		69
							476 9						
02		15484 X	11688	-0-	-3796	-0-	498 1	10750 3	N	400	411 1		58
							440 9						
03		17143 X	13215	-0-	-3928	-0-	572 1	12221 3	N	384	404 1		38
							422 9						
04		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	645 1	13290 3	Y	470	441 1		67
							517 9						
05		13826 X	13246	-0-	-580	-0-	698 1	12148 3	Y	364	396 1		35
							400 9						
*06		13140 X	11415	-0-	-1725	-0-	483 1	10489 3	Y	308	333 1		10
							104 4	339 9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273													
01		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	406 1	4551 3	Y	518	481 0	6 1	51
							4 4	570 9					
02		4648 X	2176	-0-	-2472	-0-	179 1	1784 3	Y	194	230 0		15
							213 9						
03		5146 X	61	-0-	-5085	-0-	4 1	47 3	Y	9	17 0		7
							10 9						
04		4980 X	211	-0-	-4769	-0-	4 1	179 3	Y	25	25 0		7
							28 9						
05		5146 X	877	-0-	-4269	-0-	11 1	754 3	Y	102	102 0		7
							112 9						
06		4980 X	848	-0-	-4132	-0-	14 1	711 3	Y	112	113 0		6
							123 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
M O	ALLOW CODE	GAS 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		

01	14973 X	14523	-0-	-450	-0-	521 1	13398 3	N	455	437 1	73			
02	13524 X	12363	-0-	-1161	-0-	501 9	11400 3	N	395	408 1	60			
03	14570 X	12170	-0-	-2400	-0-	435 9	11245 3	N	362	383 1	39			
04	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	527 1	13008 3	Y	428	404 1	63			
05	14508 X	12699	-0-	-1809	-0-	398 9	11644 3	Y	351	378 1	36			
*06	14040 X	12633	-0-	-1407	-0-	632 1	11611 3	Y	338	360 1	14			
						471 9	372 9							
						669 1								
						386 9								
						535 1								
						115 4								

WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
01	14787 X	13508	-0-	-1279	-0-	578 1	12409 3	N	474	456 1	79			
02	13356 X	8913	-0-	-4443	-0-	521 9	8211 3	N	293	323 1	49			
03	13857 X	12232	-0-	-1625	-0-	380 1	11260 3	N	404	409 1	44			
04	13080 X	11287	-0-	-1793	-0-	322 9	10330 3	Y	414	394 1	64			
05	13516 X	12058	-0-	-1458	-0-	528 1	11012 3	Y	375	399 1	40			
*06	13080 X	8119	-0-	-4961	-0-	444 9	7445 3	Y	234	263 1	11			
						502 1	257 9							
						455 9								
						633 1								
						413 9								
						343 1								
						74 4								

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	247 1	2772 3	Y	394	366 0	5 1	48		
02	2436 X	441	-0-	-1995	-0-	3 4	354 3	Y	46	75 0	19			
03	2697 X	116	-0-	-2581	-0-	36 1	85 3	Y	21	26 0	14			
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	51 9		Y	-0-	7 0	7			
05	2697 X	234	-0-	-2463	-0-	8 1	196 3	Y	32	32 0	7			
06	2610 X	795	-0-	-1815	-0-	23 9	647 3	Y	123	123 0	7			
						3 1								
						35 9								
						13 1								
						135 9								

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
01	19375 X	17802	-0-	-1573	-0-	768 1	16472 3	Y	511	505 1	89			
02	17388 X	16538	-0-	-850	-0-	562 9	15274 3	Y	506	514 1	81			
03	18972 X	18900	-0-	-72	-0-	707 1	17478 3	Y	548	566 1	63			
04	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	557 9	16650 3	Y	539	517 1	85			
05	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	819 1	17095 3	Y	474	506 1	53			
06	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	603 9	17737 3	Y	463	491 1	25			
						809 1	509 9							
						593 9								
						982 1								
						521 9								
						817 1								
						176 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

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
01	4247 X	2956	-0-	-1291	-0-	138	1	2434	3	Y	286	263 0	8 1 29
						69	4	315	9				
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	359	1	3322	3	Y	479	481 0	27
						98	4	527	9				
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	27 0	-0-
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-		-0-
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-		-0-
06	4110 X	2227	-0-	-1883	-0-	232	1	1773	3	Y	174	170 0	4
						31	4	191	9				

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	2982	3	Y	314	311 0	29
						345	9						
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	74	1	2664	3	Y	268	287 0	10
						295	9						
03	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	73	1	2699	3	Y	256	253 0	13
						282	9						
04	3030 X	2009	-0-	-1021	-0-	47	1	1751	3	Y	192	173 0	32
						211	9						
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	88	1	3241	3	Y	229	248 0	13
						252	9						
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	82	1	2681	3	Y	264	244 0	33
						57	4	290	9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

01	5456 X	5438	-0-	-18	-0-	220	1	4140	3	Y	966	939 0	76
						15	4	1063	9				
02	4788 X	3216	-0-	-1572	-0-	116	1	2509	3	Y	533	579 0	30
						5	4	586	9				
03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	240	1	5184	3	Y	1381	1367 0	44
						229	4	1519	9				
04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	215	1	3887	3	Y	1664	1479 0	229
						11	4	1830	9				
05	5425 X	5100	-0-	-325	-0-	230	1	3670	3	Y	1078	1148 0	159
						14	4	1186	9				
06	5280 X	4607	-0-	-673	-0-	173	1	3535	3	Y	711	799 0	71
						117	4	782	9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

01	5425 X	5116	-0-	-309	-0-	228	1	4271	3	Y	547	533 0	52
						15	4	602	9				
02	4900 X	4859	-0-	-41	-0-	193	1	4144	3	Y	467	496 0	23
						8	4	514	9				
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	209	1	4520	3	Y	586	583 0	26
						200	4	645	9				
04	5250 X	4577	-0-	-673	-0-	194	1	3520	3	Y	775	688 0	113
						10	4	853	9				
05	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	273	1	4361	3	Y	741	769 0	85
						17	4	815	9				
06	5250 X	4989	-0-	-261	-0-	198	1	4057	3	Y	545	592 0	38
						134	4	600	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 275063			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4991 X	3810	-0-	-1181	-0-	177 1	3335 3	Y	260	254 0		34
							12 4	286 9					
02		4508 X	2678	-0-	-1830	-0-	108 1	2341 3	Y	204	220 0		18
							5 4	224 9					
03		4991 X	4286	-0-	-705	-0-	162 1	3507 3	Y	419	415 0		22
							156 4	461 9					
04		4830 X	4311	-0-	-519	-0-	200 1	3622 3	Y	435	387 0		70
							10 4	479 9					
05		4991 X	4938	-0-	-53	-0-	250 1	4003 3	Y	608	620 0		58
							16 4	669 9					
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	182 1	3717 3	Y	416	447 0		27
							123 4	458 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 275064			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443		
01		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	141 1	2660 3	Y	325	315 0		22
							10 4	358 9					
02		2576 X	1948	-0-	-628	-0-	78 1	1681 3	Y	169	184 0		7
							3 4	186 9					
03		2852 X	2159	-0-	-693	-0-	81 1	1760 3	Y	218	217 0		8
							78 4	240 9					
04		2760 X	2193	-0-	-567	-0-	96 1	1736 3	Y	324	288 0		44
							5 4	356 9					
05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	143 1	2284 3	Y	446	454 0		36
							9 4	491 9					
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	122 1	2484 3	Y	310	332 0		14
							82 4	341 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 275069			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359		
01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	198 1	3722 3	Y	749	728 0		58
							13 4	824 9					
02		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	187 1	4031 3	Y	645	680 0		23
							8 4	710 9					
03		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	195 1	4222 3	Y	676	673 0		26
							187 4	744 9					
04		4260 X	3938	-0-	-322	-0-	169 1	3046 3	Y	650	578 0		98
							8 4	715 9					
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	212 1	3372 3	Y	803	823 0		78
							13 4	883 9					
06		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	173 1	3557 3	Y	599	643 0		34
							118 4	659 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 275072			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032		
01		5518 X	5131	-0-	-387	-0-	226 1	4245 3	Y	586	571 0		45
							15 4	645 9					
02		4592 X	4392	-0-	-200	-0-	172 1	3711 3	Y	455	482 0		18
							8 4	501 9					
03		5270 X	4402	-0-	-868	-0-	164 1	3552 3	Y	480	478 0		20
							158 4	528 9					
04		5100 X	4006	-0-	-1094	-0-	182 1	3289 3	Y	478	425 0		73
							9 4	526 9					
05		5146 X	4396	-0-	-750	-0-	228 1	3633 3	Y	474	493 0		54
							14 4	521 9					
06		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	227 1	4653 3	Y	418	448 0		24
							154 4	460 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		3875 X	3357	-0-	-518	-0-	70 1	2847 3	Y	400	373 0		60
							440 9						
02		3500 X	2987	-0-	-513	-0-	68 1	2502 3	Y	379	400 0		39
							417 9						
03		3224 X	3148	-0-	-76	-0-	82 1	2644 3	Y	384	390 0		33
							422 9						
04		3240 X	2817	-0-	-423	-0-	58 1	2269 3	Y	445	385 0		93
							490 9						
05		3348 X	3131	-0-	-217	-0-	57 1	2635 3	Y	399	442 0		50
							439 9						
06		3240 X	2928	-0-	-312	-0-	56 1	2545 3	Y	297	293 0		54
							327 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													
01		6851 X	6557	-0-	-294	-0-	301 1	5653 3	Y	530	516 0		49
							20 4	583 9					
02		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	242 1	5237 3	Y	424	451 0		22
							11 4	466 9					
03		6479 X	6217	-0-	-262	-0-	241 1	5231 3	Y	465	463 0		24
							233 4	512 9					
04		6360 X	5014	-0-	-1346	-0-	237 1	4279 3	Y	442	393 0		73
							12 4	486 9					
05		6603 X	5647	-0-	-956	-0-	302 1	4819 3	Y	461	478 0		56
							19 4	507 9					
06		6390 X	6205	-0-	-185	-0-	260 1	5339 3	Y	390	419 0		27
							177 4	429 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													
01		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	236 1	4441 3	Y	450	438 0		41
							16 4	495 9					
02		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	205 1	4431 3	Y	379	400 0		20
							9 4	417 9					
03		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	201 1	4352 3	Y	405	404 0		21
							193 4	446 9					
04		4140 X	3921	-0-	-219	-0-	184 1	3323 3	Y	368	327 0		62
							9 4	405 9					
05		4278 X	4080	-0-	-198	-0-	214 1	3412 3	Y	401	414 0		49
							13 4	441 9					
06		4140 X	3175	-0-	-965	-0-	131 1	2667 3	Y	263	288 0		24
							88 4	289 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878													
01		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	206 1	3866 3	Y	335	325 0		28
							14 4	369 9					
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	170 1	3656 3	Y	245	260 0		13
							7 4	270 9					
03		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	202 1	4382 3	Y	313	311 0		15
							195 4	344 9					
04		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	227 1	4091 3	Y	314	280 0		49
							11 4	345 9					
05		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	277 1	4415 3	Y	305	316 0		38
							17 4	336 9					
06		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	212 1	4341 3	Y	507	523 0		22
							144 4	558 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	144	1	13203	3	Y	979	912	0		100
						31	4	1077	9						
02	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	130	1	10200	3	Y	984	1039	0		45
						1	4	1082	9						
03	6882 X	5398	-0-	-1484	-0-	55	1	4718	3	Y	529	534	0		40
						43	4	582	9						
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	6	0		34
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	34	0		-0-
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202															
01	0	3806	-0-	3806	16797	36	1	3343	3	Y	381	355	0		51
						8	4	419	9						
02	19940 X	3143	-0-	-16797	-0-	36	1	2757	3	Y	318	347	0		22
						350	9								
03	4743 X	3640	-0-	-1103	-0-	36	1	3110	3	Y	423	422	0		23
						29	4	465	9						
04	4590 X	3970	-0-	-620	-0-	31	1	3461	3	Y	432	395	0		60
						3	4	475	9						
05	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	55	1	3110	3	Y	417	430	0		47
						1	4	459	9						
06	3690 X	2262	-0-	-1428	-0-	48	1	1884	3	Y	202	210	0		39
						108	4	222	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128															
01	0	-0-	-0-	-0-	7613					Y	-0-				-0-
02	10864 X	-0-	-0-	-10864	-0-					Y	-0-				-0-
03	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	100	1	8600	3	Y	836	829	0		7
						79	4	920	9						
04	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	102	1	10992	3	Y	918	838	0		87
						7	4	1010	9						
05	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	190	1	10550	3	Y	1204	1211	0		80
						2	4	1324	9						
06	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	296	1	11735	3	Y	1407	1407	0		80
						679	4	1548	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381															
01	7254 X	6051	-0-	-1203	-0-	56	1	5113	3	Y	791	735	0		95
						12	4	870	9						
02	6552 X	5514	-0-	-1038	-0-	59	1	4647	3	Y	734	784	0		45
						1	4	807	9						
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	64	1	5545	3	Y	932	931	0		46
						51	4	1025	9						
04	5850 X	5425	-0-	-425	-0-	42	1	4555	3	Y	750	687	0		109
						3	4	825	9						
05	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	96	1	5311	3	Y	827	845	0		91
						1	4	910	9						
06	6480 X	4881	-0-	-1599	-0-	104	1	4124	3	Y	376	390	0		77
						239	4	414	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	275477	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7452 - 12609	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	5704 X	1111	-0-	-4593	-0-	11 1	942 3	Y	142	134 0		28
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-	2 4	156 9					
03	5828 X	1179	-0-	-4649	-0-	10 1	873 3	Y	262	259 0		-0- 3
04	5640 X	36	-0-	-5604	-0-	8 4	288 9					
05	2790 X	12	-0-	-2778	-0-	29 3	7 9	Y	6	8 0		1
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	9 3	3 9	Y	3	3 0		1
						35 1	1398 3	Y	441	431 0		11
						81 4	485 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	275478	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 7218 - 13615	
01	0	5173	-0-	5173	22228	49 1	4436 3	Y	616	573 0		74
02	27304 X	5076	-0-	-22228	-0-	10 4	678 9					
03	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	55 1	4385 3	Y	577	619 0		32
04	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1 4	635 9					
05	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	90 1	7766 3	Y	955	952 0		35
06	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	71 4	1051 9					
						57 1	6091 3	Y	680	624 0		91
						4 4	748 9					
						152 1	8481 3	Y	1157	1162 0		86
						2 4	1273 9					
						263 1	10415 3	Y	655	671 0		70
						603 4	721 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	275479	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6560 - 13590	
01	0	3284	-0-	3284	8755	30 1	2810 3	Y	397	368 0		52
02	12212 X	3457	-0-	-8755	-0-	7 4	437 9					
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	38 1	2951 3	Y	425	454 0		23
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	468 9						
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	32 1	3386 3	Y	590	535 0		57
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	2 4	649 9	Y	-0-	57 0		-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	275481	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6586	PERF. 7921 - 14517	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2 1	196 3	Y	44	40 0		4
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	48 9						
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	Y	10	12 0		2
						11 9						
						4 1	143 3	Y	21	21 0		2
						8 4	23 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275482		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	27 1 6 4	2494 3 730 9	Y	664 615 0	54
02	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	46 1 855 9	3538 3	Y	777 806 0	25
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	39 1 32 4	3412 3 824 9	Y	749 750 0	24
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	3004 3 668 9	Y	607 556 0	75
05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	74 1 1 4	4111 3 935 9	Y	850 858 0	67
06	2850 X	195	-0-	-2655	-0-	4 1 9 4	158 3 24 9	Y	22 45 0	44

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 275650		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104		
01	0	1469	-0-	1469	5944	30 1 205 9	1234 3	Y	186 175 0	23
02	2800 N	1478	-0-	-1322	4622	33 1 230 9	1215 3	Y	209 218 0	14
03	3100 N	1911	-0-	-1189	3433	48 1 322 9	1541 3	Y	293 294 0	13
04	3000 N	1248	-0-	-1752	1681	26 1 206 9	1016 3	Y	187 166 0	34
05	2802 N	1121	-0-	-1681	-0-	20 1 177 9	924 3	Y	161 180 0	15
06	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	23 1 167 9	1040 3	Y	152 148 0	19

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275661		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139		
01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	284 1 143 4	5017 3 787 9	Y	715 673 0	17 1 59
02	5432 X	2597	-0-	-2835	-0-	218 1 60 4	2021 3 298 9	Y	271 302 0	28
03	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			Y	-0- 28 0	-0-
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0- 11 0	-0-
05	6231 X	148	-0-	-6083	-0-	13 1 2 4	121 3 12 9	Y	11 11 0	-0-
06	6030 X	1482	-0-	-4548	-0-	159 1 21 4	1216 3 86 9	Y	78 76 0	2

BEINHORN RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 275668		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149		
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	85 1 381 9	3394 3	Y	346 341 0	23
02	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	81 1 309 9	2911 3	Y	281 296 0	8
03	3844 X	3735	-0-	-109	-0-	90 1 323 9	3322 3	Y	294 290 0	12
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	87 1 391 9	3278 3	Y	355 313 0	54
05	3844 X	3778	-0-	-66	-0-	91 1 345 9	3342 3	Y	314 345 0	23
06	3720 X	3194	-0-	-526	-0-	85 1 58 4	2769 3 282 9	Y	256 238 0	41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BEINHORN RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275669			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	105	1	4152	3	Y	371	367	0		33
						408	9								
02	4228 X	4137	-0-	-91	-0-	102	1	3676	3	Y	326	346	0		13
						359	9								
03	4402 X	4304	-0-	-98	-0-	104	1	3853	3	Y	315	310	0		18
						347	9								
04	4500 X	4499	-0-	-1	-0-	108	1	4038	3	Y	321	284	0		55
						353	9								
05	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	107	1	3905	3	Y	305	335	0		25
						336	9								
06	4500 X	4207	-0-	-293	-0-	114	1	3707	3	Y	280	260	0		45
						78	4	308	9						

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 275792			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978				
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	44	1	5871	3	Y	498	507	0		62
						12	4	548	9						
02	5516 X	5469	-0-	-47	-0-	25	1	5031	3	Y	362	386	0		38
						15	4	398	9						
03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	34	1	6107	3	Y	414	407	0		45
						18	4	455	9						
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	36	1	5466	3	Y	408	367	0		86
						2	4	449	9						
05	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	38	1	5727	3	Y	405	430	0		61
						7	4	446	9						
06	5910 X	5035	-0-	-875	-0-	32	1	4615	3	Y	322	313	0		70
						34	4	354	9						

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 275797			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909				
01	3937 X	2589	-0-	-1348	-0-	18	1	2421	3	Y	132	139	0		12
						5	4	145	9						
02	3556 X	2135	-0-	-1421	-0-	10	1	1973	3	Y	133	137	0		8
						6	4	146	9						
03	3937 X	1957	-0-	-1980	-0-	10	1	1781	3	Y	146	144	0		10
						5	4	161	9						
04	3780 X	2329	-0-	-1451	-0-	14	1	2170	3	Y	131	119	0		22
						1	4	144	9						
05	2976 X	2344	-0-	-632	-0-	15	1	2181	3	Y	133	141	0		14
						2	4	146	9						
06	2520 X	2518	-0-	-2	-0-	16	1	2328	3	Y	143	133	0		24
						17	4	157	9						

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 275801			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613				
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	32	1	4243	3	Y	404	412	0		52
						9	4	444	9						
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	19	1	3946	3	Y	381	394	0		39
						12	4	419	9						
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	24	1	4330	3	Y	414	408	0		45
						13	4	455	9						
04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	27	1	4158	3	Y	414	372	0		87
						2	4	455	9						
05	4619 X	4606	-0-	-13	-0-	28	1	4164	3	Y	372	402	0		57
						5	4	409	9						
06	4470 X	4438	-0-	-32	-0-	27	1	3962	3	Y	382	359	0		80
						29	4	420	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
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

01		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	176 1	2778 3	Y	916	921 0			14
							1008 9							
02		3220 X	2495	-0-	-725	-0-	106 1	1676 3	Y	648	650 0			12
							713 9							
03		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	145 1	2503 3	Y	995	986 0			21
							1 4	1095 9						
04		3450 X	3399	-0-	-51	-0-	132 1	2233 3	Y	940	908 0			53
							1034 9							
05		3565 X	2492	-0-	-1073	-0-	102 1	1666 3	Y	657	686 0			24
							1 4	723 9						
06		3450 X	2135	-0-	-1315	-0-	74 1	1421 3	Y	508	518 0			14
							81 4	559 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														

01		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	278 1	4393 3	Y	927	933 0			13
							1020 9							
02		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	235 1	3729 3	Y	905	902 0			16
							996 9							
03		4495 X	4112	-0-	-383	-0-	175 1	3021 3	Y	832	831 0			17
							1 4	915 9						
04		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	224 1	3794 3	Y	987	949 0			55
							1 4	1086 9						
05		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	318 1	5149 3	Y	1307	1316 0			46
							2 4	1438 9						
06		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	197 1	3737 3	Y	835	857 0			24
							210 4	919 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														

01		4402 X	3357	-0-	-1045	-0-	278 1	2583 3	Y	450	439 0			28
							1 4	495 9						
02		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	316 1	2831 3	Y	522	510 0			40
							1 4	574 9						
03		4464 X	3706	-0-	-758	-0-	349 1	2851 3	Y	460	476 0			24
							506 9							
04		4320 X	3302	-0-	-1018	-0-	304 1	2461 3	Y	443	394 0			73
							50 4	487 9						
05		4123 X	3395	-0-	-728	-0-	259 1	2661 3	Y	432	470 0			35
							475 9							
06		3990 X	3625	-0-	-365	-0-	314 1	2864 3	Y	373	355 0			53
							37 4	410 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														

01		3503 X	3331	-0-	-172	-0-	269 1	2488 3	Y	522	507 0			28
							574 9							
02		2884 X	2178	-0-	-706	-0-	180 1	1613 3	Y	349	354 0			23
							1 4	384 9						
03		2945 X	2560	-0-	-385	-0-	241 1	1967 3	Y	320	331 0			12
							352 9							
04		3210 X	2535	-0-	-675	-0-	240 1	1944 3	Y	284	254 0			42
							39 4	312 9						
05		3317 X	2568	-0-	-749	-0-	193 1	1977 3	Y	362	381 0			23
							398 9							
06		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	293 1	2666 3	Y	295	282 0			36
							34 4	325 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 35H		RRCID -> 275840			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952					
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
01		3813 X	3425	-0-	-388	-0-	27 1	3226 3	5 4	167 9	Y	152	148 0			60
02		3444 X	2890	-0-	-554	-0-	24 1	2690 3	5 4	171 9	Y	155	162 0			53
03		3720 X	3158	-0-	-562	-0-	23 1	2991 3	10 4	134 9	Y	122	126 0			49
04		3330 X	3031	-0-	-299	-0-	21 1	2906 3	7 4	97 9	Y	88	75 0			62
05		3410 X	3035	-0-	-375	-0-	23 1	2908 3	4 4	100 9	Y	91	102 0			51
06		3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	19 1	1377 3	5 4	39 9	Y	35	36 0			50

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 36H		RRCID -> 275841			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931					
01		4526 X	4209	-0-	-317	-0-	32 1	3990 3	7 4	180 9	Y	164	160 0			72
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	28 1	3268 3	7 4	167 9	Y	152	161 0			63
03		4712 X	3530	-0-	-1182	-0-	23 1	3319 3	13 4	175 9	Y	159	157 0			65
04		4560 X	3311	-0-	-1249	-0-	24 1	3146 3	7 4	134 9	Y	122	102 0			85
05		4216 X	3613	-0-	-603	-0-	27 1	3438 3	5 4	143 9	Y	130	143 0			72
06		4080 X	1611	-0-	-2469	-0-	21 1	1521 3	6 4	63 9	Y	57	56 0			73

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 37H		RRCID -> 275842			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979					
01		3658 X	3612	-0-	-46	-0-	27 1	3361 3	6 4	218 9	Y	198	193 0			72
02		3304 X	2948	-0-	-356	-0-	23 1	2734 3	6 4	185 9	Y	168	181 0			59
03		3410 X	3096	-0-	-314	-0-	22 1	2896 3	10 4	168 9	Y	153	154 0			58
04		3510 X	2808	-0-	-702	-0-	20 1	2660 3	6 4	122 9	Y	111	94 0			75
05		3627 X	2721	-0-	-906	-0-	21 1	2575 3	3 4	122 9	Y	111	125 0			61
06		3510 X	1186	-0-	-2324	-0-	16 1	1120 3	4 4	46 9	Y	42	44 0			59

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 38H		RRCID -> 275843			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258					
01		4154 X	3989	-0-	-165	-0-	29 1	3734 3	7 4	219 9	Y	199	193 0			84
02		3752 X	3515	-0-	-237	-0-	28 1	3269 3	7 4	211 9	Y	192	203 0			73
03		4154 X	3959	-0-	-195	-0-	26 1	3720 3	14 4	199 9	Y	181	181 0			73
04		4020 X	3807	-0-	-213	-0-	27 1	3622 3	8 4	150 9	Y	136	114 0			95
05		3999 X	3876	-0-	-123	-0-	29 1	3677 3	6 4	164 9	Y	149	164 0			80
06		3870 X	1935	-0-	-1935	-0-	26 1	1831 3	6 4	72 9	Y	65	65 0			80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2790 X	2437	-0-	-353	-0-	457 1	1712 3	Y	238	234 0		31
							6 4	262 9					
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	410 1	2237 3	Y	260	216 0		75
							286 9						
03		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	462 1	2535 3	Y	304	355 0		24
							1 4	334 9					
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	446 1	2531 3	Y	307	263 0		68
							1 4	338 9					
05		3255 X	3068	-0-	-187	-0-	438 1	2352 3	Y	253	268 0		53
							278 9						
06		3210 X	2698	-0-	-512	-0-	356 1	2184 3	Y	143	153 0		43
							1 4	157 9					

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898													

01		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	38 1	2490 3	Y	169	168 0		19
							4 4	186 9					
02		2604 X	2050	-0-	-554	-0-	30 1	1873 3	Y	134	132 0		21
							147 9						
03		2883 X	616	-0-	-2267	-0-	10 1	550 3	Y	51	62 0		10
							56 9						
04		2790 X	1231	-0-	-1559	-0-	10 1	1076 3	Y	130	117 0		23
							2 4	143 9					
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	120 1	2976 3	Y	274	277 0		20
							2 4	301 9					
06		2640 X	2496	-0-	-144	-0-	76 1	2272 3	Y	134	140 0		14
							1 4	147 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367													

01		4185 X	120	-0-	-4065	-0-	6 1	89 3	Y	23	23 0		-0-
							25 9						
02		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	303 1	4812 3	Y	1186	1165 0		21
							1305 9						
03		4185 X	2144	-0-	-2041	-0-	94 1	1620 3	Y	391	403 0		9
							430 9						
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	183 1	3096 3	Y	805	769 0		45
							1 4	886 9					
05		4185 X	1359	-0-	-2826	-0-	63 1	1019 3	Y	252	287 0		10
							277 9						
06		4050 X	261	-0-	-3789	-0-	10 1	189 3	Y	46	55 0		1
							11 4	51 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171													

01		3255 X	3192	-0-	-63	-0-	25 1	3054 3	Y	98	96 0		37
							5 4	108 9					
02		2940 X	2874	-0-	-66	-0-	23 1	2746 3	Y	90	96 0		31
							6 4	99 9					
03		3255 X	2892	-0-	-363	-0-	20 1	2779 3	Y	75	76 0		30
							10 4	83 9					
04		3090 X	2843	-0-	-247	-0-	21 1	2726 3	Y	82	65 0		47
							6 4	90 9					
05		3193 X	2968	-0-	-225	-0-	23 1	2847 3	Y	85	93 0		39
							4 4	94 9					
06		3090 X	990	-0-	-2100	-0-	13 1	946 3	Y	25	29 0		35
							3 4	28 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 6260	PERF. 6814	- 12486					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-				-0-
02	1428 X	282	-0-	-1146	-0-	3	1	201	3	Y	71	62	0		9
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	78	9								
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	115	109	0		15
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	127	9								
06	450 X	325	-0-	-125	-0-	4	1	438	3	Y	141	132	0		24
						1	4	155	9						
						16	1	391	3	Y	109	125	0		8
						120	9								
						9	1	258	3	Y	53	56	0		5
						58	9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275894		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 7947			PERF. 8316 - 13188		
01	4433 X	4393	-0-	-40	-0-	365	1	3388	3	Y	581	567	0		35
02	4004 X	3087	-0-	-917	-0-	1	4	639	9						
03	4433 X	3475	-0-	-958	-0-	268	1	2398	3	Y	382	388	0		29
04	4290 X	3581	-0-	-709	-0-	1	4	420	9						
05	4433 X	3853	-0-	-580	-0-	330	1	2695	3	Y	409	419	0		19
06	4260 X	2386	-0-	-1874	-0-	450	9								
						341	1	2762	3	Y	384	342	0		61
						56	4	422	9						
						298	1	3053	3	Y	456	483	0		34
						502	9								
						212	1	1937	3	Y	193	198	0		29
						25	4	212	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7987			PERF. 8636 - 13522		
01	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	283	1	2633	3	Y	512	502	0		31
02	3108 X	2704	-0-	-404	-0-	1	4	563	9						
03	3968 X	2857	-0-	-1111	-0-	219	1	1966	3	Y	471	467	0		35
04	3930 X	2866	-0-	-1064	-0-	1	4	518	9						
05	4061 X	2007	-0-	-2054	-0-	258	1	2105	3	Y	449	463	0		21
06	3360 X	2006	-0-	-1354	-0-	494	9								
						253	1	2056	3	Y	468	414	0		75
						42	4	515	9						
						146	1	1499	3	Y	329	378	0		26
						362	9								
						169	1	1542	3	Y	250	242	0		34
						20	4	275	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7995			PERF. 8875 - 13710		
01	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	224	1	2071	3	Y	368	355	0		23
02	2408 X	2052	-0-	-356	-0-	405	9								
03	2604 X	2259	-0-	-345	-0-	173	1	1549	3	Y	299	299	0		23
04	2610 X	1952	-0-	-658	-0-	1	4	329	9						
05	2697 X	2122	-0-	-575	-0-	205	1	1678	3	Y	342	348	0		17
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	376	9								
						174	1	1407	3	Y	312	278	0		51
						28	4	343	9						
						160	1	1641	3	Y	292	320	0		23
						321	9								
						254	1	2320	3	Y	307	288	0		42
						30	4	338	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3906 X	3452	-0-	-454	-0-	146 1	2415 3	899 3	Y	809	800 0		17
							1 4	890 9						
02		3360 X	3089	-0-	-271	-0-	138 1	2125 3	826 9	Y	751	753 0		15
							826 9							
03		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	237 1	3265 3	237 1	Y	819	817 0		17
							1 4	901 9						
04		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	148 1	2877 3	148 1	Y	936	885 0		68
							3 4	1030 9						
05		3441 X	2921	-0-	-520	-0-	124 1	2148 3	124 1	Y	588	626 0		30
							2 4	647 9						
06		3780 X	2044	-0-	-1736	-0-	108 1	1480 3	108 1	Y	393	407 0		16
							24 4	432 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
01		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	188 1	1743 3	188 1	Y	647	632 0		39
							712 9							
02		2240 X	1994	-0-	-246	-0-	146 1	1312 3	146 1	Y	486	488 0		37
							1 4	535 9						
03		2480 X	2131	-0-	-349	-0-	190 1	1548 3	190 1	Y	357	377 0		17
							393 9							
04		2400 X	2153	-0-	-247	-0-	194 1	1574 3	194 1	Y	321	287 0		51
							32 4	353 9						
05		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	204 1	2092 3	204 1	Y	546	558 0		39
							601 9							
06		2400 X	2338	-0-	-62	-0-	186 1	1693 3	186 1	Y	397	381 0		55
							22 4	437 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
01		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-	18 0		-0-
02		4088 X	3827	-0-	-261	-0-	180 1	2867 3	180 1	Y	709	697 0		12
							780 9							
03		4092 X	3111	-0-	-981	-0-	130 1	2262 3	130 1	Y	653	651 0		14
							1 4	718 9						
04		3000 X	2036	-0-	-964	-0-	88 1	1485 3	88 1	Y	421	411 0		24
							463 9							
05		4247 X	3993	-0-	-254	-0-	178 1	2877 3	178 1	Y	852	846 0		30
							1 4	937 9						
06		4110 X	2992	-0-	-1118	-0-	115 1	2184 3	115 1	Y	518	533 0		15
							123 4	570 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
01		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	274 1	4339 3	274 1	Y	1390	1397 0		20
							1529 9							
02		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	213 1	3389 3	213 1	Y	1047	1048 0		19
							1152 9							
03		5363 X	4755	-0-	-608	-0-	193 1	3329 3	193 1	Y	1120	1115 0		24
							1 4	1232 9						
04		5940 X	4889	-0-	-1051	-0-	207 1	3506 3	207 1	Y	1068	1031 0		61
							1 4	1175 9						
05		6138 X	5558	-0-	-580	-0-	247 1	4016 3	247 1	Y	1175	1193 0		43
							2 4	1293 9						
06		5940 X	5452	-0-	-488	-0-	204 1	3871 3	204 1	Y	1054	1066 0		31
							218 4	1159 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 276099			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297		
M	O	ALLOW CODE	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

01		5239 X	4287	-0-	-952	-0-	20 1	4080 3	Y	166	165	0	29
							4 4	183 9					
02		4620 X	3923	-0-	-697	-0-	21 1	3750 3	Y	136	138	0	27
							2 4	150 9					
03		4774 X	4493	-0-	-281	-0-	23 1	4331 3	Y	123	130	0	20
							4 4	135 9					
04		4290 X	4208	-0-	-82	-0-	22 1	4082 3	Y	94	90	0	24
							1 4	103 9					
05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	29 1	4848 3	Y	153	138	0	39
							1 4	168 9					
06		4350 X	2545	-0-	-1805	-0-	20 1	2346 3	Y	63	73	0	29
							110 4	69 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276101			COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301		

01		6541 X	5707	-0-	-834	-0-	28 1	5498 3	Y	160	162	0	21
							5 4	176 9					
02		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	30 1	5420 3	Y	128	130	0	19
							3 4	141 9					
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	32 1	6003 3	Y	161	162	0	18
							5 4	177 9					
04		5520 X	5426	-0-	-94	-0-	28 1	5285 3	Y	101	99	0	20
							2 4	111 9					
05		6200 X	5799	-0-	-401	-0-	32 1	5644 3	Y	109	105	0	24
							3 4	120 9					
06		6030 X	3434	-0-	-2596	-0-	27 1	3202 3	Y	49	56	0	17
							151 4	54 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195		

01		4154 X	3446	-0-	-708	-0-	16 1	3245 3	Y	165	170	0	27
							3 4	182 9					
02		3752 X	3158	-0-	-594	-0-	18 1	3007 3	Y	120	125	0	22
							1 4	132 9					
03		3906 X	2876	-0-	-1030	-0-	15 1	2743 3	Y	105	112	0	15
							2 4	116 9					
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	18 1	3328 3	Y	110	101	0	24
							1 4	121 9					
05		3503 X	1698	-0-	-1805	-0-	10 1	1635 3	Y	48	58	0	14
							53 9						
06		3390 X	1402	-0-	-1988	-0-	11 1	1306 3	Y	21	27	0	8
							62 4	23 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379		

01		4743 X	4399	-0-	-344	-0-	22 1	4206 3	Y	153	155	0	25
							3 4	168 9					
02		4284 X	4160	-0-	-124	-0-	23 1	4005 3	Y	118	121	0	22
							2 4	130 9					
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	25 1	4468 3	Y	114	119	0	17
							3 4	125 9					
04		4560 X	4378	-0-	-182	-0-	23 1	4253 3	Y	92	87	0	22
							1 4	101 9					
05		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	28 1	4723 3	Y	123	113	0	32
							1 4	135 9					
06		4470 X	2796	-0-	-1674	-0-	22 1	2594 3	Y	53	60	0	25
							122 4	58 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	276120	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	9065 - 13505	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

01		5270 X	5128	-0-	-142	-0-	35 1	4626 3	Y	416	424 0		56	
							9 4	458 9						
02		4760 X	4622	-0-	-138	-0-	20 1	4172 3	Y	379	392 0		43	
							13 4	417 9						
03		5270 X	4773	-0-	-497	-0-	24 1	4262 3	Y	432	424 0		51	
							12 4	475 9						
04		5100 X	4876	-0-	-224	-0-	28 1	4405 3	Y	401	363 0		89	
							2 4	441 9						
05		5270 X	4591	-0-	-679	-0-	28 1	4143 3	Y	377	405 0		61	
							5 4	415 9						
06		4950 X	4337	-0-	-613	-0-	28 1	4030 3	Y	227	231 0		57	
							29 4	250 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	23H	RRCID ->	276122	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	9462 - 16965	

01		4402 X	3621	-0-	-781	-0-	17 1	3461 3	Y	127	125 0		18	
							3 4	140 9						
02		3752 X	3368	-0-	-384	-0-	19 1	3205 3	Y	130	127 0		21	
							1 4	143 9						
03		3906 X	3616	-0-	-290	-0-	19 1	3453 3	Y	129	134 0		16	
							2 4	142 9						
04		3540 X	3492	-0-	-48	-0-	18 1	3381 3	Y	84	82 0		18	
							1 4	92 9						
05		3720 X	3426	-0-	-294	-0-	20 1	3292 3	Y	103	97 0		24	
							1 4	113 9						
06		3600 X	2181	-0-	-1419	-0-	18 1	2007 3	Y	56	59 0		21	
							94 4	62 9						

BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	276123	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	9070 - 13473	

01		5921 X	4886	-0-	-1035	-0-	33 1	4346 3	Y	453	478 0		58	
							9 4	498 9						
02		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	25 1	5037 3	Y	488	499 0		47	
							15 4	537 9						
03		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	31 1	5656 3	Y	615	599 0		63	
							17 4	677 9						
04		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	36 1	5441 3	Y	583	526 0		120	
							2 4	641 9						
05		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	37 1	5444 3	Y	557	596 0		81	
							6 4	613 9						
06		5730 X	5567	-0-	-163	-0-	34 1	4968 3	Y	480	460 0		101	
							37 4	528 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	276160	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8601 - 16174	

01		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	260 1	10325 3	Y	1230	1220 0		131	
							1353 9							
02		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	259 1	9318 3	Y	1013	1093 0		51	
							1114 9							
03		11749 X	11251	-0-	-498	-0-	266 1	9816 3	Y	1063	1047 0		67	
							1169 9							
04		11370 X	11237	-0-	-133	-0-	264 1	9898 3	Y	977	869 0		175	
							1075 9							
05		11749 X	11164	-0-	-585	-0-	265 1	9725 3	Y	1067	1161 0		81	
							1174 9							
06		11370 X	10920	-0-	-450	-0-	292 1	9477 3	Y	866	805 0		142	
							198 4	953 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 276193			COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019		
M	O	ALLOW CODE	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

01		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	224 1	8887 3	Y	820	813 0		94
							902 9						
02		8932 X	8671	-0-	-261	-0-	212 1	7599 3	Y	782	836 0		40
							860 9						
03		9889 X	9548	-0-	-341	-0-	225 1	8320 3	Y	912	896 0		56
							1003 9						
04		9570 X	9497	-0-	-73	-0-	224 1	8374 3	Y	817	727 0		146
							899 9						
05		9889 X	9669	-0-	-220	-0-	234 1	8558 3	Y	797	874 0		69
							877 9						
06		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	258 1	8377 3	Y	799	740 0		128
							175 4	879 9					

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 276239			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167		
01		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	43 1	5590 3	Y	420	428 0		51
							11 4	462 9					
02		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	24 1	4847 3	Y	365	381 0		35
							15 4	402 9					
03		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	30 1	5372 3	Y	388	383 0		40
							16 4	427 9					
04		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	34 1	5205 3	Y	375	339 0		76
							2 4	413 9					
05		5797 X	5222	-0-	-575	-0-	32 1	4809 3	Y	341	368 0		49
							6 4	375 9					
06		5610 X	5213	-0-	-397	-0-	33 1	4782 3	Y	330	312 0		67
							35 4	363 9					

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 276240			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237		
01		5828 X	5666	-0-	-162	-0-	38 1	5163 3	Y	413	421 0		50
							11 4	454 9					
02		5264 X	4916	-0-	-348	-0-	22 1	4466 3	Y	376	390 0		36
							14 4	414 9					
03		5828 X	5614	-0-	-214	-0-	28 1	5111 3	Y	418	411 0		43
							15 4	460 9					
04		5640 X	5314	-0-	-326	-0-	32 1	4854 3	Y	387	351 0		79
							2 4	426 9					
05		5828 X	4916	-0-	-912	-0-	31 1	4520 3	Y	327	358 0		48
							5 4	360 9					
06		5490 X	5116	-0-	-374	-0-	32 1	4693 3	Y	324	306 0		66
							35 4	356 9					

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 276241			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278		
01		4898 X	4634	-0-	-264	-0-	31 1	4223 3	Y	337	340 0		41
							9 4	371 9					
02		4424 X	4356	-0-	-68	-0-	20 1	4003 3	Y	292	304 0		29
							12 4	321 9					
03		4898 X	4675	-0-	-223	-0-	24 1	4264 3	Y	341	334 0		36
							12 4	375 9					
04		4650 X	4256	-0-	-394	-0-	25 1	3887 3	Y	311	282 0		65
							2 4	342 9					
05		4836 X	4419	-0-	-417	-0-	27 1	4056 3	Y	301	321 0		45
							5 4	331 9					
06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	33 1	4754 3	Y	337	313 0		69
							35 4	371 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	153 1	10153 3	Y	745	759 0		133
							4 4	820 9					
02		9660 X	9393	-0-	-267	-0-	171 1	8634 3	Y	534	581 0		86
							1 4	587 9					
03		11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	111 1	10605 3	Y	759	728 0		117
							1 4	835 9					
04		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	132 1	9626 3	Y	680	570 0		227
							5 4	748 9					
05		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	127 1	9739 3	Y	1103	1145 0		185
							8 4	1213 9					
06		10350 X	9966	-0-	-384	-0-	102 1	8888 3	Y	845	864 0		166
							46 4	930 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634													
01		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	98 1	6467 3	Y	499	507 0		92
							2 4	549 9					
02		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	129 1	6541 3	Y	388	416 0		64
							1 4	427 9					
03		6882 X	6715	-0-	-167	-0-	64 1	6160 3	Y	445	432 0		77
							1 4	490 9					
04		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	85 1	6156 3	Y	432	359 0		150
							3 4	475 9					
05		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	87 1	6713 3	Y	767	789 0		128
							6 4	844 9					
06		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	75 1	6598 3	Y	640	649 0		119
							34 4	704 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
01		6851 X	5338	-0-	-1513	-0-	74 1	4892 3	Y	336	363 0		71
							2 4	370 9					
02		6188 X	4551	-0-	-1637	-0-	84 1	4222 3	Y	223	249 0		45
							245 9						
03		6851 X	6775	-0-	-76	-0-	66 1	6200 3	Y	463	437 0		71
							509 9						
04		6630 X	5387	-0-	-1243	-0-	67 1	4946 3	Y	337	288 0		120
							3 4	371 9					
05		6851 X	6270	-0-	-581	-0-	72 1	5486 3	Y	644	662 0		102
							4 4	708 9					
06		6570 X	6384	-0-	-186	-0-	65 1	5722 3	Y	515	525 0		92
							30 4	567 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
01		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	39 1	5151 3	Y	510	523 0		62
							10 4	561 9					
02		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	22 1	4471 3	Y	463	480 0		45
							14 4	509 9					
03		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	26 1	4659 3	Y	539	529 0		55
							14 4	593 9					
04		5100 X	5020	-0-	-80	-0-	29 1	4472 3	Y	470	428 0		97
							2 4	517 9					
05		5270 X	4933	-0-	-337	-0-	30 1	4423 3	Y	432	467 0		62
							5 4	475 9					
06		5100 X	4818	-0-	-282	-0-	30 1	4316 3	Y	401	381 0		82
							31 4	441 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7316 X	6753	-0-	-563	-0-	93 1	6148 3	Y	464	475 0		88
							2 4	510 9					
02		6608 X	5716	-0-	-892	-0-	103 1	5209 3	Y	367	395 0		60
							404 9						
03		7316 X	6432	-0-	-884	-0-	62 1	5866 3	Y	458	442 0		76
							504 9						
04		7080 X	6254	-0-	-826	-0-	79 1	5769 3	Y	366	310 0		132
							3 4	403 9					
05		7192 X	6459	-0-	-733	-0-	72 1	5622 3	Y	691	710 0		113
							5 4	760 9					
06		6540 X	6038	-0-	-502	-0-	61 1	5363 3	Y	533	544 0		102
							28 4	586 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
01		7502 X	7479	-0-	-23	-0-	44 1	6952 3	Y	439	435 0		24
							483 9						
02		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	31 1	6419 3	Y	394	397 0		21
							1 4	433 9					
03		7502 X	7342	-0-	-160	-0-	42 1	6872 3	Y	389	386 0		24
							428 9						
04		7260 X	6951	-0-	-309	-0-	41 1	6495 3	Y	377	326 0		75
							415 9						
05		7502 X	6902	-0-	-600	-0-	38 1	6467 3	Y	360	393 0		42
							1 4	396 9					
06		7260 X	5247	-0-	-2013	-0-	31 1	4933 3	Y	254	254 0		42
							4 4	279 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
01		11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	68 1	10728 3	Y	711	703 0		51
							782 9						
02		10080 X	9955	-0-	-125	-0-	44 1	9188 3	Y	655	657 0		49
							2 4	721 9					
03		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	61 1	10299 3	Y	778	771 0		56
							1 4	856 9					
04		10800 X	10648	-0-	-152	-0-	60 1	9791 3	Y	724	626 0		154
							1 4	796 9					
05		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	62 1	10427 3	Y	631	696 0		89
							1 4	694 9					
06		10800 X	9480	-0-	-1320	-0-	56 1	8922 3	Y	450	451 0		88
							7 4	495 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
01		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	53 1	8312 3	Y	518	513 0		29
							570 9						
02		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	35 1	7441 3	Y	426	429 0		26
							2 4	469 9					
03		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	48 1	8137 3	Y	491	487 0		30
							1 4	540 9					
04		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	49 1	7879 3	Y	467	404 0		93
							514 9						
05		8587 X	8254	-0-	-333	-0-	45 1	7676 3	Y	484	525 0		52
							1 4	532 9					
06		8310 X	8125	-0-	-185	-0-	48 1	7719 3	Y	320	322 0		50
							6 4	352 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	54 1	8432 3	Y	564	557 0		34
							620 9						
02		7700 X	7648	-0-	-52	-0-	34 1	7084 3	Y	481	484 0		31
							1 4	529 9					
03		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	47 1	7936 3	Y	515	511 0		35
							1 4	567 9					
04		8250 X	8094	-0-	-156	-0-	47 1	7506 3	Y	492	425 0		102
							541 9						
05		8525 X	8329	-0-	-196	-0-	46 1	7790 3	Y	447	492 0		57
							1 4	492 9					
06		8250 X	5830	-0-	-2420	-0-	35 1	5475 3	Y	287	290 0		54
							4 4	316 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423													
01		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	39 1	6099 3	Y	305	302 0		27
							336 9						
02		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	26 1	5472 3	Y	261	263 0		25
							1 4	287 9					
03		6386 X	6136	-0-	-250	-0-	35 1	5769 3	Y	302	299 0		28
							332 9						
04		6180 X	6110	-0-	-70	-0-	36 1	5742 3	Y	302	260 0		70
							332 9						
05		6386 X	6260	-0-	-126	-0-	36 1	5924 3	Y	273	300 0		43
							300 9						
06		6180 X	5815	-0-	-365	-0-	35 1	5527 3	Y	226	225 0		44
							4 4	249 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056													
01		8804 X	8745	-0-	-59	-0-	52 1	8125 3	Y	516	511 0		33
							568 9						
02		7952 X	7059	-0-	-893	-0-	32 1	6554 3	Y	429	431 0		31
							1 4	472 9					
03		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	49 1	8212 3	Y	554	547 0		38
							1 4	609 9					
04		8520 X	8413	-0-	-107	-0-	48 1	7781 3	Y	530	459 0		109
							1 4	583 9					
05		8742 X	8575	-0-	-167	-0-	47 1	7946 3	Y	528	573 0		64
							1 4	581 9					
06		8520 X	7821	-0-	-699	-0-	45 1	7288 3	Y	438	435 0		67
							6 4	482 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238													
01		6789 X	6717	-0-	-72	-0-	46 1	6190 3	Y	425	436 0		47
							13 4	468 9					
02		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	29 1	5872 3	Y	397	410 0		34
							18 4	437 9					
03		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	36 1	6333 3	Y	451	443 0		42
							18 4	496 9					
04		6570 X	6502	-0-	-68	-0-	38 1	5993 3	Y	425	384 0		83
							3 4	468 9					
05		6789 X	5731	-0-	-1058	-0-	36 1	5298 3	Y	355	389 0		49
							6 4	391 9					
06		6570 X	6093	-0-	-477	-0-	39 1	5652 3	Y	328	312 0		65
							41 4	361 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
FOGMT		WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 6979 - 11292					
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
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1255	3	Y	168	172	0	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	185	9	Y	-0-	21	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-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-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 61H		RRCID -> 276435		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8336 - 14276					
01	4898 X	2010	-0-	-2888	-0-	-0-	16	1	1706	3	Y	261	252	0	53
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-	-0-	1	4	287	9	Y	-0-	53	0	-0-
03	4898 X	3375	-0-	-1523	-0-	-0-	49	1	2798	3	Y	470	469	0	1
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	-0-	11	4	517	9	Y	-0-	1	0	-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	6378	3	Y	1295	1275	0	8
							229	4	1425	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 276463		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8794 - 17035					
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2195	3	Y	606	612	0	10
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	667	9	1876	3	Y	429	430	0	9
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1922	3	Y	528	525	0	12
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	472	9	1596	3	Y	829	794	0	47
05	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2071	3	Y	742	762	0	27
06	3000 N	3038	-0-	38	38	38	581	9	816	9	Y	721	728	0	20
							95	1	2024	3					
							912	9	793	9					
							128	1							
							1	4							
							107	1							
							114	4							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 276464		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 8786 - 17068					
01	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2014	3	Y	808	814	0	11
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	889	9	1612	3	Y	697	697	0	11
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1409	3	Y	628	628	0	11
04	2130 N	1955	-0-	-175	-0-	-0-	767	9	1200	3	Y	622	600	0	33
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1475	3	Y	777	784	0	26
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	691	9	855	9	Y	549	561	0	14
							71	1	1515	3					
							684	9	604	9					
							90	1							
							1	4							
							80	1							
							85	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907															
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	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		3596 X	3514	-0-	-82	-0-	148	1	2343	3	Y	930	935	0	13
							1023	9							
02		3248 X	3110	-0-	-138	-0-	131	1	2082	3	Y	815	814	0	14
							897	9							
03		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	177	1	3060	3	Y	864	860	0	18
							1	4	950	9					
04		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	163	1	2754	3	Y	844	815	0	47
							928	9							
05		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	2823	3	Y	831	849	0	29
							1	4	914	9					
06		3480 X	2264	-0-	-1216	-0-	84	1	1582	3	Y	464	481	0	12
							88	4	510	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231															
01		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	46	1	5139	3	Y	426	407	0	54
							4	4	469	9					
02		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	84	1	5597	3	Y	460	473	0	41
							65	4	506	9					
03		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	83	1	4733	3	Y	375	393	0	23
							18	4	413	9					
04		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	116	1	5628	3	Y	439	437	0	25
							44	4	483	9					
05		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	165	1	7440	3	Y	567	564	0	28
							86	4	624	9					
06		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	95	1	4474	3	Y	333	334	0	24
							161	4	366	9			3	1	

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902															
01		4991 X	4726	-0-	-265	-0-	32	1	4329	3	Y	324	322	0	32
							9	4	356	9					
02		4704 X	4240	-0-	-464	-0-	18	1	3834	3	Y	342	348	0	26
							12	4	376	9					
03		5208 X	4769	-0-	-439	-0-	24	1	4323	3	Y	372	366	0	32
							13	4	409	9					
04		4560 X	3803	-0-	-757	-0-	22	1	3480	3	Y	272	253	0	51
							2	4	299	9					
05		4712 X	4229	-0-	-483	-0-	26	1	3830	3	Y	335	346	0	40
							4	4	369	9					
06		4620 X	3755	-0-	-865	-0-	23	1	3393	3	Y	285	273	0	52
							25	4	314	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226															
01		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	123	1	4886	3	Y	547	543	0	47
							602	9							
02		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	116	1	4161	3	Y	465	495	0	17
							512	9							
03		5115 X	5022	-0-	-93	-0-	118	1	4365	3	Y	490	482	0	25
							539	9							
04		5430 X	4289	-0-	-1141	-0-	100	1	3741	3	Y	407	364	0	68
							448	9							
05		5611 X	5124	-0-	-487	-0-	123	1	4503	3	Y	453	491	0	30
							498	9							
06		5430 X	4748	-0-	-682	-0-	125	1	4046	3	Y	448	415	0	63
							84	4	493	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	34 1	4505 3	9 4	440 9	Y	400	405 0			45
02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	19 1	3873 3	12 4	377 9	Y	343	358 0			30
03		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	24 1	4364 3	13 4	438 9	Y	398	390 0			38
04		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	28 1	4294 3	2 4	397 9	Y	361	328 0			71
05		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	28 1	4226 3	5 4	385 9	Y	350	373 0			48
06		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	26 1	3738 3	27 4	288 9	Y	262	257 0			53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866																
01		3131 X	3091	-0-	-40	-0-	142 1	2244 3	705 9		Y	641	646 0			15
02		2828 X	2633	-0-	-195	-0-	116 1	1849 3	668 9		Y	607	605 0			17
03		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	142 1	2469 3	1 4	868 9	Y	789	783 0			23
04		3030 X	2814	-0-	-216	-0-	119 1	2010 3	685 9		Y	623	605 0			41
05		3131 X	3105	-0-	-26	-0-	138 1	2239 3	1 4	727 9	Y	661	673 0			29
06		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	129 1	2435 3	136 4	758 9	Y	689	694 0			24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057																
01		5363 X	5140	-0-	-223	-0-	257 1	4061 3	822 9		Y	747	750 0			10
02		4844 X	3526	-0-	-1318	-0-	175 1	2778 3	573 9		Y	521	522 0			9
03		5363 X	2710	-0-	-2653	-0-	123 1	2118 3	469 9		Y	426	426 0			9
04		4980 X	2779	-0-	-2201	-0-	123 1	2083 3	573 9		Y	521	501 0			29
05		5146 X	3017	-0-	-2129	-0-	135 1	2184 3	1 4	697 9	Y	634	640 0			23
06		4980 X	2646	-0-	-2334	-0-	104 1	1954 3	109 4	479 9	Y	435	445 0			13

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737																
01		2728 X	1605	-0-	-1123	-0-	57 1	1363 3	2 4	183 9	Y	166	160 0			22
02		2464 X	2018	-0-	-446	-0-	73 1	1660 3	37 4	248 9	Y	225	227 0			20
03		2728 X	848	-0-	-1880	-0-	43 1	675 3	25 4	105 9	Y	95	108 0			7
04		2640 X	535	-0-	-2105	-0-	18 1	487 3	8 4	22 9	Y	20	23 0			4
05		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	182 1	4626 3	40 4	331 9	Y	301	276 0			29
06		2160 X	2143	-0-	-17	-0-	45 1	1822 3	76 4	200 9	Y	182	187 0			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		5H	RRCID ->	276683	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	7249 - 12146	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

01		0	1905	-0-	1905	6682	67 1	1573 3	Y	239	216 0		29	
							2 4	263 9						
02		2800 N	762	-0-	-2038	4644	27 1	626 3	Y	86	105 0		10	
							14 4	95 9						
03		3100 N	2490	-0-	-610	4034	124 1	1975 3	Y	287	278 0		19	
							75 4	316 9						
04		3000 N	3359	-0-	359	4393	106 1	2882 3	Y	295	265 0		49	
							46 4	325 9						
05		3100 N	1897	-0-	-1203	3190	67 1	1680 3	Y	124	156 0		17	
							14 4	136 9						
06		3000 N	2984	-0-	-16	3174	65 1	2646 3	Y	148	146 0		19	
							110 4	163 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		83H	RRCID ->	276708	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7939 - 13023	
01		6665 X	6207	-0-	-458	-0-	115 1	5280 3	Y	737	725 0		113	
							1 4	811 9						
02		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	102 1	5049 3	Y	686	723 0		76	
							755 9							
03		6510 X	6185	-0-	-325	-0-	88 1	5436 3	Y	600	592 0		84	
							1 4	660 9						
04		6450 X	6162	-0-	-288	-0-	89 1	5252 3	Y	740	635 0		189	
							7 4	814 9						
05		6665 X	6395	-0-	-270	-0-	90 1	5520 3	Y	714	781 0		122	
							785 9							
06		6330 X	5667	-0-	-663	-0-	136 1	4872 3	Y	525	545 0		102	
							81 4	578 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		63H	RRCID ->	276753	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7845 - 13834	
01		7378 X	6890	-0-	-488	-0-	54 1	6064 3	Y	697	669 0		71	
							5 4	767 9						
02		6664 X	6580	-0-	-84	-0-	85 1	5620 3	Y	737	757 0		51	
							64 4	811 9						
03		7347 X	6600	-0-	-747	-0-	100 1	5717 3	Y	692	715 0		28	
							22 4	761 9						
04		7140 X	6838	-0-	-302	-0-	123 1	5931 3	Y	671	669 0		30	
							46 4	738 9						
05		7378 X	6196	-0-	-1182	-0-	116 1	5259 3	Y	691	688 0		33	
							61 4	760 9						
06		7050 X	5140	-0-	-1910	-0-	92 1	4286 3	Y	554	553 0	5 1	29	
							153 4	609 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		91H	RRCID ->	276777	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8181 - 14666	
01		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	172 1	4588 3	Y	821	759 0	67 1	15	
							2 4	903 9						
02		4872 X	3095	-0-	-1777	-0-	105 1	2568 3	Y	384	385 0		14	
							422 9							
03		5394 X	3141	-0-	-2253	-0-	105 1	2589 3	Y	403	407 0		10	
							4 4	443 9						
04		5220 X	4198	-0-	-1022	-0-	145 1	3479 3	Y	521	517 0		14	
							1 4	573 9						
05		5394 X	4038	-0-	-1356	-0-	145 1	3349 3	Y	485	487 0		12	
							10 4	534 9						
06		5220 X	3409	-0-	-1811	-0-	119 1	2774 3	Y	460	458 0		14	
							10 4	506 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 90H		RRCID -> 276793		COMPL. DATE 12/12/2022			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	T. A.	6016	-0-	6016	14276	184 1 2 4	4898 3 932 9	Y	847	772 0	69 1	13
02	T. A.	4802	-0-	4802	19078	156 1 829 9	3817 3	Y	754	743 0		24
03	T. A.	4564	-0-	4564	23642	148 1 5 4	3623 3 788 9	Y	716	726 0		14
04	T. A.	4128	-0-	4128	27770	132 1 1 4	3173 3 822 9	Y	747	744 0		17
05	32687 X	4917	-0-	-27770	-0-	166 1 12 4	3853 3 886 9	Y	805	807 0		15
06	5220 X	3249	-0-	-1971	-0-	110 1 9 4	2558 3 572 9	Y	520	523 0		12

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 9H		RRCID -> 276800		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626		

01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	66 1 2 4	1565 3 656 9	Y	596	533 0		71
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1 3 4	170 3 58 9	Y	53	114 0		10
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1 10 4	290 3 84 9	Y	76	81 0		5
04	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	27 1 12 4	730 3 323 9	Y	294	252 0		47
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	47 0		-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	14 1 24 4	566 3 266 9	Y	242	214 0		28

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 276835		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855		

01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-	28 0		-0-
02	2912 X	2515	-0-	-397	-0-	96 1 48 4	2183 3 188 9	Y	171	157 0		14
03	3224 X	2703	-0-	-521	-0-	143 1 83 4	2251 3 226 9	Y	205	205 0		14
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	114 1 49 4	3076 3 304 9	Y	276	245 0		45
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	111 1 24 4	2817 3 377 9	Y	343	350 0		38
06	2700 X	1987	-0-	-713	-0-	42 1 70 4	1687 3 188 9	Y	171	184 0		25

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 8H		RRCID -> 276845		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780		

01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	135 1 4 4	3198 3 276 9	Y	251	252 0		35
02	2800 N	4272	-0-	1472	1472	159 1 81 4	3637 3 395 9	Y	359	360 0		34
03	4929 X	3457	-0-	-1472	-0-	175 1 104 4	2776 3 402 9	Y	365	372 0		27
04	2220 X	1616	-0-	-604	-0-	51 1 22 4	1378 3 165 9	Y	150	148 0		29
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	112 1 24 4	2832 3 425 9	Y	386	374 0		41
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	55 1 90 4	2192 3 251 9	Y	228	236 0		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT			WELL #: 41SP		RRCID -> 276883	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH 6268	PERF. 7016 - 13480					
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	
01	0	3802	-0-	3802	18699	53 1	3473 3	Y	246	231 0		23	
						5 4	271 9						
02	22897 X	4198	-0-	-18699	-0-	61 1	3821 3	Y	287	271 0		39	
						316 9							
03	4495 X	2009	-0-	-2486	-0-	32 1	1756 3	Y	200	211 0		28	
						1 4	220 9						
04	4320 X	3967	-0-	-353	-0-	34 1	3559 3	Y	334	305 0		57	
						7 4	367 9						
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	190 1	4722 3	Y	436	462 0		31	
						3 4	480 9						
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	157 1	4646 3	Y	396	394 0		33	
						1 4	436 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 104H		RRCID -> 276913	COMPL. DATE 03/18/2015	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 8476 - 14963					
01	9765 X	9106	-0-	-659	-0-	547 1	7738 3	Y	745	748 0		11	
						1 4	820 9						
02	8820 X	6948	-0-	-1872	-0-	368 1	5959 3	Y	563	564 0		10	
						2 4	619 9						
03	9889 X	7411	-0-	-2478	-0-	333 1	6446 3	Y	573	573 0		10	
						2 4	630 9						
04	9780 X	6300	-0-	-3480	-0-	265 1	5537 3	Y	452	441 0		21	
						1 4	497 9						
05	10106 X	5291	-0-	-4815	-0-	253 1	4528 3	Y	464	472 0		13	
						510 9							
06	8820 X	4799	-0-	-4021	-0-	216 1	4094 3	Y	444	439 0		18	
						1 4	488 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 107H		RRCID -> 276919	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL DEPTH 7851	PERF. 8353 - 16368					
01	4495 X	3636	-0-	-859	-0-	184 1	2599 3	Y	775	771 0		11	
						853 9							
02	3976 X	2978	-0-	-998	-0-	137 1	2217 3	Y	566	567 0		10	
						1 4	623 9						
03	4495 X	3586	-0-	-909	-0-	141 1	2742 3	Y	638	637 0		11	
						1 4	702 9						
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	187 1	3899 3	Y	846	818 0		39	
						931 9							
05	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	230 1	4122 3	Y	723	741 0		21	
						795 9							
06	3510 X	2513	-0-	-997	-0-	107 1	2010 3	Y	360	365 0		16	
						396 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 82H		RRCID -> 276924	COMPL. DATE 02/24/2015	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 8010 - 12221					
01	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	90 1	4166 3	Y	535	526 0		90	
						1 4	589 9						
02	4648 X	4532	-0-	-116	-0-	79 1	3927 3	Y	478	508 0		60	
						526 9							
03	5549 X	4821	-0-	-728	-0-	66 1	4109 3	Y	586	578 0		68	
						1 4	645 9						
04	5370 X	3852	-0-	-1518	-0-	55 1	3236 3	Y	506	434 0		140	
						4 4	557 9						
05	5487 X	4465	-0-	-1022	-0-	64 1	3903 3	Y	453	504 0		89	
						498 9							
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	123 1	4411 3	Y	462	476 0		75	
						73 4	508 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		0	1898	-0-	1898	7612	60 1	1616 3	Y	201	186 0	17 1	2
							1 4	221 9					
02		2800 N	1959	-0-	-841	6771	71 1	1736 3	Y	138	137 0		3
							152 9						
03		3100 N	2240	-0-	-860	5911	75 1	1836 3	Y	296	295 0		4
							3 4	326 9					
04		3000 N	1752	-0-	-1248	4663	59 1	1425 3	Y	243	243 0		4
							1 4	267 9					
05		3100 N	1808	-0-	-1292	3371	66 1	1532 3	Y	186	188 0		2
							5 4	205 9					
06		3000 N	1883	-0-	-1117	2254	68 1	1578 3	Y	210	209 0		3
							6 4	231 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													
01		7316 X	6705	-0-	-611	-0-	370 1	5242 3	Y	993	996 0		13
							1 4	1092 9					
02		6608 X	5786	-0-	-822	-0-	284 1	4581 3	Y	836	836 0		13
							1 4	920 9					
03		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	324 1	6283 3	Y	930	928 0		15
							2 4	1023 9					
04		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	275 1	5736 3	Y	734	715 0		34
							1 4	807 9					
05		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	348 1	6223 3	Y	858	867 0		25
							944 9						
06		7080 X	5769	-0-	-1311	-0-	251 1	4751 3	Y	696	690 0		31
							1 4	766 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													
01		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	336 1	4750 3	Y	685	689 0		10
							1 4	754 9					
02		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	284 1	4581 3	Y	799	795 0		14
							1 4	879 9					
03		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	272 1	5255 3	Y	945	943 0		16
							1 4	1040 9					
04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	224 1	4665 3	Y	756	737 0		35
							832 9						
05		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	256 1	4575 3	Y	740	754 0		21
							814 9						
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	215 1	4068 3	Y	496	496 0		21
							1 4	546 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													
01		5053 X	4302	-0-	-751	-0-	138 1	3252 3	Y	817	753 0	62 1	26
							13 4	899 9					
02		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	152 1	4080 3	Y	995	1004 0		17
							4 4	1095 9					
03		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	131 1	4144 3	Y	996	996 0		17
							5 4	1096 9					
04		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	141 1	4160 3	Y	913	903 0		27
							12 4	1004 9					
05		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	151 1	4073 3	Y	904	899 0		32
							994 9						
06		4890 X	4758	-0-	-132	-0-	132 1	3691 3	Y	826	830 0		28
							26 4	909 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
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

01		0	1295	-0-	1295	6161	41 1	960 3	Y	264	244 0	20 1		8
							4 4	290 9						
02		2800 N	1226	-0-	-1574	4587	33 1	898 3	Y	267	270 0			5
							1 4	294 9						
03		3100 N	1220	-0-	-1880	2707	29 1	920 3	Y	245	246 0			4
							1 4	270 9						
04		3000 N	1444	-0-	-1556	1151	39 1	1146 3	Y	233	230 0			7
							3 4	256 9						
05		2906 N	1755	-0-	-1151	-0-	51 1	1382 3	Y	293	289 0			11
							322 9							
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	42 1	1180 3	Y	322	321 0			12
							8 4	354 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														

01		0	1270	-0-	1270	13198	43 1	1132 3	Y	86	80 0	7 1		2
							95 9							
02		15075 X	1877	-0-	-13198	-0-	72 1	1760 3	Y	41	41 0			2
							45 9							
03		4216 X	2287	-0-	-1929	-0-	87 1	2133 3	Y	58	58 0			2
							3 4	64 9						
04		3240 X	1967	-0-	-1273	-0-	64 1	1548 3	Y	322	316 0			8
							1 4	354 9						
05		2077 X	2014	-0-	-63	-0-	68 1	1582 3	Y	326	327 0			7
							5 4	359 9						
06		2220 X	1830	-0-	-390	-0-	63 1	1458 3	Y	276	275 0			8
							5 4	304 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														

01		3379 X	3252	-0-	-127	-0-	26 1	2831 3	Y	357	340 0			41
							2 4	393 9						
02		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	51 1	3344 3	Y	486	496 0			31
							38 4	535 9						
03		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	56 1	3172 3	Y	448	463 0			16
							12 4	493 9						
04		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	63 1	3053 3	Y	417	416 0			17
							24 4	459 9						
05		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	75 1	3370 3	Y	519	517 0			19
							39 4	571 9						
06		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	72 1	3393 3	Y	495	493 0	4 1		17
							122 4	545 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														

01		4526 X	3192	-0-	-1334	-0-	25 1	2879 3	Y	259	252 0			36
							3 4	285 9						
02		4088 X	1650	-0-	-2438	-0-	21 1	1449 3	Y	148	157 0			27
							17 4	163 9						
03		4526 X	3539	-0-	-987	-0-	55 1	3132 3	Y	309	322 0			14
							12 4	340 9						
04		4380 X	2563	-0-	-1817	-0-	44 1	2112 3	Y	355	354 0			15
							16 4	391 9						
05		4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	39 1	1749 3	Y	272	271 0			16
							20 4	299 9						
06		3420 X	1756	-0-	-1664	-0-	30 1	1421 3	Y	231	231 0	2 1		14
							51 4	254 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	57 1	6299 3	Y	645	619 0		63
							5 4	710 9					
02		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	81 1	5409 3	Y	635	655 0		43
							63 4	699 9					
03		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	100 1	5727 3	Y	682	701 0		24
							22 4	750 9					
04		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	117 1	5656 3	Y	669	667 0		26
							44 4	736 9					
05		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	134 1	6097 3	Y	671	668 0		29
							71 4	738 9					
06		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	126 1	5919 3	Y	590	589 0	5 1	25
							213 4	649 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735													
01		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	23 1	2529 3	Y	300	286 0		32
							2 4	330 9					
02		2800 N	2809	-0-	9	9	37 1	2447 3	Y	270	279 0		23
							28 4	297 9					
03		2582 X	2573	-0-	-9	-0-	38 1	2205 3	Y	292	301 0		14
							9 4	321 9					
04		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	40 1	1940 3	Y	247	246 0		15
							15 4	272 9					
05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	53 1	2415 3	Y	311	309 0		17
							28 4	342 9					
06		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	52 1	2449 3	Y	308	306 0	3 1	16
							88 4	339 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195													
01		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	73 1	8151 3	Y	693	669 0		85
							7 4	762 9					
02		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	102 1	6792 3	Y	698	719 0		64
							78 4	768 9					
03		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	132 1	7538 3	Y	924	951 0		37
							29 4	1016 9					
04		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	154 1	7438 3	Y	871	869 0		39
							58 4	958 9					
05		8432 X	8335	-0-	-97	-0-	160 1	7246 3	Y	768	765 0		42
							84 4	845 9					
06		8160 X	7810	-0-	-350	-0-	143 1	6679 3	Y	681	679 0	6 1	38
							239 4	749 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953													
01		4247 X	2268	-0-	-1979	-0-	72 1	1932 3	Y	239	219 0	19 1	4
							1 4	263 9					
02		3836 X	1639	-0-	-2197	-0-	56 1	1374 3	Y	190	188 0		6
							209 9						
03		2759 X	1723	-0-	-1036	-0-	61 1	1503 3	Y	143	146 0		3
							2 4	157 9					
04		2520 X	1637	-0-	-883	-0-	58 1	1416 3	Y	147	146 0		4
							1 4	162 9					
05		2263 X	1828	-0-	-435	-0-	70 1	1631 3	Y	111	113 0		2
							5 4	122 9					
06		2190 X	1443	-0-	-747	-0-	56 1	1298 3	Y	76	76 0		2
							5 4	84 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4185 X	4002	-0-	-183	-0-	129 1	3423 3	Y	408	375 0	33 1		6
							1 4	449 9						
02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	134 1	3290 3	Y	385	380 0			11
							424 9							
03		3751 X	3004	-0-	-747	-0-	102 1	2492 3	Y	370	375 0			6
							3 4	407 9						
04		3870 X	1329	-0-	-2541	-0-	45 1	1083 3	Y	183	186 0			3
							201 9							
05		4185 X	1938	-0-	-2247	-0-	69 1	1613 3	Y	228	228 0			3
							5 4	251 9						
06		4050 X	2892	-0-	-1158	-0-	106 1	2477 3	Y	273	271 0			5
							9 4	300 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
01		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	36 1	3975 3	Y	732	701 0			76
							3 4	805 9						
02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	54 1	3556 3	Y	694	717 0			53
							40 4	763 9						
03		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	65 1	3773 3	Y	830	853 0			30
							15 4	913 9						
04		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	80 1	3878 3	Y	827	824 0			33
							30 4	910 9						
05		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	89 1	4042 3	Y	648	646 0			35
							47 4	713 9						
06		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	82 1	3882 3	Y	611	609 0	6 1		31
							140 4	672 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-	21 1			-0-
02		5404 X	5276	-0-	-128	-0-	158 1	4219 3	Y	814	800 0			14
							4 4	895 9						
03		5983 X	4138	-0-	-1845	-0-	102 1	3228 3	Y	731	732 0			13
							4 4	804 9						
04		5790 X	3883	-0-	-1907	-0-	103 1	3044 3	Y	661	655 0			19
							9 4	727 9						
05		5828 X	5738	-0-	-90	-0-	172 1	4645 3	Y	837	827 0			29
							921 9							
06		5640 X	2912	-0-	-2728	-0-	84 1	2369 3	Y	402	418 0			13
							17 4	442 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
01		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	392 1	9287 3	Y	989	897 0	74 1		29
							38 4	1088 9						
02		6328 X	4358	-0-	-1970	-0-	142 1	3796 3	Y	378	403 0			4
							4 4	416 9						
03		7595 X	7538	-0-	-57	-0-	209 1	6630 3	Y	628	624 0			8
							8 4	691 9						
04		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	265 1	7849 3	Y	595	588 0			15
							23 4	655 9						
05		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	272 1	7383 3	Y	535	534 0			16
							1 4	589 9						
06		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	291 1	8176 3	Y	689	684 0			21
							58 4	758 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7912 - 13207				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		5637 X	5637	-0-	-0-	201	1	4775	3	Y	583	535	0	44 1	19
						20	4	641	9						
02		5135 X	5135	-0-	-0-	165	1	4437	3	Y	480	491	0		8
						5	4	528	9						
03		5549 X	3402	-0-	-2147	93	1	2975	3	Y	300	303	0		5
						4	4	330	9						
04		5760 X	3571	-0-	-2189	106	1	3133	3	Y	294	290	0		9
						9	4	323	9						
05		5952 X	3790	-0-	-2162	123	1	3334	3	Y	303	301	0		11
						333	9								
06		5490 X	2743	-0-	-2747	84	1	2369	3	Y	248	250	0		9
						17	4	273	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 95H		RRCID -> 277161		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7767 - 14198				
01		3410 X	2885	-0-	-525	101	1	2686	3	Y	88	82	0	7 1	8
						1	4	97	9						
02		3080 X	2234	-0-	-846	85	1	2075	3	Y	67	67	0		8
						74	9								
03		3410 X	2570	-0-	-840	97	1	2379	3	Y	83	84	0		7
						3	4	91	9						
04		3240 X	2685	-0-	-555	103	1	2465	3	Y	105	104	0		8
						1	4	116	9						
05		3348 X	2900	-0-	-448	115	1	2664	3	Y	103	103	0		8
						8	4	113	9						
06		2790 X	2747	-0-	-43	109	1	2531	3	Y	89	89	0		8
						9	4	98	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 99H		RRCID -> 277171		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 7768 - 14218				
01		7132 X	7132	-0-	-0-	244	1	6468	3	Y	380	354	0	31 1	6
						2	4	418	9						
02		6040 X	6040	-0-	-0-	214	1	5251	3	Y	523	513	0		16
						575	9								
03		6199 X	6199	-0-	-0-	220	1	5367	3	Y	550	556	0		10
						7	4	605	9						
04		5475 X	5475	-0-	-0-	198	1	4749	3	Y	478	477	0		11
						2	4	526	9						
05		5580 X	5442	-0-	-138	203	1	4698	3	Y	479	481	0		9
						14	4	527	9						
06		5400 X	5063	-0-	-337	189	1	4399	3	Y	417	416	0		10
						16	4	459	9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 277199		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 9467 - 13887				
01		0	2685	-0-	2685	9808	105	1	2138	3	Y	402	390	0	24
							442	9							
02		2800 N	2440	-0-	-360	9448	54	1	2039	3	Y	314	327	0	11
							2	4	345	9					
03		3100 N	3257	-0-	157	9605	104	1	2674	3	Y	427	427	0	11
							9	4	470	9					
04		3000 N	2690	-0-	-310	9295	88	1	2211	3	Y	335	308	0	38
							22	4	369	9					
05		3100 N	2659	-0-	-441	8854	89	1	2256	3	Y	284	312	0	10
							2	4	312	9					
06		11098 X	2244	-0-	-8854	-0-	68	1	1772	3	Y	333	333	0	10
							38	4	366	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
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

01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	134 1	3163 3	474 9	Y	431	396 0		49
							4 4	474 9						
02		2800 X	2534	-0-	-266	-0-	91 1	2082 3	314 9	Y	285	310 0		24
							47 4	314 9						
03		2728 X	1902	-0-	-826	-0-	97 1	1541 3	206 9	Y	187	201 0		10
							58 4	206 9						
04		3000 X	2337	-0-	-663	-0-	74 1	1980 3	252 9	Y	229	205 0		34
							31 4	252 9						
05		3100 X	3014	-0-	-86	-0-	102 1	2575 3	315 9	Y	286	293 0		27
							22 4	315 9						
06		3000 X	1820	-0-	-1180	-0-	39 1	1577 3	139 9	Y	126	139 0		14
							65 4	139 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														

01		6851 X	5128	-0-	-1723	-0-	285 1	4025 3	818 9	Y	744	742 0		10
							172 1	2791 3	656 9					
02		6160 X	3620	-0-	-2540	-0-	1 4	656 9	291 3	Y	596	596 0		10
							15 1	291 3						
03		6696 X	376	-0-	-6320	-0-	70 9	4961 3	804 9	Y	64	73 0		1
							238 1	4961 3	205 1					
04		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	804 9	3660 3	636 9	Y	578	594 0		17
							205 1	3660 3	9 1					
05		5115 X	4501	-0-	-614	-0-	636 9	168 3	25 9	Y	578	594 0		17
							9 1	168 3						
06		4950 X	202	-0-	-4748	-0-	25 9	168 3		Y	23	38 0		2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														

01		3224 X	2834	-0-	-390	-0-	21 1	2306 3	505 9	Y	459	443 0		51
							2 4	505 9						
02		2912 X	2515	-0-	-397	-0-	30 1	1945 3	518 9	Y	471	485 0		37
							22 4	518 9						
03		3224 X	2970	-0-	-254	-0-	43 1	2428 3	490 9	Y	445	461 0		21
							9 4	490 9						
04		3120 X	2647	-0-	-473	-0-	44 1	2154 3	432 9	Y	393	392 0		22
							17 4	432 9						
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	58 1	2621 3	520 9	Y	473	470 0		25
							30 4	520 9						
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	60 1	2839 3	535 9	Y	486	484 0	4 1	23
							102 4	535 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														

01		5425 X	1792	-0-	-3633	-0-	62 1	1465 3	259 9	Y	235	219 0	18 1	9
							6 4	259 9						
02		4900 X	4475	-0-	-425	-0-	140 1	3762 3	569 9	Y	517	516 0		10
							4 4	569 9						
03		5425 X	4563	-0-	-862	-0-	122 1	3863 3	573 9	Y	521	521 0		10
							5 4	573 9						
04		5250 X	3650	-0-	-1600	-0-	105 1	3110 3	426 9	Y	387	385 0		12
							9 4	426 9						
05		4960 X	3651	-0-	-1309	-0-	116 1	3128 3	407 9	Y	370	368 0		14
							407 9	3128 3						
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	159 1	4473 3	517 9	Y	470	467 0		17
							32 4	517 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE				CODE	CODE	

01		4743 X	3415	-0-	-1328	-0-	25 1	2781 3	Y	552	529 0				64
							2 4	607 9							
02		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	55 1	3667 3	Y	915	929 0				50
							42 4	1007 9							
03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	72 1	4110 3	Y	1030	1054 0				26
							16 4	1133 9							
04		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	79 1	3819 3	Y	777	775 0				28
							30 4	855 9							
05		4743 X	3833	-0-	-910	-0-	64 1	2909 3	Y	751	747 0				32
							34 4	826 9							
06		4590 X	4187	-0-	-403	-0-	66 1	3136 3	Y	793	789 0		7 1		29
							113 4	872 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152															
01		4433 X	3343	-0-	-1090	-0-	110 1	2929 3	Y	275	257 0		23 1		4
							1 4	303 9							
02		3080 X	2920	-0-	-160	-0-	104 1	2554 3	Y	238	235 0				7
							262 9								
03		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	112 1	2758 3	Y	335	336 0				6
							4 4	369 9							
04		4290 X	3294	-0-	-996	-0-	117 1	2803 3	Y	339	338 0				7
							1 4	373 9							
05		4433 X	3346	-0-	-1087	-0-	121 1	2820 3	Y	360	360 0				7
							9 4	396 9							
06		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	187 1	4337 3	Y	559	553 0				13
							15 4	615 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363															
01		7688 X	4512	-0-	-3176	-0-	140 1	3724 3	Y	588	532 0		47 1		9
							1 4	647 9							
02		6944 X	5816	-0-	-1128	-0-	199 1	4891 3	Y	660	649 0				20
							726 9								
03		7192 X	6407	-0-	-785	-0-	220 1	5412 3	Y	697	704 0				13
							8 4	767 9							
04		6960 X	6593	-0-	-367	-0-	232 1	5576 3	Y	712	708 0				17
							2 4	783 9							
05		6448 X	5822	-0-	-626	-0-	213 1	4931 3	Y	603	607 0				13
							15 4	663 9							
06		6240 X	6019	-0-	-221	-0-	222 1	5165 3	Y	557	555 0				15
							19 4	613 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		74H	RRCID -> 277335			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7927 - 13748	
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

01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	31 1	3478 3	Y	455	439 0			55
							3 4	501 9						
02		3444 X	2881	-0-	-563	-0-	37 1	2451 3	Y	332	347 0			40
							28 4	365 9						
03		3813 X	3493	-0-	-320	-0-	51 1	2930 3	Y	455	471 0			24
							11 4	501 9						
04		3690 X	3313	-0-	-377	-0-	56 1	2702 3	Y	485	483 0			26
							21 4	534 9						
05		3813 X	3384	-0-	-429	-0-	60 1	2736 3	Y	505	503 0			28
							32 4	556 9						
06		3690 X	2982	-0-	-708	-0-	51 1	2367 3	Y	436	435 0	4 1		25
							84 4	480 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		75H	RRCID -> 277336			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH	7531 PERF. 7911 - 13739	

01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	37 3	54 9	Y	49	57 0			47
							13 1	870 3	Y	648	647 0			48
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	10 4	713 9						
03		1891 X	864	-0-	-1027	-0-	11 1	606 3	Y	223	244 0			27
							2 4	245 9						
04		1830 X	834	-0-	-996	-0-	9 1	460 3	Y	328	326 0			29
							4 4	361 9						
05		1767 X	439	-0-	-1328	-0-	4 1	183 3	Y	227	227 0			29
							2 4	250 9						
06		1710 X	144	-0-	-1566	-0-	1 1	45 3	Y	87	90 0	1 1		25
							2 4	96 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		76H	RRCID -> 277345			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH	7529 PERF. 8191 - 14112	

01		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	46 1	5169 3	Y	766	732 0			74
							5 4	843 9						
02		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	59 1	3947 3	Y	713	733 0			54
							46 4	784 9						
03		5332 X	5174	-0-	-158	-0-	74 1	4246 3	Y	762	784 0			32
							16 4	838 9						
04		5160 X	4721	-0-	-439	-0-	80 1	3851 3	Y	691	689 0			34
							30 4	760 9						
05		5332 X	5112	-0-	-220	-0-	92 1	4147 3	Y	750	747 0			37
							48 4	825 9						
06		5160 X	4770	-0-	-390	-0-	81 1	3804 3	Y	680	678 0	6 1		33
							137 4	748 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		103H	RRCID -> 277350			COMPL. DATE 12/28/2022			TOTAL DEPTH	7156 PERF. 8054 - 14428	

01		T. A.	3009	-0-	3009	5191	91 1	2420 3	Y	452	414 0	37 1		7
							1 4	497 9						
02		T. A.	2213	-0-	2213	7404	71 1	1738 3	Y	367	363 0			11
							404 9							
03		T. A.	946	-0-	946	8350	27 1	657 3	Y	237	243 0			5
							1 4	261 9						
04		T. A.	4560	-0-	4560	12910	146 1	3503 3	Y	827	813 0			19
							1 4	910 9						
05		16315 X	3405	-0-	-12910	-0-	115 1	2670 3	Y	556	564 0			11
							8 4	612 9						
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	128 1	2976 3	Y	502	501 0			12
							11 4	552 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 83H		RRCID -> 277356			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415			
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	226 1	3153 3	Y	595	555 0				69
						655 9								
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	197 1	2844 3	Y	529	567 0				31
						582 9								
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	231 1	3097 3	Y	590	593 0				28
						649 9								
04	3660 X	3352	-0-	-308	-0-	213 1	2630 3	Y	462	431 0				59
						1 4	508 9							
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	255 1	3179 3	Y	522	539 0				42
						2 4	574 9							
06	3660 X	3620	-0-	-40	-0-	218 1	2919 3	Y	425	430 0				37
						15 4	468 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 69H		RRCID -> 277432			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199			
01	5456 X	3728	-0-	-1728	-0-	26 1	3006 3	Y	630	602 0				55
						3 4	693 9							
02	4928 X	3145	-0-	-1783	-0-	35 1	2353 3	Y	664	682 0				37
						27 4	730 9							
03	5456 X	3323	-0-	-2133	-0-	48 1	2709 3	Y	505	524 0				18
						10 4	556 9							
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	70 1	3367 3	Y	555	553 0				20
						26 4	611 9							
05	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	62 1	2815 3	Y	506	503 0				23
						33 4	557 9							
06	3600 X	3109	-0-	-491	-0-	52 1	2429 3	Y	492	491 0		4 1		20
						87 4	541 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 64H		RRCID -> 277440			COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888			
01	5487 X	5300	-0-	-187	-0-	42 1	4649 3	Y	550	530 0				63
						4 4	605 9							
02	4956 X	4600	-0-	-356	-0-	59 1	3917 3	Y	526	543 0				46
						45 4	579 9							
03	5487 X	5475	-0-	-12	-0-	82 1	4670 3	Y	641	660 0				27
						18 4	705 9							
04	5310 X	5182	-0-	-128	-0-	91 1	4399 3	Y	598	596 0				29
						34 4	658 9							
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	125 1	5643 3	Y	746	742 0				33
						65 4	821 9							
06	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	106 1	4968 3	Y	513	513 0		5 1		28
						178 4	564 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 65H		RRCID -> 277442			COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741			
01	5394 X	4860	-0-	-534	-0-	36 1	4116 3	Y	640	615 0				68
						4 4	704 9							
02	4872 X	4045	-0-	-827	-0-	50 1	3305 3	Y	593	613 0				48
						38 4	652 9							
03	5394 X	3123	-0-	-2271	-0-	46 1	2643 3	Y	385	407 0				26
						10 4	424 9							
04	5220 X	2656	-0-	-2564	-0-	47 1	2230 3	Y	329	328 0				27
						17 4	362 9							
05	5394 X	3208	-0-	-2186	-0-	57 1	2578 3	Y	494	491 0				30
						30 4	543 9							
06	4710 X	2736	-0-	-1974	-0-	45 1	2158 3	Y	414	414 0		4 1		26
						78 4	455 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	250 1	1558 3	1558 3	Y	100	94 0			30
						1 4	110 9							
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	118 1	679 3	679 3	Y	103	116 0			17
						1 4	113 9							
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	157 1	1173 3	1173 3	Y	65	68 0			14
						72 9								
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	235 1	1363 3	1363 3	Y	115	97 0			32
						127 9								
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	256 1	1514 3	1514 3	Y	226	226 0			32
						1 4	249 9							
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	203 1	1670 3	1670 3	Y	85	89 0			28
						2 4	94 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														

01	T. A.	832	-0-	832	3034	6 1	722 3	722 3	Y	94	92 0			6
						1 4	103 9							
02	T. A.	544	-0-	544	3578	6 1	345 3	345 3	Y	173	176 0			3
						3 4	190 9							
03	T. A.	1166	-0-	1166	4744	18 1	1026 3	1026 3	Y	107	108 0			2
						4 4	118 9							
04	T. A.	655	-0-	655	5399	12 1	587 3	587 3	Y	46	46 0			2
						5 4	51 9							
05	7248 X	1849	-0-	-5399	-0-	37 1	1654 3	1654 3	Y	126	125 0			3
						19 4	139 9							
06	1140 X	955	-0-	-185	-0-	16 1	734 3	734 3	Y	163	162 0	1 1		3
						26 4	179 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														

01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	330 1	4606 3	4606 3	Y	320	300 0			39
						352 9								
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	274 1	3979 3	3979 3	Y	294	315 0			18
						1 4	323 9							
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	311 1	4175 3	4175 3	Y	291	294 0			15
						320 9								
04	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	366 1	4502 3	4502 3	Y	239	222 0			32
						1 4	263 9							
05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	350 1	4366 3	4366 3	Y	236	247 0			21
						3 4	260 9							
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	352 1	4719 3	4719 3	Y	196	199 0			18
						24 4	216 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														

01	0	4693	-0-	4693	16606	297 1	4146 3	4146 3	Y	227	211 0			28
						250 9								
02	21137 X	4531	-0-	-16606	-0-	278 1	4032 3	4032 3	Y	200	215 0			13
						1 4	220 9							
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	303 1	4060 3	4060 3	Y	173	176 0			10
						190 9								
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	340 1	4183 3	4183 3	Y	155	144 0			21
						1 4	171 9							
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	369 1	4610 3	4610 3	Y	148	156 0			13
						3 4	163 9							
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	229 1	3070 3	3070 3	Y	101	104 0			10
						16 4	111 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		102H	RRCID -> 277587			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	152	1	4034	3	Y	564	514	0	46	1	7
							1	4	620	9							
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	143	1	3519	3	Y	550	542	0			15
							605	9									
03		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	136	1	3338	3	Y	544	550	0			9
							5	4	598	9							
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	153	1	3661	3	Y	611	606	0			14
							1	4	672	9							
05		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	170	1	3940	3	Y	549	552	0			11
							12	4	604	9							
06		2580 X	755	-0-	-1825	-0-	27	1	626	3	Y	91	99	0			3
							2	4	100	9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		125H	RRCID -> 277589			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068					
01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	76	1	2604	3	Y	232	232	0			13
							255	9									
02		2520 X	2164	-0-	-356	-0-	53	1	1942	3	Y	154	150	0			17
							169	9									
03		2790 X	2687	-0-	-103	-0-	79	1	2373	3	Y	209	213	0			13
							5	4	230	9							
04		2700 X	2466	-0-	-234	-0-	82	1	2151	3	Y	211	196	0			28
							1	4	232	9							
05		2790 X	2332	-0-	-458	-0-	89	1	2059	3	Y	167	178	0			17
							184	9									
06		2700 X	2215	-0-	-485	-0-	85	1	1928	3	Y	172	173	0			16
							13	4	189	9							

FOGMT UNIT A			WELL #:		9H	RRCID -> 277596			COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468					
01		0	1555	-0-	1555	5143	190	1	1158	3	Y	186	176	0			41
							2	4	205	9							
02		2800 N	1137	-0-	-1663	3480	28	1	973	3	Y	123	140	0			24
							1	4	135	9							
03		3100 N	1056	-0-	-2044	1436	153	1	783	3	Y	108	100	0			32
							1	4	119	9							
04		2211 N	775	-0-	-1436	-0-	124	1	561	3	Y	80	82	0			30
							2	4	88	9							
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	224	1	1556	3	Y	149	153	0			26
							2	4	164	9							
06		1020 N	719	-0-	-301	-0-	71	1	583	3	Y	58	58	0			26
							1	4	64	9							

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #:		4H	RRCID -> 277608			COMPL. DATE 02/04/2018			TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846					
01		3100 N	3091	-0-	-9	584	66	1	2820	3	Y	161	182	0			14
							28	4	177	9							
02		2800 N	2541	-0-	-259	325	64	1	2245	3	Y	211	195	0			30
							232	9									
03		3100 N	2866	-0-	-234	91	58	1	2533	3	Y	250	262	0			18
							275	9									
04		2391 X	2300	-0-	-91	-0-	49	1	2133	3	Y	107	104	0			21
							118	9									
05		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	61	1	2144	3	Y	94	106	0			9
							103	9									
06		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	43	1	2132	3	Y	134	128	0			15
							3	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
FOGMT UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	277613	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	7115 - 11903	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	157 1	960 3	Y	192	156 0			36
						2 4	211 9						
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	104 3	Y	19	48 0			7
						21 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0			-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	154 1	702 3	Y	165	121 0			44
						3 4	182 9						
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	105 1	731 3	Y	114	136 0			22
						1 4	125 9						
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33 1	263 3	Y	29	36 0			15
						32 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		94H	RRCID ->	277616	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7844 - 13923	
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	323 1	4518 3	Y	350	327 0			38
						385 9							
02	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	295 1	4275 3	Y	314	337 0			15
						1 4	345 9						
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	359 1	4814 3	Y	318	321 0			12
						350 9							
04	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	440 1	5419 3	Y	250	233 0			29
						1 4	275 9						
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	379 1	4734 3	Y	221	234 0			16
						3 4	243 9						
06	5010 X	4409	-0-	-601	-0-	289 1	3882 3	Y	198	199 0			15
						20 4	218 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		95H	RRCID ->	277650	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7876 - 13520	
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	67 1	938 3	Y	108	96 0			12
						119 9							
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	69 1	1000 3	Y	166	169 0			9
						183 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 0			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-				-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	92 1	1156 3	Y	195	181 0			14
						1 4	215 9						
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	92 1	1225 3	Y	193	190 0			17
						6 4	212 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		108H	RRCID ->	277682	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	8038 - 14355	
01	5115 X	2964	-0-	-2151	-0-	79 1	2721 3	Y	149	150 0	6 1		3
						164 9							
02	4620 X	2988	-0-	-1632	-0-	75 1	2755 3	Y	143	139 0			7
						1 4	157 9						
03	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	105 1	3135 3	Y	155	158 0			4
						6 4	171 9						
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	146 1	3786 3	Y	177	164 0			17
						1 4	195 9						
05	3410 X	1328	-0-	-2082	-0-	52 1	1213 3	Y	57	64 0			10
						63 9							
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	180 1	4099 3	Y	186	185 0			11
						29 4	205 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		110H	RRCID -> 277683			COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424		
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		6107 X	5889	-0-	-218	-0-	149 1	5138 3	Y	546	547 0	21 1		8
							1 4	601 9						
02		5516 X	5311	-0-	-205	-0-	127 1	4649 3	Y	485	473 0			20
							1 4	534 9						
03		6107 X	5401	-0-	-706	-0-	157 1	4689 3	Y	496	506 0			10
							9 4	546 9						
04		5700 X	5653	-0-	-47	-0-	190 1	4927 3	Y	486	452 0			44
							1 4	535 9						
05		5890 X	4165	-0-	-1725	-0-	155 1	3613 3	Y	360	379 0			25
							1 4	396 9						
06		5700 X	4303	-0-	-1397	-0-	167 1	3788 3	Y	293	298 0			20
							26 4	322 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		107H	RRCID -> 277684			COMPL. DATE 06/17/2017			TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138		
01		5673 X	5357	-0-	-316	-0-	142 1	4894 3	Y	291	293 0	12 1		3
							1 4	320 9						
02		4788 X	4393	-0-	-395	-0-	107 1	3938 3	Y	315	306 0			12
							1 4	347 9						
03		6138 X	4667	-0-	-1471	-0-	136 1	4080 3	Y	403	409 0			6
							8 4	443 9						
04		5940 X	3605	-0-	-2335	-0-	121 1	3156 3	Y	297	276 0			27
							1 4	327 9						
05		5518 X	4356	-0-	-1162	-0-	169 1	3937 3	Y	226	237 0			16
							1 4	249 9						
06		5190 X	2621	-0-	-2569	-0-	101 1	2303 3	Y	183	186 0			13
							16 4	201 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		105H	RRCID -> 277685			COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044		
01		5859 X	4711	-0-	-1148	-0-	123 1	4239 3	Y	316	318 0	17 1		2
							1 4	348 9						
02		5012 X	4298	-0-	-714	-0-	104 1	3840 3	Y	321	313 0			10
							1 4	353 9						
03		5394 X	4685	-0-	-709	-0-	137 1	4104 3	Y	396	403 0			3
							8 4	436 9						
04		5430 X	4436	-0-	-994	-0-	150 1	3883 3	Y	365	339 0			29
							1 4	402 9						
05		5611 X	4511	-0-	-1100	-0-	172 1	4012 3	Y	296	309 0			16
							1 4	326 9						
06		4620 X	4510	-0-	-110	-0-	178 1	4040 3	Y	240	243 0			13
							28 4	264 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #:		1H	RRCID -> 277693			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679		
01		1644 N	1475	-0-	-169	-0-	55 1	1126 3	Y	267	264 0			18
							294 9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 0			-0-
03		2201 X	1086	-0-	-1115	-0-	37 1	947 3	Y	90	90 0			-0-
							3 4	99 9						
04		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	93 1	2368 3	Y	209	192 0			17
							24 4	230 9						
05		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	89 1	2252 3	Y	210	223 0			4
							2 4	231 9						
06		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	87 1	2287 3	Y	241	241 0			4
							50 4	265 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706															
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	AMT	CODE	BALANCE	

01		3844 X	3401	-0-	-443	-0-		144	1	2926	3	Y	301	292 0	23
								331	9						
02		3472 X	1877	-0-	-1595	-0-		43	1	1623	3	Y	191	203 0	11
								1	4	210	9				
03		3844 X	1383	-0-	-2461	-0-		45	1	1144	3	Y	173	172 0	12
								4	4	190	9				
04		3720 X	1227	-0-	-2493	-0-		41	1	1019	3	Y	143	131 0	24
								10	4	157	9				
05		3410 X	1561	-0-	-1849	-0-		53	1	1340	3	Y	152	168 0	8
								1	4	167	9				
06		3300 X	1852	-0-	-1448	-0-		60	1	1569	3	Y	172	172 0	8
								34	4	189	9				

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040															
01		5022 X	3939	-0-	-1083	-0-		155	1	3179	3	Y	549	535 0	46
								1	4	604	9				
02		4536 X	3595	-0-	-941	-0-		78	1	2914	3	Y	546	568 0	24
								2	4	601	9				
03		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-		164	1	4199	3	Y	944	944 0	24
								14	4	1038	9				
04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-		178	1	4532	3	Y	925	851 0	98
								46	4	1018	9				
05		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-		176	1	4463	3	Y	938	1008 0	28
								3	4	1032	9				
06		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-		152	1	4000	3	Y	899	900 0	27
								87	4	989	9				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470															
*07		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-		153	1	5473	3	Y	544	558 0	33
								5	4	598	9				
*08		5983 X	5975	-0-	-8	-0-		154	1	5255	3	Y	505	500 0	38
								10	4	556	9				
*09		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-		152	1	4911	3	Y	629	610 0	57
								16	4	692	9				
*10		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-		188	1	5085	3	Y	560	574 0	43
								12	4	616	9				
*11		5790 X	5638	-0-	-152	-0-		171	1	4791	3	Y	605	590 0	58
								10	4	666	9				
*12		5983 X	5723	-0-	-260	-0-		166	1	4875	3	Y	606	615 0	49
								15	4	667	9				
*01		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-		161	1	5200	3	Y	638	612 0	75
								14	4	702	9				
*02		5180 X	4645	-0-	-535	-0-		122	1	3900	3	Y	561	579 0	57
								6	4	617	9				
*03		5735 X	5406	-0-	-329	-0-		132	1	4610	3	Y	599	600 0	56
								5	4	659	9				
*04		5550 X	4922	-0-	-628	-0-		118	1	4184	3	Y	559	492 0	123
								5	4	615	9				
*05		5735 X	4956	-0-	-779	-0-		117	1	4273	3	Y	506	583 0	46
								9	4	557	9				
06		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-		148	1	6144	3	Y	533	532 0	47
								53	4	586	9				

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4464 X	3525	-0-	-939	-0-	91	1	3224	3	Y	189	195 0	10
						2	4	208	9				
*08	4464 X	3706	-0-	-758	-0-	100	1	3406	3	Y	176	174 0	12
						6	4	194	9				
*09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	104	1	3319	3	Y	153	149 0	16
						10	4	168	9				
*10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	118	1	3203	3	Y	194	197 0	13
						8	4	213	9				
*11	3600 X	3306	-0-	-294	-0-	106	1	2945	3	Y	227	220 0	20
						5	4	250	9				
*12	3720 X	3370	-0-	-350	-0-	101	1	2985	3	Y	249	252 0	17
						10	4	274	9				
*01	3720 X	2989	-0-	-731	-0-	83	1	2670	3	Y	208	201 0	24
						7	4	229	9				
*02	3360 X	2907	-0-	-453	-0-	81	1	2582	3	Y	218	224 0	18
						4	4	240	9				
*03	3534 X	3373	-0-	-161	-0-	88	1	3040	3	Y	220	221 0	17
						3	4	242	9				
*04	3300 X	3122	-0-	-178	-0-	79	1	2800	3	Y	218	191 0	44
						3	4	240	9				
*05	3379 X	3155	-0-	-224	-0-	79	1	2865	3	Y	186	215 0	15
						6	4	205	9				
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	72	1	3003	3	Y	208	207 0	16
						26	4	229	9				

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	174	1	3557	3	Y	500	482 0	31
						1	4	550	9				
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	73	1	2722	3	Y	407	425 0	13
						2	4	448	9				
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	132	1	3358	3	Y	587	587 0	13
						11	4	646	9				
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	130	1	3298	3	Y	568	522 0	59
						33	4	625	9				
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	123	1	3101	3	Y	529	575 0	13
						2	4	582	9				
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	85	1	2243	3	Y	431	431 0	13
						49	4	474	9				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	113	1	491	3	Y	45	34 0	11
						5	4	50	9				
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	10	18 0	3
						11	9						
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	Y	159	136 0	26
						5	4	175	9				
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	Y	157	130 0	53
						12	4	173	9				
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	32	1	833	3	Y	175	182 0	46
						12	4	193	9				
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	149	1	443	3	Y	94	95 0	45
						13	4	103	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	3100 N	2940	-0-	-160	296	512 1	2224 3	Y	166	162 0	60
						21 4	183 9				
02	2762 N	2466	-0-	-296	-0-	86 1	2142 3	Y	203	223 0	40
						15 4	223 9				
03	2852 X	2156	-0-	-696	-0-	76 1	1806 3	Y	234	226 0	48
						17 4	257 9				
04	2760 X	2418	-0-	-342	-0-	75 1	2073 3	Y	217	184 0	81
						31 4	239 9				
05	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	89 1	2302 3	Y	240	253 0	68
						33 4	264 9				
06	2760 X	1413	-0-	-1347	-0-	325 1	967 3	Y	84	101 0	51
						29 4	92 9				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	134 1	578 3	Y	27	27 0	6
						5 4	30 9				
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37 1	916 3	Y	26	31 0	1
						6 4	29 9				
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	33 1	776 3	Y	57	52 0	6
						7 4	63 9				
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	20 1	573 3	Y	67	55 0	18
						9 4	74 9				
05	1085 N	815	-0-	-270	-0-	25 1	649 3	Y	120	114 0	24
						9 4	132 9				
06	840 N	388	-0-	-452	-0-	83 1	247 3	Y	46	51 0	19
						7 4	51 9				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

*07	7192 X	4642	-0-	-2550	-0-	117 1	4164 3	Y	325	334 0	23
						3 4	358 9				
*08	7192 X	5291	-0-	-1901	-0-	140 1	4781 3	Y	328	324 0	27
						9 4	361 9				
*09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	135 1	4390 3	Y	309	301 0	35
						15 4	340 9				
*10	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	165 1	4475 3	Y	392	397 0	30
						11 4	431 9				
*11	5130 X	4670	-0-	-460	-0-	145 1	4072 3	Y	404	393 0	41
						9 4	444 9				
*12	5301 X	4974	-0-	-327	-0-	148 1	4319 3	Y	449	453 0	37
						13 4	494 9				
*01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	158 1	5078 3	Y	530	507 0	60
						13 4	583 9				
*02	4592 X	4067	-0-	-525	-0-	109 1	3500 3	Y	411	427 0	44
						6 4	452 9				
*03	5084 X	4489	-0-	-595	-0-	113 1	3898 3	Y	432	433 0	43
						3 4	475 9				
*04	5010 X	4572	-0-	-438	-0-	114 1	4004 3	Y	409	359 0	93
						4 4	450 9				
*05	5177 X	4474	-0-	-703	-0-	108 1	3965 3	Y	356	412 0	37
						9 4	392 9				
06	5010 X	4586	-0-	-424	-0-	99 1	4107 3	Y	314	316 0	35
						35 4	345 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		5022 X	3257	-0-	-1765	-0-	83 1	2704 3	Y	420	405 0		50
							8 4	462 9					
02		4508 X	4254	-0-	-254	-0-	109 1	3505 3	Y	576	584 0		42
							6 4	634 9					
03		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	122 1	4222 3	Y	601	602 0		41
							4 4	661 9					
04		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	113 1	4000 3	Y	566	498 0		109
							5 4	623 9					
05		4712 X	4422	-0-	-290	-0-	103 1	3775 3	Y	487	557 0		39
							8 4	536 9					
06		4860 X	755	-0-	-4105	-0-	15 1	649 3	Y	77	90 0		26
							6 4	85 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026													
01		4371 X	4298	-0-	-73	-0-	116 1	3736 3	Y	396	377 0		46
							10 4	436 9					
02		3920 X	3347	-0-	-573	-0-	90 1	2878 3	Y	341	352 0		35
							4 4	375 9					
03		4340 X	3996	-0-	-344	-0-	101 1	3497 3	Y	359	360 0		34
							3 4	395 9					
04		4170 X	3762	-0-	-408	-0-	93 1	3267 3	Y	363	318 0		79
							3 4	399 9					
05		4309 X	3922	-0-	-387	-0-	94 1	3461 3	Y	326	373 0		32
							8 4	359 9					
06		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	92 1	3827 3	Y	309	309 0		32
							33 4	340 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888													
01		4154 X	2989	-0-	-1165	-0-	81 1	2605 3	Y	270	261 0		36
							6 4	297 9					
02		3724 X	3344	-0-	-380	-0-	91 1	2897 3	Y	320	327 0		29
							4 4	352 9					
03		3937 X	3821	-0-	-116	-0-	97 1	3339 3	Y	347	347 0		29
							3 4	382 9					
04		3810 X	3451	-0-	-359	-0-	87 1	3055 3	Y	278	246 0		61
							3 4	306 9					
05		3782 X	3562	-0-	-220	-0-	87 1	3165 3	Y	276	313 0		24
							6 4	304 9					
06		3690 X	3477	-0-	-213	-0-	74 1	3109 3	Y	243	244 0		23
							27 4	267 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726													
01		6479 X	4308	-0-	-2171	-0-	115 1	3724 3	Y	417	400 0		56
							10 4	459 9					
02		5852 X	5117	-0-	-735	-0-	136 1	4365 3	Y	554	562 0		48
							7 4	609 9					
03		6541 X	5945	-0-	-596	-0-	149 1	5153 3	Y	580	581 0		47
							5 4	638 9					
04		6330 X	5495	-0-	-835	-0-	133 1	4742 3	Y	558	490 0		115
							6 4	614 9					
05		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	141 1	5167 3	Y	546	615 0		46
							11 4	601 9					
06		5760 X	5497	-0-	-263	-0-	116 1	4802 3	Y	489	490 0		45
							41 4	538 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	69 1	2189 3	Y	217	208 0		23
							5 4	239 9					
02		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	62 1	2001 3	Y	200	206 0		17
							3 4	220 9					
03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	68 1	2359 3	Y	213	213 0		17
							2 4	234 9					
04		2430 N	2428	-0-	-2	-0-	61 1	2144 3	Y	201	177 0		41
							2 4	221 9					
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	64 1	2298 3	Y	176	203 0		14
							4 4	194 9					
06		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	56 1	2289 3	Y	197	197 0		14
							19 4	217 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													
01		4929 X	3893	-0-	-1036	-0-	104 1	3358 3	Y	384	371 0		43
							9 4	422 9					
02		4452 X	3453	-0-	-999	-0-	94 1	2985 3	Y	336	348 0		31
							4 4	370 9					
03		4929 X	4593	-0-	-336	-0-	116 1	3979 3	Y	450	449 0		32
							3 4	495 9					
04		4590 X	4075	-0-	-515	-0-	101 1	3543 3	Y	389	343 0		78
							3 4	428 9					
05		4588 X	3889	-0-	-699	-0-	92 1	3403 3	Y	351	402 0		27
							8 4	386 9					
06		4440 X	3889	-0-	-551	-0-	84 1	3449 3	Y	297	299 0		25
							29 4	327 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													
*07		3720 X	3385	-0-	-335	-0-	86 1	3038 3	Y	235	241 0		13
							2 4	259 9					
*08		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	84 1	2844 3	Y	204	202 0		15
							5 4	224 9					
*09		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	76 1	2433 3	Y	156	153 0		18
							7 4	172 9					
*10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	106 1	2869 3	Y	243	246 0		15
							7 4	267 9					
*11		3060 X	2818	-0-	-242	-0-	87 1	2443 3	Y	257	250 0		22
							5 4	283 9					
*12		3162 X	2283	-0-	-879	-0-	68 1	1987 3	Y	202	208 0		16
							6 4	222 9					
*01		3162 X	2933	-0-	-229	-0-	80 1	2581 3	Y	241	231 0		26
							7 4	265 9					
*02		2940 X	2557	-0-	-383	-0-	71 1	2267 3	Y	196	204 0		18
							3 4	216 9					
*03		3255 X	2692	-0-	-563	-0-	69 1	2397 3	Y	204	205 0		17
							2 4	224 9					
*04		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	74 1	2568 3	Y	203	178 0		42
							2 4	223 9					
*05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	86 1	3114 3	Y	281	306 0		17
							6 4	309 9					
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	70 1	2926 3	Y	212	214 0		15
							25 4	233 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		129H	RRCID -> 277778			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	189 1	4465 3	Y	684	627 0	52 1	25
							18 4	752 9					
02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	178 1	4761 3	Y	633	644 0		14
							5 4	696 9					
03		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	139 1	4384 3	Y	570	571 0		13
							5 4	627 9					
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	148 1	4398 3	Y	510	505 0		18
							13 4	561 9					
05		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	181 1	4909 3	Y	525	522 0		21
							1 4	578 9					
06		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	155 1	4357 3	Y	572	571 0		22
							31 4	629 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 277780			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069	
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	197 1	1300 3	Y	197	200 0		40
							217 9						
02		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	50 1	1968 3	Y	276	278 0		38
							304 9						
03		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	41 1	2313 3	Y	298	299 0		37
							328 9						
04		3000 N	3206	-0-	206	206	337 1	2480 3	Y	354	307 0		84
							389 9						
05		3100 N	3540	-0-	440	646	462 1	2692 3	Y	351	394 0		41
							386 9						
06		3000 N	3159	-0-	159	805	306 1	2550 3	Y	274	261 0		54
							2 4	301 9					

LA BANDERA RANCH			WELL #:		4H	RRCID -> 277782			COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941	
01		1457 X	821	-0-	-636	-0-	11 1	745 3	Y	54	55 1		21
							6 4	59 9					
02		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	37 1	2060 3	Y	264	230 1		55
							290 9						
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	16 1	866 3	Y	164	174 1		45
							180 9						
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	21 1	1209 3	Y	173	152 1		66
							2 4	190 9					
05		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	18 1	1019 3	Y	207	227 1		46
							6 4	228 9					
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	20 1	1169 3	Y	333	305 1		74
							84 4	366 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		126H	RRCID -> 277784			COMPL. DATE 06/22/2017			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073	
01		3255 X	2425	-0-	-830	-0-	62 1	2115 3	Y	225	225 0		10
							248 9						
02		2940 X	2268	-0-	-672	-0-	55 1	1987 3	Y	205	200 0		15
							226 9						
03		3255 X	2576	-0-	-679	-0-	73 1	2211 3	Y	261	266 0		10
							5 4	287 9					
04		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	85 1	2216 3	Y	274	255 0		29
							1 4	301 9					
05		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	96 1	2235 3	Y	229	242 0		16
							252 9						
06		2490 X	2193	-0-	-297	-0-	85 1	1942 3	Y	138	141 0		13
							14 4	152 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		104H	RRCID -> 277785			COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		6789 X	6472	-0-	-317	-0-	157 1	5427 3	887 9	Y	806	809 0	31 1		10	
02		6132 X	5925	-0-	-207	-0-	137 1	5046 3	741 9	Y	674	657 0			27	
03		6789 X	6429	-0-	-360	-0-	177 1	5329 3	912 9	Y	829	842 0			14	
04		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	213 1	5551 3	1032 9	Y	938	870 0			82	
05		6789 X	6638	-0-	-151	-0-	238 1	5548 3	851 9	Y	774	807 0			49	
06		6360 X	6268	-0-	-92	-0-	225 1	5128 3	879 9	Y	799	805 0			43	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		111H	RRCID -> 277822			COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236				
01		4464 X	3537	-0-	-927	-0-	91 1	3108 3	338 9	Y	307	309 0	16 1		1	
02		4032 X	2898	-0-	-1134	-0-	69 1	2521 3	308 9	Y	280	273 0			8	
03		4464 X	3325	-0-	-1139	-0-	97 1	2907 3	6 4	Y	286	291 0			3	
04		3480 X	3374	-0-	-106	-0-	113 1	2951 3	1 4	Y	281	261 0			23	
05		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	142 1	3309 3	1 4	Y	283	292 0			14	
06		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	168 1	3798 3	26 4	Y	329	331 0			12	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		114H	RRCID -> 277824			COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161				
01		4153 X	2842	-0-	-1311	-0-	71 1	2433 3	338 9	Y	307	309 0	15 1		2	
02		3472 X	2479	-0-	-993	-0-	59 1	2135 3	285 9	Y	259	253 0			8	
03		3844 X	2444	-0-	-1400	-0-	70 1	2102 3	4 4	Y	244	249 0			3	
04		3360 X	2871	-0-	-489	-0-	94 1	2439 3	1 4	Y	306	283 0			26	
05		3317 X	3306	-0-	-11	-0-	119 1	2766 3	421 9	Y	383	391 0			18	
06		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	121 1	2748 3	19 4	Y	306	310 0			14	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		115H	RRCID -> 277825			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322				
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	60 1	2049 3	94 9	Y	85	87 0	1 1		10	
02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	59 1	2147 3	86 9	Y	78	76 0			12	
03		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	82 1	2466 3	5 4	Y	86	88 0			10	
04		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	87 1	2282 3	1 4	Y	106	98 0			18	
05		3100 N	3155	-0-	55	55	121 1	2812 3	222 9	Y	202	205 0			15	
06		2661 N	2606	-0-	-55	-0-	102 1	2311 3	16 4	Y	161	163 0			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277830			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	537 1 22 4	2330 3 384 9	Y	349	290 0	98	
02	2016 X	829	-0-	-1187	-0-	28 1 5 4	702 3 94 9	Y	85	157 0	26	
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	79 1 18 4	1883 3 282 9	Y	256	236 0	46	
04	2490 X	1778	-0-	-712	-0-	55 1 23 4	1520 3 180 9	Y	164	148 0	62	
05	2573 X	1142	-0-	-1431	-0-	37 1 13 4	954 3 138 9	Y	125	149 0	38	
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	808 1 73 4	2407 3 361 9	Y	328	250 0	116	

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277832			COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606	
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	886 1 36 4	3846 3 459 9	Y	417	366 0	119	
02	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	125 1 22 4	3114 3 339 9	Y	308	371 0	56	
03	4123 X	2746	-0-	-1377	-0-	97 1 22 4	2312 3 315 9	Y	286	290 0	52	
04	5070 X	3078	-0-	-1992	-0-	94 1 39 4	2607 3 338 9	Y	307	256 0	103	
05	5239 X	3133	-0-	-2106	-0-	101 1 37 4	2615 3 380 9	Y	345	360 0	88	
06	5070 X	1401	-0-	-3669	-0-	310 1 28 4	925 3 138 9	Y	125	147 0	66	

DIAMOND H STATE			WELL #: 12H		RRCID -> 277840			COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	139 1 2 9	508 3 1 9	Y	2	2 0	7	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	397 3 1 9	Y	1	1 0	7	
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	34 1 294 9	752 3 990 3	Y	267	267 0	7	
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	990 3 213 9	Y	194	194 0	7	
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	80 1 10 4	1435 3 409 9	Y	372	371 0	8	
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	51 1 6 4	863 3 469 9	Y	426	422 0	1 1 11	

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 277859			COMPL. DATE 12/21/2022			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	49 3 6 9	Y	5	20 0	4	
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	38 1 7 4	969 3 120 9	Y	109	100 0	13	
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	51 1 11 4	1206 3 167 9	Y	152	142 0	23	
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	35 1 14 4	953 3 112 9	Y	102	92 0	33	
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54 1 19 4	1377 3 173 9	Y	157	156 0	34	
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	189 1 17 4	562 3 68 9	Y	62	69 0	27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	227 1	983 3	9 4	155 9	Y	141	123 0		44
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	40 1	1002 3	7 4	147 9	Y	134	151 0		27
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	37 1	878 3	8 4	130 9	Y	118	119 0		26
04	1320 N	731	-0-	-589	-0-	23 1	619 3	9 4	80 9	Y	73	68 0		31
05	1333 N	873	-0-	-460	-0-	28 1	713 3	10 4	122 9	Y	111	111 0		31
06	1020 N	448	-0-	-572	-0-	96 1	288 3	9 4	55 9	Y	50	53 0		28

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437														
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	224 1	970 3	9 4	264 9	Y	240	239 0		77
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	15 1	360 3	2 4	61 9	Y	55	116 0		16
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20 1	488 3	5 4	52 9	Y	47	55 0		8
04	1410 N	482	-0-	-928	-0-	14 1	389 3	6 4	73 9	Y	66	54 0		20
05	496 N	180	-0-	-316	-0-	5 1	138 3	2 4	35 9	Y	32	43 0		9
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	106 1	316 3	10 4	69 9	Y	63	50 0		22

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853														
01	0	93	-0-	93	566	17 1	75 3	1 4		Y	-0-	48 0		-0-
02	1698 N	1132	-0-	-566	-0-	26 1	668 3	5 4	433 9	Y	394	341 0		53
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	22 1	530 3	5 4	183 9	Y	166	184 0		35
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	28 1	754 3	11 4	229 9	Y	208	172 0		71
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29 1	761 3	11 4	191 9	Y	174	196 0		49
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	83 1	246 3	7 4	65 9	Y	59	74 0		34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129														
01	3858 X	3449	-0-	-409	-0-	91 1	3124 3	234 9		Y	213	214 0	11 1	-0-
02	2744 X	2007	-0-	-737	-0-	50 1	1817 3	140 9		Y	127	125 0		2
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	107 1	3223 3	7 4	211 9	Y	192	192 0		2
04	3240 X	2868	-0-	-372	-0-	99 1	2591 3	1 4	177 9	Y	161	150 0		13
05	3348 X	1804	-0-	-1544	-0-	70 1	1622 3	112 9		Y	102	109 0		6
06	3240 X	1555	-0-	-1685	-0-	61 1	1390 3	10 4	94 9	Y	85	85 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

01	2697 X	1806	-0-	-891	-0-	132	1	1478	3	Y	177	162	0	2	1	20
						1	4	195	9							
02	2436 X	1	-0-	-2435	-0-	1	3			Y	-0-	16	0			4
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	1740 X	326	-0-	-1414	-0-	6	1	284	3	Y	33	33	0			-0-
						36	9									
05	1798 X	1537	-0-	-261	-0-	19	1	1276	3	Y	220	219	0			1
						242	9									
06	1740 X	1366	-0-	-374	-0-	22	1	1093	3	Y	228	228	0	1	1	-0-
						251	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

01	2635 X	2257	-0-	-378	-0-	158	1	1781	3	Y	287	267	0	3	1	35
						2	4	316	9							
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2550 X	253	-0-	-2297	-0-	4	1	213	3	Y	33	32	0			1
						36	9									
05	2635 X	827	-0-	-1808	-0-	10	1	655	3	Y	147	146	0			2
						162	9									
06	2190 X	1008	-0-	-1182	-0-	15	1	764	3	Y	208	207	0			3
						229	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

01	3472 X	2925	-0-	-547	-0-	205	1	2294	3	Y	385	359	0	4	1	47
						2	4	424	9							
02	3136 X	3	-0-	-3133	-0-			1	9	Y	1	33	0			15
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	2	3			Y	-0-	15	0			-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	37	1	2493	3	Y	555	552	0	1	1	2
						611	9									
06	2820 X	2375	-0-	-445	-0-	36	1	1803	3	Y	487	487	0	1	1	1
						536	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

01	4061 X	3180	-0-	-881	-0-	82	1	2827	3	Y	246	247	0	14	1	7
						271	9									
02	3668 X	3094	-0-	-574	-0-	74	1	2736	3	Y	257	249	0			15
						1	4	283	9							
03	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	87	1	2614	3	Y	229	235	0			9
						5	4	252	9							
04	3090 X	2576	-0-	-514	-0-	87	1	2270	3	Y	198	184	0			23
						1	4	218	9							
05	3441 X	2923	-0-	-518	-0-	110	1	2565	3	Y	225	231	0			17
						248	9									
06	3330 X	2556	-0-	-774	-0-	100	1	2275	3	Y	150	153	0			14
						16	4	165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	6998	-0-	-1124	-0-	186	1	6412	3	Y	363	365	0			21
						1	4	399	9							
02	7336 X	5332	-0-	-2004	-0-	133	1	4882	3	Y	287	280	0			28
						1	4	316	9							
03	8122 X	6543	-0-	-1579	-0-	202	1	6055	3	Y	249	257	0			20
						12	4	274	9							
04	7860 X	6771	-0-	-1089	-0-	239	1	6227	3	Y	275	255	0			40
						2	4	303	9							
05	8122 X	5747	-0-	-2375	-0-	228	1	5325	3	Y	175	191	0			24
						1	4	193	9							
06	6780 X	5925	-0-	-855	-0-	237	1	5398	3	Y	229	230	0			23
						38	4	252	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

01	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	191	1	6593	3	Y	518	519	0			31
						1	4	570	9							
02	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	164	1	6005	3	Y	476	464	0			43
						1	4	524	9							
03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	195	1	5858	3	Y	444	458	0			29
						12	4	488	9							
04	5880 X	5841	-0-	-39	-0-	200	1	5207	3	Y	393	365	0			57
						2	4	432	9							
05	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	231	1	5391	3	Y	435	455	0			37
						1	4	479	9							
06	5880 X	5503	-0-	-377	-0-	212	1	4832	3	Y	386	391	0			32
						34	4	425	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

01	4154 X	3364	-0-	-790	-0-	87	1	2982	3	Y	268	268	0			12
						295	9									
02	3584 X	2360	-0-	-1224	-0-	58	1	2105	3	Y	179	175	0			16
						197	9									
03	3937 X	3236	-0-	-701	-0-	95	1	2868	3	Y	243	249	0			10
						6	4	267	9							
04	3330 X	3068	-0-	-262	-0-	104	1	2699	3	Y	240	222	0			28
						1	4	264	9							
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	129	1	2983	3	Y	253	264	0			17
						278	9									
06	3270 X	3055	-0-	-215	-0-	119	1	2702	3	Y	195	198	0			14
						19	4	215	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8145 -	13063	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	64	1	2201	3	Y	247	246	0	11
						272	9							
02	2464 X	2244	-0-	-220	-0-	54	1	1957	3	Y	212	207	0	16
						233	9							
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	89	1	2656	3	Y	219	225	0	10
						5	4	241	9					
04	2640 X	2521	-0-	-119	-0-	85	1	2218	3	Y	197	183	0	24
						1	4	217	9					
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	109	1	2530	3	Y	173	183	0	14
						190	9							
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	108	1	2463	3	Y	151	153	0	12
						17	4	166	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 -	12708	

01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	111	1	3817	3	Y	677	679	0	34
						745	9							
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	112	1	4102	3	Y	808	784	0	58
						1	4	889	9					
03	4526 X	3541	-0-	-985	-0-	96	1	2876	3	Y	512	536	0	34
						6	4	563	9					
04	4380 X	2804	-0-	-1576	-0-	88	1	2306	3	Y	372	347	0	59
						1	4	409	9					
05	4526 X	3605	-0-	-921	-0-	127	1	2953	3	Y	477	500	0	36
						525	9							
06	4380 X	3449	-0-	-931	-0-	123	1	2813	3	Y	448	453	0	31
						20	4	493	9					

FOGMT		WELL #:		54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	6837 -	12529	

01	3410 X	2755	-0-	-655	-0-	21	1	2396	3	Y	307	299	0	51
						338	9							
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	24	1	2713	3	Y	269	287	0	33
						296	9							
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	268	1	3137	3	Y	305	299	0	39
						336	9							
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	254	1	2916	3	Y	278	251	0	66
						306	9							
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	212	1	2835	3	Y	332	330	0	68
						365	9							
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	228	1	2944	3	Y	283	295	0	56
						311	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7887 -	12756	

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	31	30	0	1
						34	9							
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	25	1	923	3	Y	24	24	0	1
						26	9							
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	6	7	0	-0-
						1	4	7	9					
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1769	3	Y	64	59	0	5
						70	9							
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	3	Y	158	158	0	5
						174	9							
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	71	1	1603	3	Y	171	172	0	4
						11	4	188	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		125H	RRCID -> 278039			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			

01		2201 X	1760	-0-	-441	-0-		56	1	1313	3	Y	351	325	0	27	1	9
								5	4	386	9							
02		1988 X	1557	-0-	-431	-0-		48	1	1268	3	Y	218	226	0			1
								1	4	240	9							
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		59	1	1876	3	Y	251	250	0			2
								2	4	276	9							
04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		69	1	2058	3	Y	212	210	0			4
								6	4	233	9							
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		78	1	2120	3	Y	231	229	0			6
								254	9									
06		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		69	1	1933	3	Y	269	268	0			7
								14	4	296	9							

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		126H	RRCID -> 278040			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552						

01		5115 X	4883	-0-	-232	-0-		180	1	4259	3	Y	388	357	0	29	1	10
								17	4	427	9							
02		4620 X	4481	-0-	-139	-0-		147	1	3946	3	Y	349	355	0			4
								4	4	384	9							
03		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-		157	1	4972	3	Y	401	401	0			4
								6	4	441	9							
04		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		151	1	4465	3	Y	371	367	0			8
								13	4	408	9							
05		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		174	1	4746	3	Y	429	424	0			13
								1	4	472	9							
06		4950 X	4827	-0-	-123	-0-		151	1	4231	3	Y	377	379	0			11
								30	4	415	9							

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		97H	RRCID -> 278041			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687						

01		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-		401	1	5605	3	Y	683	630	0			71
								751	9									
02		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-		368	1	5336	3	Y	720	758	0			33
								1	4	792	9							
03		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-		441	1	5937	3	Y	818	820	0			31
								1	4	900	9							
04		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-		476	1	5866	3	Y	676	629	0			78
								2	4	744	9							
05		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-		451	1	5635	3	Y	686	715	0			49
								4	4	755	9							
06		6480 X	6072	-0-	-408	-0-		379	1	5081	3	Y	533	542	0			40
								26	4	586	9							

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		128H	RRCID -> 278042			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862						

01		3751 X	2231	-0-	-1520	-0-		77	1	1835	3	Y	283	264	0	22	1	7
								8	4	311	9							
02		2828 X	2611	-0-	-217	-0-		80	1	2143	3	Y	351	354	0			4
								2	4	386	9							
03		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		82	1	2592	3	Y	383	383	0			4
								3	4	421	9							
04		3180 X	3099	-0-	-81	-0-		88	1	2616	3	Y	352	348	0			8
								8	4	387	9							
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		124	1	3354	3	Y	425	421	0			12
								468	9									
06		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		134	1	3758	3	Y	508	505	0			15
								27	4	559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 278046	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 6923	PERF. 7480	- 13927							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	39	-0-	39	52	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	182 N	130	-0-	-52	-0-	3	1	124	3	Y	3	3	0			-0-
							9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		3H	RRCID -> 278047	COMPL. DATE 02/26/2018	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 7494	- 15266							
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	168	1	3438	3	Y	638	617	0			54
						1	4	702	9							
02	3556 X	2100	-0-	-1456	-0-	46	1	1695	3	Y	325	351	0			28
						1	4	358	9							
03	3937 X	3852	-0-	-85	-0-	121	1	3095	3	Y	569	569	0			28
						10	4	626	9							
04	3810 X	1566	-0-	-2244	-0-	50	1	1266	3	Y	215	199	0			44
						13	4	237	9							
05	3937 X	2055	-0-	-1882	-0-	21	1	519	3	Y	1377	1401	0			20
						1515	9									
06	3810 X	1153	-0-	-2657	-0-	16	1	425	3	Y	639	643	0			16
						9	4	703	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 278048	COMPL. DATE 02/24/2018	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 7463	- 13062							
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	137	1	2785	3	Y	644	610	0			44
						708	9									
02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	76	1	2848	3	Y	483	502	0			25
						2	4	531	9							
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	111	1	2850	3	Y	632	632	0			25
						10	4	695	9							
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	128	1	3262	3	Y	569	524	0			70
						33	4	626	9							
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	120	1	3046	3	Y	469	515	0			24
						2	4	516	9							
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	109	1	2856	3	Y	256	257	0			23
						62	4	282	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		5H	RRCID -> 278049	COMPL. DATE 02/24/2018	TOTAL DEPTH 6961	PERF. 7534	- 13131							
01	4123 X	3453	-0-	-670	-0-	140	1	2863	3	Y	408	391	0			24
						1	4	449	9							
02	3724 X	3313	-0-	-411	-0-	68	1	2566	3	Y	615	624	0			15
						2	4	677	9							
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	134	1	3405	3	Y	922	922	0			15
						11	4	1014	9							
04	3990 X	3505	-0-	-485	-0-	97	1	2468	3	Y	832	766	0			81
						25	4	915	9							
05	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	112	1	2838	3	Y	648	706	0			23
						2	4	713	9							
06	3990 X	3585	-0-	-405	-0-	116	1	3047	3	Y	324	326	0			21
						66	4	356	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	236 1	5584 3	23 4	840 9	Y	764	699 0	58 1		22	
02	5320 X	5256	-0-	-64	-0-	166 1	4463 3	5 4	622 9	Y	565	580 0			7	
03	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	170 1	5391 3	7 4	721 9	Y	655	654 0			8	
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	186 1	5501 3	16 4	592 9	Y	538	533 0			13	
05	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	237 1	6450 3	1 4	653 9	Y	594	589 0			18	
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	197 1	5529 3	39 4	682 9	Y	620	620 0			18	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

01	3472 X	1539	-0-	-1933	-0-	50 1	1184 3	5 4	300 9	Y	273	251 0	21 1		6
02	3136 X	1865	-0-	-1271	-0-	57 1	1530 3	2 4	276 9	Y	251	255 0			2
03	3224 X	1730	-0-	-1494	-0-	43 1	1365 3	2 4	320 9	Y	291	291 0			2
04	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	44 1	1310 3	4 4	298 9	Y	271	268 0			5
05	2077 X	1598	-0-	-479	-0-	46 1	1251 3	301 9		Y	274	272 0			7
06	2010 X	1712	-0-	-298	-0-	49 1	1383 3	10 4	270 9	Y	245	246 0			6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-				-0-
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				-0-
03	2883 X	32	-0-	-2851	-0-	1 1	27 3	4 9		Y	4	4 0			-0-
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				-0-
05	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	47 1	1182 3	1 4	11 9	Y	10	10 0			-0-
06	3000 N	4626	-0-	1626	1626	152 1	3985 3	87 4	402 9	Y	365	364 0			1

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	29 1	587 3	179 9		Y	163	156 0			8
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	25 1	944 3	1 4	318 9	Y	289	292 0			5
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	38 1	976 3	3 4	316 9	Y	287	288 0			4
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	35 1	887 3	9 4	312 9	Y	284	261 0			27
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	32 1	832 3	1 4	228 9	Y	207	227 0			7
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	33 1	867 3	19 4	136 9	Y	124	124 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 122H		RRCID -> 278096		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7714		PERF. 8168 - 14342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	123 1	4232 3	Y	385	387 0		23
							424 9						
02		4312 X	3562	-0-	-750	-0-	85 1	3127 3	Y	317	309 0		31
							1 4	349 9					
03		4774 X	4296	-0-	-478	-0-	125 1	3759 3	Y	367	375 0		23
							8 4	404 9					
04		4620 X	3514	-0-	-1106	-0-	116 1	3010 3	Y	352	327 0		48
							1 4	387 9					
05		4774 X	2463	-0-	-2311	-0-	90 1	2078 3	Y	268	288 0		28
							295 9						
06		4620 X	2781	-0-	-1839	-0-	104 1	2355 3	Y	278	279 0		27
							16 4	306 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 89H		RRCID -> 278097		COMPL. DATE 09/15/2017			TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7891 - 13614	
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	96 1	1341 3	Y	178	160 0		20
							196 9						
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	47 1	682 3	Y	80	95 0		5
							88 9						
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	86 1	1148 3	Y	124	124 0		5
							136 9						
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	61 1	749 3	Y	76	72 0		9
							84 9						
*05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	91 1	1137 3	Y	125	125 0		9
							1 4	138 9					
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70 1	938 3	Y	64	68 0		5
							5 4	70 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 278100		COMPL. DATE 02/21/2018			TOTAL DEPTH 6919		PERF. 7761 - 14393	
01		5022 X	4736	-0-	-286	-0-	184 1	3766 3	Y	714	691 0		44
							1 4	785 9					
02		4536 X	4077	-0-	-459	-0-	89 1	3346 3	Y	581	603 0		22
							3 4	639 9					
03		5022 X	3526	-0-	-1496	-0-	104 1	2654 3	Y	690	691 0		21
							9 4	759 9					
04		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	225 1	5701 3	Y	1581	1451 0		151
							57 4	1739 9					
05		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	196 1	4942 3	Y	1176	1285 0		42
							3 4	1294 9					
06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	196 1	5150 3	Y	630	634 0		38
							112 4	693 9					

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 278101		COMPL. DATE 02/03/2018			TOTAL DEPTH 6951		PERF. 7212 - 13839	
01		3503 X	3026	-0-	-477	-0-	68 1	2867 3	Y	57	58 0		4
							28 4	63 9					
02		3080 X	2464	-0-	-616	-0-	65 1	2307 3	Y	84	76 0		12
							92 9						
03		3410 X	1691	-0-	-1719	-0-	36 1	1561 3	Y	85	91 0		6
							94 9						
04		2940 X	1691	-0-	-1249	-0-	30 1	1307 3	Y	322	272 0		56
							354 9						
05		3038 X	608	-0-	-2430	-0-	16 1	567 3	Y	23	72 0		7
							25 9						
06		2940 X	449	-0-	-2491	-0-	8 1	425 3	Y	14	18 0		3
							1 4	15 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278103		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	391 1 5 4	2385 3 177 9	Y	161	152 0	35
02	2800 X	2641	-0-	-159	-0-	70 1 3 4	2414 3 154 9	Y	140	151 0	24
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	586 1 4 4	2992 3 224 9	Y	204	174 0	54
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	640 1 12 4	2907 3 229 9	Y	208	192 0	70
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	412 1 4 4	2859 3 149 9	Y	135	176 0	29
06	3150 X	1608	-0-	-1542	-0-	167 1 1 4	1356 3 84 9	Y	76	73 0	32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #: 11H		RRCID -> 278111		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537			
*07	4774 X	4660	-0-	-114	-0-	118 1 3 4	4183 3 356 9	Y	324	331 0	17
*08	4774 X	4701	-0-	-73	-0-	123 1 8 4	4209 3 361 9	Y	328	325 0	20
*09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	118 1 13 4	3843 3 298 9	Y	271	265 0	26
*10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	141 1 10 4	3829 3 331 9	Y	301	306 0	21
*11	4560 X	4258	-0-	-302	-0-	133 1 8 4	3747 3 370 9	Y	336	326 0	31
*12	4712 X	4307	-0-	-405	-0-	129 1 12 4	3786 3 380 9	Y	345	349 0	27
*01	4712 X	3995	-0-	-717	-0-	107 1 9 4	3438 3 441 9	Y	401	384 0	44
*02	3976 X	3569	-0-	-407	-0-	99 1 4 4	3133 3 333 9	Y	303	315 0	32
*03	4402 X	4363	-0-	-39	-0-	112 1 3 4	3868 3 380 9	Y	345	345 0	32
*04	4260 X	4138	-0-	-122	-0-	105 1 3 4	3675 3 355 9	Y	323	285 0	70
*05	4309 X	3901	-0-	-408	-0-	95 1 8 4	3480 3 318 9	Y	289	333 0	26
06	4230 X	3972	-0-	-258	-0-	87 1 30 4	3569 3 286 9	Y	260	261 0	25

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 134H		RRCID -> 278127		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660			
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	73 1 278 9	2521 3	Y	253	252 0	5
02	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	63 1 290 9	2303 3	Y	264	257 0	12
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	72 1 4 4	2162 3 231 9	Y	210	216 0	6
04	2520 N	1672	-0-	-848	-0-	58 1 127 9	1487 3	Y	115	108 0	13
05	2604 N	2028	-0-	-576	-0-	77 1 167 9	1784 3	Y	152	157 0	8
06	2400 N	2367	-0-	-33	-0-	91 1 14 4	2067 3 195 9	Y	177	178 0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 132H		RRCID -> 278128		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	37 1 261 9	1260 3	Y	237	236 0	9	
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	28 1 205 9	1038 3	Y	186	181 0	14	
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	1172 3	Y	227	232 0	9	
04	1500 N	403	-0-	-1097	-0-	12 1 69 9	322 3	Y	63	60 0	12	
05	1395 N	360	-0-	-1035	-0-	12 1 61 9	287 3	Y	55	60 0	7	
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	58 1 9 4	1311 3	Y	168	167 0	8	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 278129		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127		
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	134 1 1 4	1495 3	Y	375	347 0	4 1 38	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	44 1 267 9	438 3	Y	243	263 0	18	
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	158 1 1 4	1790 3	Y	385	386 0	17	
04	720 N	468	-0-	-252	-0-	8 1 94 9	366 3	Y	85	92 0	10	
05	744 N	513	-0-	-231	-0-	6 1 132 9	375 3	Y	120	120 0	10	
06	720 N	495	-0-	-225	-0-	7 1 146 9	342 3	Y	133	133 0	10	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 278130		COMPL. DATE 11/19/2017			TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402		
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	235 1 2 4	2636 3	Y	595	554 0	7 1 69	
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	-0-	69 0	-0-	
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-		-0-	
04	2580 X	2007	-0-	-573	-0-	33 1 380 9	1594 3	Y	345	344 0	1	
05	2666 X	2322	-0-	-344	-0-	25 1 595 9	1702 3	Y	541	539 0	1 1 2	
06	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	27 1 587 9	1385 3	Y	534	532 0	1 1 3	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278181		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189		
01	1333 X	639	-0-	-694	-0-	41 1 139 9	459 3	Y	126	116 0	2 1 18	
02	1372 X	236	-0-	-1136	-0-	13 1 92 9	131 3	Y	84	96 0	6	
03	2697 X	396	-0-	-2301	-0-	25 1 86 9	285 3	Y	78	80 0	4	
04	2610 X	1029	-0-	-1581	-0-	16 1 220 9	793 3	Y	200	200 0	4	
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	9 1 204 9	627 3	Y	185	184 0	5	
06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	11 1 227 9	538 3	Y	206	206 0	5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 84H		RRCID -> 278219		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091			
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
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	332 1 629 9	4641 3	Y	572	535 0			67
02	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	312 1 1 4	4519 3	Y	530	566 0			31
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	338 1 579 9	4530 3	Y	526	532 0			25
04	5250 X	5050	-0-	-200	-0-	343 1 1 4	4220 3	Y	442	410 0			57
05	5425 X	5171	-0-	-254	-0-	348 1 3 4	4348 3	Y	429	449 0			37
06	5250 X	4621	-0-	-629	-0-	293 1 20 4	3934 3	Y	340	345 0			32

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 87H		RRCID -> 278220		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512			
01	4898 X	2028	-0-	-2870	-0-	131 1 63 9	1834 3	Y	57	51 0			13
02	4424 X	2371	-0-	-2053	-0-	148 1 87 9	2136 3	Y	79	81 0			11
03	3069 X	2363	-0-	-706	-0-	160 1 50 9	2153 3	Y	45	47 0			9
04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	172 1 1 4	2130 3	Y	35	33 0			11
05	2635 X	959	-0-	-1676	-0-	69 1 1 4	872 3	Y	15	18 0			8
06	2550 X	1118	-0-	-1432	-0-	76 1 5 4	1011 3	Y	24	23 0			9

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 86H		RRCID -> 278222		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233			
01	3999 X	3319	-0-	-680	-0-	206 1 234 9	2879 3	Y	213	198 0			22
02	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	146 1 177 9	2114 3	Y	161	176 0			7
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	228 1 232 9	3063 3	Y	211	210 0			8
04	3510 X	2636	-0-	-874	-0-	188 1 1 4	2318 3	Y	117	112 0			13
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	273 1 2 4	3405 3	Y	131	135 0			9
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	233 1 16 4	3127 3	Y	127	126 0			10

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 92H		RRCID -> 278232		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509			
01	5022 X	4169	-0-	-853	-0-	256 1 338 9	3575 3	Y	307	289 0			42
02	4536 X	3051	-0-	-1485	-0-	183 1 224 9	2644 3	Y	204	228 0			18
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	308 1 402 9	4126 3	Y	365	360 0			23
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	428 1 1 4	5263 3	Y	362	333 0			52
05	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	301 1 3 4	3769 3	Y	378	392 0			38
06	4680 X	3056	-0-	-1624	-0-	189 1 13 4	2529 3	Y	295	299 0			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 135H		RRCID -> 278279		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	2201 X	2183	-0-	-18	-0-	54 1 278 9	1851 3	Y	253 252 0	14
02	1988 X	1691	-0-	-297	-0-	39 1 243 9	1409 3	Y	221 216 0	19
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	85 1 5 4	2558 3	Y	357 362 0	14
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	90 1 1 4	2343 3	Y	260 242 0	32
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	99 1 254 9	2291 3	Y	231 243 0	20
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	95 1 15 4	2164 3	Y	240 242 0	18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 278312		COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024		
01	4557 X	4314	-0-	-243	-0-	367 1 587 9	3360 3	Y	534 529 0	31
02	4116 X	4025	-0-	-91	-0-	359 1 1 4	3135 3	Y	482 483 0	30
03	4557 X	3717	-0-	-840	-0-	387 1 3 4	2829 3	Y	453 456 0	27
04	4410 X	1680	-0-	-2730	-0-	200 1 199 9	1281 3	Y	181 179 0	29
05	4557 X	4183	-0-	-374	-0-	334 1 19 4	3391 3	Y	399 383 0	45
06	4320 X	3187	-0-	-1133	-0-	191 1 27 4	2587 3	Y	347 7 0 307 1	78

LA BANDERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 278313		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 278320		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807		
01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	311 1 666 9	2849 3	Y	605 599 0	36
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	290 1 619 9	2522 3	Y	563 564 0	35
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	317 1 2 4	2317 3	Y	546 549 0	32
04	2940 X	2612	-0-	-328	-0-	295 1 428 9	1889 3	Y	389 381 0	40
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	264 1 15 4	2685 3	Y	558 540 0	58
06	2940 X	2723	-0-	-217	-0-	155 1 22 4	2108 3	Y	398 7 0 354 1	95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 278381		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
01	3813 X	3084	-0-	-729	-0-	258 1	2364 3	Y	420 417 0	25
02	3528 X	3266	-0-	-262	-0-	462 9	2516 3	Y	419 420 0	24
03	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	289 1	2808 3	Y	504 506 0	22
04	3930 X	3060	-0-	-870	-0-	461 9	2227 3	Y	442 432 0	32
05	3689 X	3633	-0-	-56	-0-	384 1	2751 3	Y	542 526 0	48
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3 4	2871 3	Y	513 12 0 437 1	112

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278451		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567		
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	143 1	1607 3	Y	362 336 0 4 1	39
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	2 4	1000 3	Y	488 504 0	23
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	100 1	635 3	Y	63 76 0	10
04	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	537 9	1066 3	Y	218 219 0	9
05	1519 N	853	-0-	-666	-0-	56 1	634 3	Y	191 190 0	10
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	69 9	587 3	Y	225 225 0 1 1	9

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 91H		RRCID -> 278486		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650		
01	4247 X	903	-0-	-3344	-0-	143 1	785 3	Y	56 56 0	7
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-	62 9		Y	-0- 7 0	-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0- -0-	-0-
04	3120 X	178	-0-	-2942	-0-	12 1	145 3	Y	19 16 0	3
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	21 9		Y	-0- 3 0	-0-
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	114 1	1535 3	Y	55 50 0	5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 278516		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213		
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	321 1	3593 3	Y	822 770 0 9 1	80
02	3976 X	57	-0-	-3919	-0-	3 4	904 9	Y	17 78 0	19
03	4402 X	9	-0-	-4393	-0-	3 1	35 3	Y	1 9 0	11
04	4260 X	1	-0-	-4259	-0-	19 9		Y	-0- -0-	11
05	4402 X	2165	-0-	-2237	-0-	1 3	1594 3	Y	497 494 0 1 1	13
06	4260 X	1250	-0-	-3010	-0-	24 1	871 3	Y	329 331 0 1 1	10

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 90H		RRCID -> 278528		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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											
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		39H	RRCID ->	278595	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8844 - 13315			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	23 1	2850 3	5 4	78 9	Y	71	70	0		21
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	20 1	2411 3	6 4	53 9	Y	48	54	0		15
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	19 1	2582 3	9 4	72 9	Y	65	63	0		17
04	2850 N	2581	-0-	-269	-0-	19 1	2466 3	5 4	91 9	Y	83	64	0		36
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	22 1	2654 3	3 4	90 9	Y	82	89	0		29
06	2610 N	1602	-0-	-1008	-0-	21 1	1527 3	6 4	48 9	Y	44	41	0		32

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		42H	RRCID ->	278606	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8746 - 14824			
01	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	64 1	7920 3	14 4	231 9	Y	210	211	0		99
02	7084 X	7070	-0-	-14	-0-	58 1	6834 3	15 4	163 9	Y	148	169	0		78
03	7843 X	7253	-0-	-590	-0-	50 1	6972 3	26 4	205 9	Y	186	181	0		83
04	7590 X	7358	-0-	-232	-0-	54 1	7024 3	15 4	265 9	Y	241	186	0		138
05	7843 X	7561	-0-	-282	-0-	58 1	7236 3	10 4	257 9	Y	234	259	0		113
06	7590 X	4880	-0-	-2710	-0-	64 1	4650 3	17 4	149 9	Y	135	124	0		124

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937			
01	11377 X	11151	-0-	-226	-0-	87 1	10882 3	19 4	163 9	Y	148	145	0		67
02	10248 X	8352	-0-	-1896	-0-	70 1	8173 3	17 4	92 9	Y	84	100	0		51
03	11222 X	10066	-0-	-1156	-0-	72 1	9824 3	35 4	135 9	Y	123	118	0		56
04	10800 X	10168	-0-	-632	-0-	75 1	9914 3	22 4	157 9	Y	143	112	0		87
05	11160 X	10743	-0-	-417	-0-	83 1	10487 3	16 4	157 9	Y	143	158	0		72
06	10800 X	6416	-0-	-4384	-0-	87 1	6249 3	22 4	58 9	Y	53	55	0		70

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506			
01	8525 X	7953	-0-	-572	-0-	38 1	7621 3	7 4	287 9	Y	261	278	0		47
02	7700 X	7155	-0-	-545	-0-	39 1	6848 3	3 4	265 9	Y	241	242	0		46
03	8525 X	8039	-0-	-486	-0-	42 1	7718 3	6 4	273 9	Y	248	255	0		39
04	8250 X	7459	-0-	-791	-0-	39 1	7178 3	2 4	240 9	Y	218	203	0		54
05	8029 X	6540	-0-	-1489	-0-	37 1	6270 3	2 4	231 9	Y	210	204	0		60
06	7770 X	5325	-0-	-2445	-0-	42 1	4941 3	233 4	109 9	Y	99	112	0		47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		5549 X	5413	-0-	-136	-0-	41	1	5254	3	Y	98	97	0	39
							10	4	108	9					
02		5012 X	4609	-0-	-403	-0-	39	1	4484	3	Y	70	78	0	31
							9	4	77	9					
03		5332 X	5231	-0-	-101	-0-	36	1	5067	3	Y	99	94	0	36
							19	4	109	9					
04		5250 X	5149	-0-	-101	-0-	37	1	4972	3	Y	117	91	0	62
							11	4	129	9					
05		5425 X	5140	-0-	-285	-0-	39	1	4966	3	Y	115	126	0	51
							8	4	127	9					
06		5250 X	3100	-0-	-2150	-0-	42	1	2982	3	Y	60	57	0	54
							10	4	66	9					

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038															
01		5363 X	5107	-0-	-256	-0-	40	1	4928	3	Y	119	118	0	49
							8	4	131	9					
02		4816 X	4488	-0-	-328	-0-	38	1	4344	3	Y	88	99	0	38
							9	4	97	9					
03		5177 X	4618	-0-	-559	-0-	32	1	4449	3	Y	109	106	0	41
							17	4	120	9					
04		4950 X	4380	-0-	-570	-0-	31	1	4193	3	Y	133	103	0	71
							10	4	146	9					
05		5115 X	4483	-0-	-632	-0-	33	1	4303	3	Y	127	141	0	57
							7	4	140	9					
06		4950 X	4247	-0-	-703	-0-	57	1	4064	3	Y	102	87	0	72
							14	4	112	9					

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558															
01		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	18	1	1198	3	Y	69	70	0	8
							2	4	76	9					
02		1120 X	123	-0-	-997	-0-	2	1	113	3	Y	7	12	0	3
							8	9							
03		1240 X	320	-0-	-920	-0-	6	1	294	3	Y	18	17	0	4
							20	9							
04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	3	Y	204	174	0	34
							6	4	224	9					
05		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	257	1	6376	3	Y	417	421	0	30
							4	4	459	9					
06		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	189	1	5612	3	Y	339	338	0	31
							2	4	373	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146															
01		3751 X	2982	-0-	-769	-0-	77	1	2637	3	Y	244	247	0	16
							268	9							
02		3668 X	3444	-0-	-224	-0-	82	1	3040	3	Y	292	283	0	25
							1	4	321	9					
03		4061 X	3531	-0-	-530	-0-	103	1	3080	3	Y	311	320	0	16
							6	4	342	9					
04		3810 X	3277	-0-	-533	-0-	110	1	2859	3	Y	279	260	0	35
							1	4	307	9					
05		3906 X	3569	-0-	-337	-0-	135	1	3144	3	Y	264	279	0	20
							290	9							
06		3690 X	3114	-0-	-576	-0-	120	1	2736	3	Y	217	220	0	17
							19	4	239	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	79 1 447 9	2725 3	Y	406	406 0	18
02	2828 X	2627	-0-	-201	-0-	62 1 306 9	2259 3	Y	278	272 0	24
03	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	77 1 5 4	2330 3	Y	366	374 0	16
04	3030 X	2646	-0-	-384	-0-	83 1 1 4	2159 3	Y	366	340 0	42
05	3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	61 1 289 9	1419 3	Y	263	281 0	24
06	3030 X	1396	-0-	-1634	-0-	51 1 8 4	1151 3	Y	169	172 0	21

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-		-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-			Y	-0-		-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	9 1 128 9	449 3	Y	116	103 0	13
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	406 3	Y	63	65 0	11
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	13 1 70 9	313 3	Y	64	71 0	4
06	570 X	391	-0-	-179	-0-	11 1 65 9	315 3	Y	59	59 0	4

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

01	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	181 1 769 9	7309 3	Y	699	655 0	99
02	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	177 1 762 9	6512 3	Y	693	728 0	64
03	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	210 1 822 9	6764 3	Y	747	756 0	55
04	7980 X	6686	-0-	-1294	-0-	144 1 880 9	5662 3	Y	800	694 0	161
05	8246 X	7170	-0-	-1076	-0-	133 1 861 9	6176 3	Y	783	855 0	89
06	7980 X	5783	-0-	-2197	-0-	111 1 624 9	5048 3	Y	567	560 0	96

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	493 1 564 9	3262 3	Y	513	479 0	88
02	3388 X	3048	-0-	-340	-0-	65 1 432 9	2551 3	Y	393	428 0	53
03	3751 X	1682	-0-	-2069	-0-	25 1 215 9	1442 3	Y	195	225 0	23
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	476 1 604 9	3503 3	Y	549	455 0	117
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	637 1 661 9	3710 3	Y	601	655 0	63
06	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	317 1 3 4	2652 3	Y	355	349 0	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2976 X	548	-0-	-2428	-0-	53 1	348 3		Y	134	134 0		22
							147 9							
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-	22 0		-0-
03		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	27 1	1528 3		Y	274	245 0		29
							301 9							
04		660 X	498	-0-	-162	-0-	50 1	368 3		Y	73	81 0		21
							80 9							
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	52 1	302 3		Y	55	69 0		7
							61 9							
06		1800 N	1477	-0-	-323	-0-	138 1	1148 3		Y	173	149 0		31
							1 4	190 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	234 1	5039 3		Y	615	584 0	18 1	23
							677 9							
02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	236 1	5094 3		Y	616	627 0		12
							678 9							
03		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	218 1	5202 3		Y	612	609 0		15
							673 9							
04		4920 X	4644	-0-	-276	-0-	184 1	3913 3		Y	497	486 0		26
							547 9							
05		5084 X	4489	-0-	-595	-0-	199 1	3751 3		Y	490	503 0		13
							539 9							
06		4920 X	3936	-0-	-984	-0-	132 1	3375 3		Y	389	392 0		10
							1 4	428 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
01		5673 X	5086	-0-	-587	-0-	135 1	4673 3		Y	252	254 0		15
							1 4	277 9						
02		5124 X	4695	-0-	-429	-0-	117 1	4318 3		Y	235	229 0		21
							1 4	259 9						
03		5673 X	4936	-0-	-737	-0-	150 1	4492 3		Y	259	266 0		14
							9 4	285 9						
04		5490 X	5062	-0-	-428	-0-	178 1	4606 3		Y	252	234 0		32
							1 4	277 9						
05		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	235 1	5470 3		Y	292	305 0		19
							1 4	321 9						
06		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	233 1	5292 3		Y	257	261 0		15
							37 4	283 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	70 1	2405 3		Y	358	359 0		19
							394 9							
02		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	71 1	2583 3		Y	361	351 0		29
							397 9							
03		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	179 1	5393 3		Y	245	257 0		17
							11 4	270 9						
04		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	86 1	2246 3		Y	320	297 0		40
							1 4	352 9						
05		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	163 1	3815 3		Y	423	439 0		24
							1 4	465 9						
06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	167 1	3779 3		Y	299	304 0		19
							26 4	329 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 278719		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 8389 - 14577				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	117	1	4013	3	Y	606	550	0	58 1 13
							667	9							
02		4816 X	2560	-0-	-2256	-0-	45	1	2230	3	Y	259	263	0	9
							285	9							
03		5332 X	4494	-0-	-838	-0-	112	1	3638	3	Y	676	671	0	14
							744	9							
04		4740 X	3923	-0-	-817	-0-	88	1	2967	3	Y	789	786	0	17
							868	9							
05		4898 X	4132	-0-	-766	-0-	94	1	3250	3	Y	716	714	0	19
							788	9							
06		4650 X	3751	-0-	-899	-0-	88	1	3106	3	Y	506	511	0	14
							557	9							

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 53H		RRCID -> 278720		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7856 - 13259				
01		7657 X	5301	-0-	-2356	-0-	219	1	4718	3	Y	331	317	0	12 1 18
							364	9							
02		6916 X	3718	-0-	-3198	-0-	151	1	3271	3	Y	269	276	0	11
							296	9							
03		7657 X	6373	-0-	-1284	-0-	233	1	5588	3	Y	501	496	0	16
							1	4	551	9					
04		7410 X	7372	-0-	-38	-0-	305	1	6504	3	Y	511	496	0	31
							1	4	562	9					
05		7657 X	5824	-0-	-1833	-0-	263	1	4989	3	Y	519	529	0	21
							1	4	571	9					
06		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	241	1	6157	3	Y	517	518	0	20
							1	4	569	9					

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7946 - 14083				
01		0	4403	-0-	4403	11626	121	1	4144	3	Y	125	114	0	13 1 -0-
							138	9							
02		2800 N	1485	-0-	-1315	10311	29	1	1421	3	Y	32	32	0	-0-
							35	9							
03		3100 N	3338	-0-	238	10549	96	1	3107	3	Y	123	121	0	2
							135	9							
04		13738 X	3189	-0-	-10549	-0-	87	1	2931	3	Y	155	154	0	3
							171	9							
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	65	1	2240	3	Y	136	136	0	3
							150	9							
06		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2224	3	Y	151	151	0	3
							166	9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 120H		RRCID -> 278724		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7965 - 14099				
01		4588 X	3649	-0-	-939	-0-	95	1	3275	3	Y	254	256	0	13
							279	9							
02		4228 X	2978	-0-	-1250	-0-	72	1	2668	3	Y	215	209	0	19
							1	4	237	9					
03		4681 X	3167	-0-	-1514	-0-	94	1	2838	3	Y	208	215	0	12
							6	4	229	9					
04		4140 X	2733	-0-	-1407	-0-	93	1	2427	3	Y	193	180	0	25
							1	4	212	9					
05		4278 X	2267	-0-	-2011	-0-	85	1	1972	3	Y	191	202	0	14
							210	9							
06		3540 X	2344	-0-	-1196	-0-	91	1	2059	3	Y	164	167	0	11
							14	4	180	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 118H		RRCID -> 278816		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	122 1	4181 3	Y	223	225 0	15
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	245 9	3452 3	Y	186	181 0	20
03	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	94 1	205 9		201	207 0	14
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	130 1	3906 3	Y	199	184 0	29
05	4123 X	3850	-0-	-273	-0-	8 4	221 9		166	178 0	17
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	140 1	3633 3	Y	204	205 0	16
						1 4	219 9				
						150 1	3516 3	Y			
						1 4	183 9				
						196 1	4446 3	Y			
						31 4	224 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 278817		COMPL. DATE 03/16/2016			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289		
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-	30 1	-0-
02	7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-			Y	-0-		-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-		-0-
04	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	289 1	13035 3	Y	1493	1397 0	96
05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	23 4	1642 9		1153	1184 0	65
06	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	204 1	7735 3	Y	994	996 0	63
						14 4	1268 9				
						167 1	7195 3	Y			
						50 4	1093 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 278820		COMPL. DATE 03/16/2016			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276		
01	9052 X	8347	-0-	-705	-0-	153 1	7036 3	Y	1046	731 0	23
02	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	7 4	1151 9		1034	1034 0	23
03	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	169 1	7656 3	Y	679	686 0	16
04	8070 X	5661	-0-	-2409	-0-	3 4	1137 9		833	800 0	49
05	9052 X	7021	-0-	-2031	-0-	135 1	5613 3	Y	1019	1017 0	51
06	8760 X	6732	-0-	-2028	-0-	2 4	747 9		941	938 0	54
						104 1	4634 3	Y			
						7 4	916 9				
						152 1	5738 3	Y			
						10 4	1121 9				
						130 1	5530 3	Y			
						37 4	1035 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 278821		COMPL. DATE 03/16/2016			TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299		
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	147 1	6771 3	Y	1011	708 0	25
02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	6 4	1112 9		970	972 0	23
03	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	148 1	6649 3	Y	984	979 0	28
04	6840 X	6556	-0-	-284	-0-	1 4	1067 9		961	929 0	60
05	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	173 1	7236 3	Y	1001	1010 0	51
06	6840 X	6754	-0-	-86	-0-	3 4	1082 9		858	860 0	49
						119 1	5370 3	Y			
						10 4	1057 9				
						161 1	6111 3	Y			
						12 4	1101 9				
						131 1	5640 3	Y			
						39 4	944 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		2449 X	2320	-0-	-129	-0-	196	1	1793	3	Y	301	299	0		22	
							331	9									
02		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	212	1	1841	3	Y	288	289	0		21	
							317	9									
03		2449 X	1390	-0-	-1059	-0-	140	1	1028	3	Y	201	203	0		19	
							1	4	221	9							
04		2370 X	1868	-0-	-502	-0-	215	1	1376	3	Y	252	246	0		25	
							277	9									
05		2449 X	2224	-0-	-225	-0-	170	1	1730	3	Y	285	277	0		33	
							10	4	314	9							
06		2370 X	1494	-0-	-876	-0-	89	1	1196	3	Y	179	6	0	162	1	44
							12	4	197	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616																	
01		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	311	1	2842	3	Y	297	293	0		15	
							327	9									
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	276	1	2403	3	Y	282	282	0		15	
							310	9									
03		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	388	1	2841	3	Y	371	371	0		15	
							3	4	408	9							
04		3150 X	2647	-0-	-503	-0-	317	1	2034	3	Y	269	263	0		21	
							296	9									
05		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	299	1	3036	3	Y	345	335	0		31	
							17	4	380	9							
06		3150 X	2626	-0-	-524	-0-	164	1	2217	3	Y	202	6	0	181	1	46
							23	4	222	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559																	
01		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	260	1	2381	3	Y	273	270	0		20	
							300	9									
02		2492 X	2182	-0-	-310	-0-	201	1	1751	3	Y	209	210	0		19	
							230	9									
03		2697 X	2641	-0-	-56	-0-	283	1	2071	3	Y	259	261	0		17	
							2	4	285	9							
04		2670 X	2161	-0-	-509	-0-	262	1	1681	3	Y	198	194	0		21	
							218	9									
05		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	264	1	2678	3	Y	311	301	0		31	
							15	4	342	9							
06		2670 X	2555	-0-	-115	-0-	159	1	2148	3	Y	205	4	0	182	1	50
							22	4	226	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600																	
01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	184	1	1682	3	Y	237	235	0		16	
							261	9									
02		1456 X	1364	-0-	-92	-0-	119	1	1033	3	Y	193	193	0		16	
							212	9									
03		1612 X	910	-0-	-702	-0-	93	1	682	3	Y	122	124	0		14	
							1	4	134	9							
04		1560 N	418	-0-	-1142	-0-	47	1	301	3	Y	64	63	0		15	
							70	9									
05		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	173	1	1761	3	Y	335	320	0		30	
							10	4	369	9							
06		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	138	1	1865	3	Y	259	7	0	222	1	60
							19	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3565 X	1239	-0-	-2326	-0-	111	1	1016	3	Y	102	101	0	14		
						112	9									
02	3220 X	3084	-0-	-136	-0-	286	1	2492	3	Y	278	277	0	15		
						306	9									
03	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	374	1	2734	3	Y	324	325	0	14		
						2	4	356	9							
04	3450 X	2470	-0-	-980	-0-	299	1	1918	3	Y	230	225	0	19		
						253	9									
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	292	1	2968	3	Y	309	300	0	28		
						17	4	340	9							
06	3360 X	2706	-0-	-654	-0-	169	1	2283	3	Y	210	5	0	183	1	50
						23	4	231	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	167	1	1101	3	Y	184	169	0	29
						202	9							
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1153	3	Y	164	173	0	20
						180	9							
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	40	56	0	4
						44	9							
04	1410 N	42	-0-	-1368	-0-	4	1	32	3	Y	5	9	0	-0-
						6	9							
05	1519 N	638	-0-	-881	-0-	83	1	482	3	Y	66	62	0	4
						73	9							
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	604	3	Y	69	62	0	11
						1	4	76	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

01	4216 X	4090	-0-	-126	-0-	497	1	3288	3	Y	277	269	0	52
						305	9							
02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	93	1	3697	3	Y	284	297	0	39
						1	4	312	9					
03	4216 X	3513	-0-	-703	-0-	56	1	3200	3	Y	234	244	0	29
						257	9							
04	3960 X	2886	-0-	-1074	-0-	312	1	2298	3	Y	251	221	0	59
						276	9							
05	4216 X	2387	-0-	-1829	-0-	316	1	1842	3	Y	208	243	0	24
						229	9							
06	4080 X	2150	-0-	-1930	-0-	210	1	1756	3	Y	165	156	0	33
						2	4	182	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

01	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	176	1	1165	3	Y	211	207	0	38
						232	9							
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-	38	0	-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	1320 N	46	-0-	-1274	-0-	5	1	33	3	Y	7	5	0	2
						8	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	52	43	0	9
						57	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	225	1	1487	3	Y	247	237	0		47
						272	9								
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	40	1	1580	3	Y	238	250	0		35
						262	9								
03	3100 N	3244	-0-	144	144	48	1	2764	3	Y	393	381	0		47
						432	9								
04	2765 N	2621	-0-	-144	-0-	283	1	2087	3	Y	228	216	0		59
						251	9								
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2222	3	Y	273	300	0		32
						300	9								
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	324	1	2706	3	Y	222	209	0		45
						3	4	244	9						

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199															

01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	22	1	929	3	Y	176	163	0		13
						9	4	194	9						
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1351	3	Y	310	280	0		43
						341	9								
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	34	1	1472	3	Y	456	466	0		33
						502	9								
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	Y	261	244	0		50
						287	9								
05	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	28	1	971	3	Y	212	240	0		22
						233	9								
06	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	23	1	1105	3	Y	226	220	0		28
						1	4	249	9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118															

01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	137	1	907	3	Y	173	171	0		38
						190	9								
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	38	1	1468	3	Y	315	307	0		46
						347	9								
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	682	3	Y	145	166	0		25
						160	9								
04	3000 N	3024	-0-	24	24	321	1	2364	3	Y	308	259	0		74
						339	9								
05	3100 N	3077	-0-	-23	1	403	1	2351	3	Y	294	330	0		38
						323	9								
06	1482 N	1481	-0-	-1	-0-	146	1	1216	3	Y	107	116	0		29
						1	4	118	9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236															

01	12834 X	12549	-0-	-285	-0-	62	1	12203	3	Y	249	266	0		43
						10	4	274	9						
02	11676 X	10584	-0-	-1092	-0-	58	1	10254	3	Y	243	241	0		45
						5	4	267	9						
03	13950 X	12018	-0-	-1932	-0-	64	1	11676	3	Y	245	253	0		37
						8	4	270	9						
04	13500 X	11906	-0-	-1594	-0-	62	1	11585	3	Y	232	214	0		55
						4	4	255	9						
05	12555 X	11831	-0-	-724	-0-	68	1	11506	3	Y	230	222	0		63
						4	4	253	9						
06	12150 X	8405	-0-	-3745	-0-	66	1	7880	3	Y	79	100	0		42
						372	4	87	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 26H		RRCID -> 279263		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	39 1	7643 3	Y	247	275 0	45
						6 4	272 9				
02	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	43 1	7614 3	Y	211	216 0	40
						4 4	232 9				
03	7905 X	7286	-0-	-619	-0-	38 1	7057 3	Y	169	182 0	27
						5 4	186 9				
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	41 1	7470 3	Y	235	208 0	54
						2 4	259 9				
05	7905 X	7887	-0-	-18	-0-	45 1	7638 3	Y	184	186 0	52
						2 4	202 9				
06	7650 X	5244	-0-	-2406	-0-	42 1	4909 3	Y	56	77 0	31
						231 4	62 9				

FOGMT		WELL #: 18SP		RRCID -> 279266		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328		
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	31 1	2038 3	Y	181	178 0	16
						3 4	199 9				
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	35 1	2202 3	Y	204	194 0	26
						224 9					
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	50 1	2731 3	Y	255	250 0	31
						2 4	281 9				
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	23 1	2347 3	Y	174	175 0	30
						4 4	191 9				
05	3100 N	3227	-0-	127	127	116 1	2878 3	Y	210	227 0	13
						2 4	231 9				
06	3000 N	6061	-0-	3061	3188	183 1	5458 3	Y	380	364 0	29
						2 4	418 9				

FOGMT		WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	16	15 0	1
						18 9					
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3	Y	30	28 0	3
						33 9					

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572		
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	55 1	2237 3	Y	378	354 0	45
						416 9					
02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	50 1	1849 3	Y	335	355 0	25
						369 9					
03	2356 X	1823	-0-	-533	-0-	46 1	1492 3	Y	259	267 0	17
						285 9					
04	2610 X	1520	-0-	-1090	-0-	31 1	1239 3	Y	227	198 0	46
						250 9					
05	2697 X	1509	-0-	-1188	-0-	26 1	1220 3	Y	239	262 0	23
						263 9					
06	2610 X	1812	-0-	-798	-0-	34 1	1535 3	Y	221	215 0	29
						243 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	121	1	4884	3	Y	474	443	0	62
						521	9							
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	109	1	3986	3	Y	434	459	0	37
						477	9							
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	129	1	4164	3	Y	398	406	0	29
						438	9							
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	130	1	5115	3	Y	539	465	0	103
						593	9							
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	107	1	4963	3	Y	559	606	0	56
						615	9							
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	106	1	4809	3	Y	398	393	0	61
						438	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														

01	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	96	1	3311	3	Y	317	319	0	20
						349	9							
02	3640 X	3345	-0-	-295	-0-	80	1	2952	3	Y	284	277	0	27
						1	4	312	9					
03	4030 X	3457	-0-	-573	-0-	102	1	3067	3	Y	256	265	0	18
						6	4	282	9					
04	3900 X	3587	-0-	-313	-0-	123	1	3188	3	Y	250	232	0	36
						1	4	275	9					
05	4030 X	3873	-0-	-157	-0-	147	1	3427	3	Y	271	285	0	22
						1	4	298	9					
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	145	1	3298	3	Y	242	245	0	19
						23	4	266	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														

01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	69	1	257	3	Y	67	76	0	34
						1	4	74	9					
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	322	1	1755	3	Y	309	250	0	93
						340	9							
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	216	1	1182	3	Y	172	242	0	23
						189	9							
04	3000 N	3507	-0-	507	507	461	1	2619	3	Y	387	325	0	85
						1	4	426	9					
05	3100 N	3872	-0-	772	1279	517	1	2786	3	Y	516	522	0	79
						1	4	568	9					
06	3000 N	2050	-0-	-950	329	251	1	1543	3	Y	232	253	0	58
						1	4	255	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														

01	5921 X	5046	-0-	-875	-0-	133	1	4609	3	Y	275	279	0	30
						1	4	303	9					
02	5348 X	4374	-0-	-974	-0-	109	1	3992	3	Y	247	240	0	37
						1	4	272	9					
03	5425 X	4682	-0-	-743	-0-	140	1	4216	3	Y	288	296	0	29
						9	4	317	9					
04	5730 X	3786	-0-	-1944	-0-	131	1	3410	3	Y	222	207	0	44
						1	4	244	9					
05	5921 X	3143	-0-	-2778	-0-	122	1	2827	3	Y	176	190	0	30
						194	9							
06	4890 X	3207	-0-	-1683	-0-	128	1	2895	3	Y	149	151	0	28
						20	4	164	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 279348		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 7068 - 11808	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	46 1 2 4	1098 3 155 9	Y	141	124 0	17	
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	41 1 20 4	929 3 172 9	Y	156	159 0	14	
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	102 1 62 4	1629 3 283 9	Y	257	254 0	17	
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	89 1 39 4	2424 3 341 9	Y	310	277 0	50	
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	74 1 16 4	1870 3 295 9	Y	268	288 0	30	
06	3000 N	3003	-0-	3	3	61 1 102 4	2463 3 377 9	Y	343	331 0	42	

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 279424		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6403		PERF. 6930 - 11536	
01	2387 X	1985	-0-	-402	-0-	35 1 551 9	1399 3	Y	501	468 0	69	
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			Y	-0-	69 0	-0-	
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	70 1 812 9	2258 3	Y	738	717 0	21	
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	57 1 795 9	2230 3	Y	723	629 0	115	
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	34 1 593 9	1552 3	Y	539	599 0	55	
06	3030 X	2501	-0-	-529	-0-	43 1 508 9	1950 3	Y	462	453 0	64	

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 8H		RRCID -> 279425		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7838 - 12791	
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	86 1 271 9	312 3	Y	246	244 0	2	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	83 1 1 4	417 3 62 9	Y	56	58 0	-0-	
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	34 1 201 9	737 3	Y	183	183 0	-0-	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	499 3 116 9	Y	105	105 0	-0-	
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	649 3 283 9	Y	257	257 0	-0-	
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	33 1 4 4	564 3 251 9	Y	228	226 0	2	

LA BANDERA RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 279534		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 6570 - 10952	
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	34 1 16 4	2212 3 439 9	Y	399	342 1	93	
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	14 1 378 9	771 3	Y	344	360 1	77	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	7 1 63 9	382 3	Y	57	109 1	25	
04	1860 N	600	-0-	-1260	-0-	8 1 1 4	506 3 85 9	Y	77	72 1	30	
05	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	18 1 5 4	1003 3 138 9	Y	125	130 1	25	
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	14 1 58 4	810 3 119 9	Y	108	107 1	26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5905 X	3590	-0-	-2315	-0-	1051	1	1778	3	Y	692	746	1		202
						761	9								
02	2576 X	1633	-0-	-943	-0-	350	1	1071	3	Y	193	317	1		78
						212	9								
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	78	1		-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-				-0-
05	2852 X	1088	-0-	-1764	-0-	244	1	694	3	Y	136	113	1		23
						150	9								
06	2760 X	1130	-0-	-1630	-0-	251	1	696	3	Y	160	117	1		66
						7	4	176	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

01	2449 X	2332	-0-	-117	-0-	427	1	1597	3	Y	275	272	0		42
						5	4	303	9						
02	2212 X	2026	-0-	-186	-0-	273	1	1490	3	Y	239	200	0		81
						263	9								
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	333	1	1822	3	Y	300	353	0		28
						330	9								
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	293	1	1657	3	Y	277	237	0		68
						305	9								
05	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	309	1	1661	3	Y	218	232	0		54
						240	9								
06	2370 N	2231	-0-	-139	-0-	291	1	1786	3	Y	139	148	0		45
						1	4	153	9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	219	1	3850	3	Y	660	623	0	16	1	62
						109	4	726	9							
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	266	1	2464	3	Y	460	482	0			40
						73	4	506	9							
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	510	1	4044	3	Y	493	504	0			29
						90	4	542	9							
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	114	1	4443	3	Y	557	519	0			67
						51	4	613	9							
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	402	1	3893	3	Y	412	429	0			50
						65	4	453	9							
06	3690 X	3134	-0-	-556	-0-	322	1	2459	3	Y	282	309	0			23
						43	4	310	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	169	1	2980	3	Y	553	525	0	14	1	48
						85	4	608	9							
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	257	1	2380	3	Y	460	475	0			33
						70	4	506	9							
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	450	1	3572	3	Y	436	447	0			22
						80	4	480	9							
04	3630 X	3011	-0-	-619	-0-	66	1	2564	3	Y	320	301	0			41
						29	4	352	9							
05	3751 X	3030	-0-	-721	-0-	239	1	2314	3	Y	398	404	0			35
						39	4	438	9							
06	3630 X	2734	-0-	-896	-0-	266	1	2025	3	Y	371	388	0			18
						35	4	408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 797102									
FOGMT														WELL #: 38SP		RRCID -> 279590		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 6787 - 13158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
01		0	7149	-0-	7149	11155	101	1	6560	3	Y	435	411	0	43								
							9	4	479	9													
02		2800 N	7869	-0-	5069	16224	113	1	7202	3	Y	503	476	0	70								
							1	4	553	9													
03		3100 N	9232	-0-	6132	22356	158	1	8561	3	Y	462	468	0	64								
							5	4	508	9													
04		30428 X	8072	-0-	-22356	-0-	73	1	7528	3	Y	415	403	0	76								
							14	4	457	9													
05		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	289	1	7176	3	Y	401	445	0	32								
							5	4	441	9													
06		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	195	1	5799	3	Y	299	303	0	28								
							2	4	329	9													
FOGMT														WELL #: 39SP		RRCID -> 279592		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 6695 - 13148	
01		9455 X	2006	-0-	-7449	-0-	28	1	1834	3	Y	128	134	0	8								
							3	4	141	9													
02		8540 X	960	-0-	-7580	-0-	14	1	874	3	Y	65	68	0	5								
							72	9															
03		8463 X	752	-0-	-7711	-0-	13	1	683	3	Y	51	54	0	2								
							56	9															
04		8190 X	56	-0-	-8134	-0-	1	1	51	3	Y	4	6	0	-0-								
							4	9															
05		4464 X	209	-0-	-4255	-0-	7	1	184	3	Y	16	16	0	-0-								
							18	9															
06		1950 X	214	-0-	-1736	-0-	6	1	191	3	Y	15	15	0	-0-								
							17	9															
STUMBERG RANCH														WELL #: 48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 8073 - 12039	
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	355	1	1329	3	Y	244	241	0	33								
							5	4	268	9													
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	189	1	1031	3	Y	212	178	0	67								
							233	9															
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	199	1	1089	3	Y	336	380	0	23								
							370	9															
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	222	1	1257	3	Y	393	333	0	83								
							432	9															
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	304	1	1634	3	Y	343	359	0	67								
							377	9															
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	249	1	1527	3	Y	239	249	0	57								
							1	4	263	9													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 279625		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7429 - 11742	
01		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	468	1	5256	3	Y	606	562	0	7 1	63							
							5	4	667	9													
02		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	485	1	4853	3	Y	449	484	0	28								
							1	4	494	9													
03		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	28	0	-0-								
											Y	728	724	0	4								
04		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	165	1	8013	3	Y												
							801	9															
05		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	116	1	7773	3	Y	673	671	0	1 1	5							
							740	9															
06		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	157	1	7844	3	Y	793	791	0	2 1	5							
							872	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	83	1	550	3	Y	227	216	0		39
						250	9								
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	21	1	814	3	Y	355	350	0		44
						391	9								
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	Y	166	190	0		20
						183	9								
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	136	1	999	3	Y	227	198	0		49
						250	9								
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	70	1	411	3	Y	179	210	0		18
						197	9								
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	121	118	0		21
						133	9								

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	260	1	1719	3	Y	297	287	0		46
						327	9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	0		-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	21	1	1178	3	Y	206	184	0		22
						227	9								
04	2070 N	1773	-0-	-297	-0-	176	1	1299	3	Y	271	231	0		62
						298	9								
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	158	1	918	3	Y	188	227	0		23
						207	9								
06	1380 N	365	-0-	-1015	-0-	34	1	278	3	Y	48	59	0		12
						53	9								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

01	6758 X	5052	-0-	-1706	-0-	25	1	4896	3	Y	115	135	0		22
						4	4	127	9						
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	35	1	6031	3	Y	199	187	0		34
						2	4	219	9						
03	6758 X	6592	-0-	-166	-0-	35	1	6322	3	Y	210	213	0		31
						4	4	231	9						
04	6450 X	6201	-0-	-249	-0-	33	1	6006	3	Y	146	141	0		36
						1	4	161	9						
05	6758 X	6345	-0-	-413	-0-	36	1	6138	3	Y	154	148	0		42
						2	4	169	9						
06	6540 X	2028	-0-	-4512	-0-	17	1	1890	3	Y	30	51	0		21
						88	4	33	9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

01	0	-0-	-0-	-0-	5378					Y	-0-	1	0		7
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2578					Y	-0-				7
03	2578 N	-0-	-0-	-2578	-0-					Y	-0-				7
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	879	3	Y	276	275	0		8
						2	4	304	9						
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	3	Y	312	312	0		8
						8	4	343	9						
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	815	3	Y	167	166	0	1 1	8
						6	4	184	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	279699	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 7781 -	12737
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	39	38 0	6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	43	9					
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	145	145 0	5	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	160	9					
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	195	195 0	5	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	2	4					
						22	1	Y	202	202 0	5	
						3	4					
						28	1	Y	247	244 0	7	1 1
						4	4					

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		10H	RRCID ->	279704	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7828 -	12691
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	52	51 0	1	
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1	4					
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	235	236 0	-0-	
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	259	9					
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	340	340 0	-0-	
						2	4					
						44	1	Y	144	144 0	-0-	
						5	4					
						62	1	Y	259	257 0	2	
						8	4					

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		11H	RRCID ->	279706	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8118 -	13116
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	270	268 0	16	
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	297	9					
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	59	60 0	15	
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	1	4					
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	162	163 0	14	
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	178	9					
						84	1	Y	384	384 0	14	
						4	4					
						77	1	Y	282	282 0	14	
						10	4					
						52	1	Y	214	212 0	15	1 1
						7	4					

FOGMT		WELL #:		55SP	RRCID ->	279712	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	6058	PERF. 7287 -	15137
01	3100 N	2806	-0-	-294	1143	20	1	Y	366	372 0	63	
02	2800 N	2334	-0-	-466	677	403	9					
03	3100 N	3048	-0-	-52	625	18	1	Y	259	284 0	38	
04	3511 X	2886	-0-	-625	-0-	285	9					
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	215	1	Y	283	279 0	42	
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	311	9					
						209	1	Y	245	223 0	64	
						270	9					
						184	1	Y	242	244 0	62	
						266	9					
						177	1	Y	185	196 0	51	
						204	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	21	1	833	3	Y	270	253	0		41
						297	9								
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	502	3	Y	183	201	0		23
						201	9								
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	789	3	Y	262	263	0		22
						288	9								
04	1110 N	800	-0-	-310	-0-	14	1	541	3	Y	223	195	0		50
						245	9								
05	806 N	646	-0-	-160	-0-	9	1	428	3	Y	190	213	0		27
						209	9								
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	Y	416	396	0		47
						458	9								

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	81	1	1437	3	Y	731	707	0	19	1	70
						41	4	804	9							
02	1820 X	838	-0-	-982	-0-	53	1	492	3	Y	253	287	0			36
						15	4	278	9							
03	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	3	Y	579	584	0			31
						29	4	637	9							
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	42	1	1604	3	Y	787	732	0			86
						18	4	866	9							
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	202	1	1947	3	Y	863	880	0			69
						32	4	949	9							
06	2040 X	1605	-0-	-435	-0-	91	1	693	3	Y	735	769	0			35
						12	4	809	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

01	2387 X	2113	-0-	-274	-0-	31	1	2034	3	Y	41	44	0			6
						3	4	45	9							
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	Y	9	12	0			3
						10	9									
03	3100 N	6135	-0-	3035	3035	111	1	5987	3	Y	31	29	0			5
						3	4	34	9							
04	6593 X	3558	-0-	-3035	-0-	35	1	3503	3	Y	13	15	0			3
						6	4	14	9							
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2163	3	Y	455	432	0	12	1	38
						61	4	501	9							
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	230	1	2128	3	Y	419	432	0			25
						63	4	461	9							
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	432	1	3425	3	Y	440	449	0			16
						76	4	484	9							
04	2520 X	1920	-0-	-600	-0-	42	1	1640	3	Y	199	191	0			24
						19	4	219	9							
05	2604 X	2011	-0-	-593	-0-	165	1	1590	3	Y	209	214	0			19
						26	4	230	9							
06	2520 X	1448	-0-	-1072	-0-	124	1	942	3	Y	333	342	0			10
						16	4	366	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	165 1	3554 3	Y	544	516 0	16 1	23
							598 9						
02		3500 X	3021	-0-	-479	-0-	114 1	2461 3	Y	405	416 0		12
							446 9						
03		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	142 1	3382 3	Y	548	544 0		16
							603 9						
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	166 1	3535 3	Y	552	537 0		31
							607 9						
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	230 1	4370 3	Y	491	505 0		17
							1 4	540 9					
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	177 1	4509 3	Y	449	451 0		15
							1 4	494 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243													
01		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	311 1	4911 3	Y	1430	1434 0		26
							1573 9						
02		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	188 1	2995 3	Y	947	951 0		22
							1042 9						
03		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	256 1	4424 3	Y	1124	1117 0		29
							1 4	1236 9					
04		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	223 1	3772 3	Y	904	876 0		57
							1 4	994 9					
05		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	237 1	3848 3	Y	969	985 0		41
							2 4	1066 9					
06		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	229 1	4339 3	Y	1140	1143 0		38
							244 4	1254 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222													
01		3162 X	1646	-0-	-1516	-0-	72 1	1132 3	Y	402	410 0		4
							442 9						
02		2464 X	2325	-0-	-139	-0-	99 1	1570 3	Y	596	591 0		9
							656 9						
03		2666 X	1455	-0-	-1211	-0-	59 1	1014 3	Y	347	350 0		6
							382 9						
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	138 1	2331 3	Y	929	885 0		50
							1022 9						
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133 1	2157 3	Y	756	780 0		26
							1 4	832 9					
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	93 1	1759 3	Y	543	555 0		14
							99 4	597 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													
01		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	306 1	2205 3	Y	209	209 0		32
							1 4	230 9					
02		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	449 1	3441 3	Y	149	152 0		29
							1 4	164 9					
03		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	487 1	3421 3	Y	148	150 0		27
							163 9						
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	374 1	2754 3	Y	398	343 0		82
							20 4	438 9					
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	371 1	2786 3	Y	445	484 0		43
							7 4	490 9					
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	269 1	2649 3	Y	317	298 0		62
							38 4	349 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	243 1	3431 3	Y	419	423 0		5	
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	461 9	3100 3	Y	337	337 0		5	
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	192 1	371 9	Y	470	468 0		7	
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	177 1	517 9	Y	533	516 0		24	
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	174 1	3631 3	Y	513	523 0		14	
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	586 9	3320 3	Y	387	385 0		16	
						186 1	2723 3	Y					
						564 9							
						144 1							
						426 9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

01	3565 X	3552	-0-	-13	-0-	50 1	3304 3	Y	175	176 0		19
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	5 4	193 9	Y	256	239 0		36
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	61 1	3856 3	Y	255	255 0		36
04	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	282 9	3949 3	Y	261	249 0		48
05	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	73 1	281 9	Y	286	311 0		23
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	2 4	4344 3	Y	210	213 0		20
						42 1	287 9	Y				
						8 4	5986 3	Y				
						241 1	315 9	Y				
						4 4	4757 3	Y				
						161 1	231 9	Y				
						1 4						

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	59 1	3806 3	Y	269	267 0		28
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	5 4	296 9	Y	280	269 0		39
03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	62 1	3878 3	Y	309	307 0		41
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	308 9	4319 3	Y	304	291 0		54
05	3999 X	3140	-0-	-859	-0-	79 1	340 9	Y	229	265 0		18
06	3870 X	2253	-0-	-1617	-0-	36 1	3726 3	Y	153	158 0		13
						7 4	334 9	Y				
						112 1	2774 3	Y				
						2 4	252 9	Y				
						67 1	2017 3	Y				
						1 4	168 9	Y				

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	69 1	421 3	Y	136	119 0		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	150 9	Y	-0-	29 0		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1	77 3	Y	7	5 0		2
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	8 9	424 3	Y	103	76 0		29
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	93 1	113 9	Y	7	30 0		6
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	2 4	56 3	Y	2	5 0		3
						8 1	19 3	Y				
						8 9						
						2 1						
						2 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	3100 N	3488	-0-	388	388	122	1	2885	3	Y	434	414	0	56
						4	4	477	9					
02	2800 N	2718	-0-	-82	306	95	1	2147	3	Y	390	408	0	38
						47	4	429	9					
03	3184 X	2878	-0-	-306	-0-	143	1	2263	3	Y	352	364	0	26
						85	4	387	9					
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	106	1	2848	3	Y	519	460	0	85
						45	4	571	9					
05	2914 X	1905	-0-	-1009	-0-	58	1	1482	3	Y	320	366	0	39
						13	4	352	9					
06	2820 X	1738	-0-	-1082	-0-	34	1	1394	3	Y	229	237	0	31
						58	4	252	9					

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	189	1	1151	3	Y	87	94	0	22
						2	4	96	9					
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	41	1	1402	3	Y	187	180	0	29
						2	4	206	9					
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	248	1	1269	3	Y	215	186	0	58
						2	4	237	9					
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	258	1	1175	3	Y	231	211	0	78
						5	4	254	9					
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	216	1	1500	3	Y	192	231	0	39
						2	4	211	9					
06	1590 N	821	-0-	-769	-0-	82	1	671	3	Y	61	70	0	30
						1	4	67	9					

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	287	1	1757	3	Y	215	204	0	51
						4	4	237	9					
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1478	3	Y	258	263	0	46
						2	4	284	9					
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	298	1	1523	3	Y	236	212	0	70
						2	4	260	9					
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	235	1	1064	3	Y	205	198	0	77
						4	4	226	9					
05	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	145	1	1013	3	Y	169	208	0	38
						2	4	186	9					
06	1470 N	920	-0-	-550	-0-	90	1	733	3	Y	87	85	0	40
						1	4	96	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
FOGMT UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	280109	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6895 - 12107		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	156	1	950	3	Y	135	134	0	31
						2	4	149	9					
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	3	Y	170	173	0	28
						1	4	187	9					
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	236	1	1205	3	Y	160	143	0	45
						1	4	176	9					
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	258	1	1170	3	Y	163	152	0	56
						5	4	179	9					
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	203	1	1409	3	Y	146	173	0	29
						2	4	161	9					
06	1260 N	967	-0-	-293	-0-	98	1	795	3	Y	66	67	0	28
						1	4	73	9					
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		13H	RRCID ->	280113	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7818 - 12147		
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	258	1	563	3	Y	220	223	0	15
						1	4	242	9					
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	201	1	486	3	Y	142	143	0	14
						156	9							
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	208	1	500	3	Y	134	136	0	12
						147	9							
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	270	1	613	3	Y	214	186	0	40
						235	9							
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	332	329	0	43
						365	9							
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	441	1	887	3	Y	343	322	0	64
						39	4	377	9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		27H	RRCID ->	280129	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8890 - 14467		
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	24	1	4493	3	Y	89	95	0	17
						3	4	98	9					
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	20	1	3655	3	Y	72	74	0	15
						2	4	79	9					
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	23	1	4000	3	Y	75	78	0	12
						2	4	83	9					
04	4740 X	219	-0-	-4521	-0-	1	1	214	3	Y	4	12	0	4
						4	9							
05	4898 X	15	-0-	-4883	-0-	15	3			Y	-0-	3	0	1
						14	1	1739	3	Y	20	14	0	7
						83	4	22	9					
FOGMT		WELL #:		43SP	RRCID ->	280196	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6977 - 12721		
01	7471 X	6950	-0-	-521	-0-	101	1	6569	3	Y	246	237	0	25
						9	4	271	9					
02	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	122	1	7771	3	Y	274	260	0	39
						1	4	301	9					
03	7502 X	7448	-0-	-54	-0-	130	1	7050	3	Y	240	245	0	34
						4	4	264	9					
04	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	71	1	7239	3	Y	225	218	0	41
						13	4	248	9					
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	293	1	7283	3	Y	205	229	0	17
						5	4	226	9					
06	7260 X	6991	-0-	-269	-0-	222	1	6579	3	Y	171	171	0	17
						2	4	188	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	280498	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	8369 -	15355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		7161 X	6583	-0-	-578	-0-	371 1	5256 3	Y	868	864 0		11	
							1 4	955 9						
02		6300 X	3700	-0-	-2600	-0-	186 1	3011 3	Y	456	460 0		7	
							1 4	502 9						
03		6510 X	3871	-0-	-2639	-0-	167 1	3243 3	Y	418	419 0		6	
							1 4	460 9						
04		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	311 1	6491 3	Y	780	751 0		35	
							1 4	858 9						
05		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	378 1	6776 3	Y	717	732 0		20	
							1 4	789 9						
06		6360 X	6071	-0-	-289	-0-	275 1	5201 3	Y	540	538 0		22	
							1 4	594 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		74H	RRCID ->	280501	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8825 -	17956	
01		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	293 1	4627 3	Y	1236	1244 0		16	
							1360 9							
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	229 1	3646 3	Y	951	952 0		15	
							1046 9							
03		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	277 1	4783 3	Y	1170	1163 0		22	
							1 4	1287 9						
04		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	255 1	4312 3	Y	1057	1022 0		57	
							1 4	1163 9						
05		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	302 1	4893 3	Y	1076	1097 0		36	
							2 4	1184 9						
06		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	219 1	4132 3	Y	921	933 0		24	
							232 4	1013 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		76H	RRCID ->	280516	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8746 -	17459	
01		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	334 1	5286 3	Y	2244	2269 0		39	
							2468 9							
02		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	289 1	4599 3	Y	1555	1560 0		34	
							1711 9							
03		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	180 1	3107 3	Y	1607	1602 0		39	
							1 4	1768 9						
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	173 1	2943 3	Y	1317	1276 0		80	
							1 4	1449 9						
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	143 1	2324 3	Y	1009	1046 0		43	
							1 4	1110 9						
06		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	160 1	3026 3	Y	992	1001 0		34	
							170 4	1091 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		82H	RRCID ->	280536	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	8766 -	15268	
01		5301 X	5126	-0-	-175	-0-	267 1	4217 3	Y	584	588 0		3	
							642 9							
02		4788 X	4203	-0-	-585	-0-	218 1	3461 3	Y	476	476 0		3	
							524 9							
03		5301 X	2823	-0-	-2478	-0-	132 1	2294 3	Y	360	361 0		2	
							1 4	396 9						
04		4950 X	2279	-0-	-2671	-0-	98 1	1653 3	Y	480	461 0		21	
							528 9							
05		5115 X	2283	-0-	-2832	-0-	104 1	1690 3	Y	444	454 0		11	
							1 4	488 9						
06		4950 X	2830	-0-	-2120	-0-	110 1	2080 3	Y	475	478 0		8	
							117 4	523 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 114H		RRCID -> 280537		COMPL. DATE 03/31/2015				TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061				
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
01	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	236	1	3324	3	Y	964	966	0	14
						1060	9							
02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	209	1	3375	3	Y	854	855	0	13
						1	4	939	9					
03	4340 X	4298	-0-	-42	-0-	163	1	3166	3	Y	880	880	0	13
						1	4	968	9					
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	163	1	3388	3	Y	805	782	0	36
						886	9							
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	188	1	3371	3	Y	738	754	0	20
						812	9							
06	4230 X	2430	-0-	-1800	-0-	96	1	1810	3	Y	476	477	0	19
						524	9							
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 280538		COMPL. DATE 01/30/2015				TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636				
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	634	1	3943	3	Y	342	322	0	109
						1	4	376	9					
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	411	1	2382	3	Y	269	319	0	59
						4	4	296	9					
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	291	1	2186	3	Y	479	448	0	90
						1	4	527	9					
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	443	1	2575	3	Y	408	368	0	130
						1	4	449	9					
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	533	1	3141	3	Y	560	593	0	97
						1	4	616	9					
06	2730 X	2719	-0-	-11	-0-	226	1	1855	3	Y	578	524	0	151
						2	4	636	9					
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 280539		COMPL. DATE 01/30/2015				TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787				
01	4123 X	1008	-0-	-3115	-0-	101	1	625	3	Y	256	244	0	81
						282	9							
02	3556 X	2395	-0-	-1161	-0-	289	1	1673	3	Y	391	410	0	62
						3	4	430	9					
03	3503 X	2244	-0-	-1259	-0-	187	1	1411	3	Y	586	550	0	98
						1	4	645	9					
04	2640 X	1498	-0-	-1142	-0-	152	1	884	3	Y	420	389	0	129
						462	9							
05	2728 X	885	-0-	-1843	-0-	107	1	627	3	Y	137	223	0	43
						151	9							
06	2580 X	2493	-0-	-87	-0-	234	1	1916	3	Y	310	273	0	80
						2	4	341	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 280662		COMPL. DATE 03/27/2015				TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741				
01	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	400	1	5658	3	Y	882	885	0	19
						1	4	970	9					
02	6048 X	5245	-0-	-803	-0-	258	1	4168	3	Y	744	744	0	19
						1	4	818	9					
03	6696 X	6069	-0-	-627	-0-	256	1	4945	3	Y	788	787	0	20
						1	4	867	9					
04	6480 X	5600	-0-	-880	-0-	222	1	4612	3	Y	696	677	0	39
						766	9							
05	6696 X	5265	-0-	-1431	-0-	238	1	4265	3	Y	693	705	0	27
						762	9							
06	6480 X	4128	-0-	-2352	-0-	176	1	3343	3	Y	553	550	0	30
						1	4	608	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		4743 X	3594	-0-	-1149	-0-	772 1	2819 3	Y	2	2 0		4
							1 4	2 9					
02		4480 X	2226	-0-	-2254	-0-	368 1	1853 3	Y	1	1 0		4
							4 4	1 9					
03		4960 X	4245	-0-	-715	-0-	176 1	3892 3	Y	160	160 0		4
							1 4	176 9					
04		4320 X	4077	-0-	-243	-0-	186 1	3764 3	Y	107	107 0		4
							9 4	118 9					
05		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	220 1	3962 3	Y	265	264 0		5
							27 4	292 9					
06		4110 X	3009	-0-	-1101	-0-	154 1	2636 3	Y	181	179 0	1 1	6
							20 4	199 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392													

01		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	147 1	3907 3	Y	355	327 0	29 1	6
							1 4	391 9					
02		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	141 1	3459 3	Y	359	354 0		11
							395 9						
03		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	151 1	3690 3	Y	406	409 0		8
							5 4	447 9					
04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	119 1	2852 3	Y	266	267 0		7
							1 4	293 9					
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	120 1	2793 3	Y	219	221 0		5
							9 4	241 9					
06		3060 X	2486	-0-	-574	-0-	95 1	2217 3	Y	151	152 0		4
							8 4	166 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580													

01		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	402 1	5689 3	Y	908	914 0		13
							1 4	999 9					
02		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	361 1	5837 3	Y	847	846 0		14
							2 4	932 9					
03		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	358 1	6926 3	Y	984	982 0		16
							2 4	1082 9					
04		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	316 1	6598 3	Y	903	877 0		42
							1 4	993 9					
05		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	364 1	6523 3	Y	937	952 0		27
							1 4	1031 9					
06		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	271 1	5138 3	Y	730	725 0		32
							1 4	803 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834													

01		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	367 1	5188 3	Y	808	809 0		9
							1 4	889 9					
02		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	291 1	4703 3	Y	697	696 0		10
							1 4	767 9					
03		6169 X	5399	-0-	-770	-0-	229 1	4423 3	Y	678	679 0		9
							1 4	746 9					
04		5970 X	5588	-0-	-382	-0-	218 1	4539 3	Y	755	731 0		33
							831 9						
05		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	308 1	5510 3	Y	705	719 0		19
							776 9						
06		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	-0-	19 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3317 X	1308	-0-	-2009	-0-	58 1	961 3	Y	263	267 0		12
							289 9						
02		2996 X	2936	-0-	-60	-0-	125 1	2214 3	Y	540	535 0		17
							3 4	594 9					
03		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	179 1	2672 3	Y	656	654 0		19
							3 4	722 9					
04		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	195 1	2847 3	Y	568	543 0		44
							1 4	625 9					
05		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	207 1	3001 3	Y	551	564 0		31
							12 4	606 9					
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	249 1	3707 3	Y	675	666 0		40
							37 4	743 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976													
01		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	285 1	4034 3	Y	460	460 0		6
							1 4	506 9					
02		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	275 1	4444 3	Y	406	405 0		7
							1 4	447 9					
03		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	260 1	5031 3	Y	424	423 0		8
							1 4	466 9					
04		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	190 1	3963 3	Y	362	352 0		18
							398 9						
05		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	240 1	4300 3	Y	290	298 0		10
							319 9						
06		3570 X	3466	-0-	-104	-0-	159 1	3012 3	Y	267	264 0		13
							1 4	294 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668													
01		5084 X	4765	-0-	-319	-0-	280 1	3954 3	Y	483	487 0		8
							531 9						
02		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	222 1	3581 3	Y	467	466 0		9
							1 4	514 9					
03		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	220 1	4263 3	Y	464	464 0		9
							1 4	510 9					
04		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	271 1	5662 3	Y	546	528 0		27
							1 4	601 9					
05		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	316 1	5651 3	Y	485	495 0		17
							534 9						
06		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	297 1	5622 3	Y	434	429 0		22
							1 4	477 9					

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													
01		3038 X	2345	-0-	-693	-0-	259 1	1577 3	Y	460	441 0		100
							3 4	506 9					
02		2744 X	1656	-0-	-1088	-0-	34 1	1172 3	Y	407	438 0		69
							2 4	448 9					
03		3038 X	650	-0-	-2388	-0-	73 1	370 3	Y	188	197 0		60
							207 9						
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-	60 0		-0-
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	343 1	2386 3	Y	842	720 0		122
							4 4	926 9					
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	177 1	1443 3	Y	363	337 0		148
							2 4	399 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		192	1	3041	3	Y	1069	1076	0	15
								1176	9							
02		3864 X	2692	-0-	-1172	-0-		116	1	1840	3	Y	669	672	0	12
								736	9							
03		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		172	1	2973	3	Y	1088	1077	0	23
								1	4	1197	9					
04		4140 X	4101	-0-	-39	-0-		168	1	2855	3	Y	979	947	0	55
								1	4	1077	9					
05		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-		217	1	3525	3	Y	1227	1238	0	44
								2	4	1350	9					
06		4140 X	3660	-0-	-480	-0-		127	1	2411	3	Y	896	914	0	26
								136	4	986	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226																
01		7192 X	6256	-0-	-936	-0-		344	1	4876	3	Y	941	949	0	10
								1	4	1035	9					
02		6496 X	6344	-0-	-152	-0-		308	1	4968	3	Y	970	968	0	12
								1	4	1067	9					
03		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-		328	1	6345	3	Y	1035	1034	0	13
								2	4	1139	9					
04		7050 X	6721	-0-	-329	-0-		258	1	5394	3	Y	971	943	0	41
								1	4	1068	9					
05		7285 X	6429	-0-	-856	-0-		284	1	5082	3	Y	966	982	0	25
								1063	9							
06		7050 X	5568	-0-	-1482	-0-		231	1	4376	3	Y	873	863	0	35
								1	4	960	9					

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283																
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		349	1	760	3	Y	97	122	0	10
								1	4	107	9					
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		275	1	665	3	Y	63	65	0	8
								69	9							
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-		198	1	477	3	Y	46	49	0	5
								51	9							
04		1170 N	596	-0-	-574	-0-		152	1	345	3	Y	90	78	0	17
								99	9							
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		584	1	1398	3	Y	379	348	0	48
								417	9							
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-	48	0	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956																
01		8742 X	7774	-0-	-968	-0-		453	1	6409	3	Y	828	833	0	13
								1	4	911	9					
02		7896 X	5363	-0-	-2533	-0-		278	1	4492	3	Y	538	540	0	11
								1	4	592	9					
03		8680 X	5224	-0-	-3456	-0-		222	1	4287	3	Y	649	648	0	12
								1	4	714	9					
04		7980 X	4675	-0-	-3305	-0-		180	1	3744	3	Y	683	662	0	33
								751	9							
05		8091 X	6062	-0-	-2029	-0-		273	1	4881	3	Y	825	833	0	25
								908	9							
06		7530 X	3704	-0-	-3826	-0-		160	1	3036	3	Y	461	464	0	22
								1	4	507	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		47H	RRCID -> 281459			COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3255 X	2389	-0-	-866	-0-	104 1	1726 3	Y	507	510 0			10
							1 4	558 9						
02		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	137 1	2108 3	Y	635	634 0			11
							699 9							
03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	183 1	2529 3	Y	746	744 0			13
							1 4	821 9						
04		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	128 1	2476 3	Y	828	784 0			57
							2 4	911 9						
05		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	143 1	2475 3	Y	735	760 0			32
							2 4	809 9						
06		3420 X	2609	-0-	-811	-0-	142 1	1950 3	Y	441	460 0			13
							32 4	485 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		165H	RRCID -> 281572			COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722		
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	6 0			-0-
02		3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-			Y	-0-				-0-
03		3410 X	2413	-0-	-997	-0-	100 1	1922 3	Y	355	349 0			6
							391 9							
04		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	145 1	3013 3	Y	545	526 0			25
							600 9							
05		1271 X	688	-0-	-583	-0-	30 1	539 3	Y	108	129 0			4
							119 9							
06		2340 X	148	-0-	-2192	-0-	6 1	118 3	Y	22	25 0			1
							24 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		46H	RRCID -> 281574			COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719		
01		6758 X	5769	-0-	-989	-0-	285 1	4725 3	Y	688	689 0			13
							2 4	757 9						
02		5404 X	4950	-0-	-454	-0-	261 1	4033 3	Y	595	598 0			10
							1 4	655 9						
03		5921 X	3144	-0-	-2777	-0-	187 1	2582 3	Y	340	345 0			5
							1 4	374 9						
04		5820 X	3155	-0-	-2665	-0-	131 1	2529 3	Y	448	423 0			30
							2 4	493 9						
05		6014 X	3051	-0-	-2963	-0-	132 1	2288 3	Y	572	578 0			24
							2 4	629 9						
06		5580 X	2063	-0-	-3517	-0-	113 1	1548 3	Y	343	357 0			10
							25 4	377 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		48H	RRCID -> 281575			COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497		
01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	146 1	2417 3	Y	819	818 0			18
							1 4	901 9						
02		3052 X	2892	-0-	-160	-0-	131 1	2015 3	Y	678	682 0			14
							746 9							
03		3038 X	2695	-0-	-343	-0-	139 1	1926 3	Y	572	574 0			12
							1 4	629 9						
04		3360 X	2756	-0-	-604	-0-	103 1	1995 3	Y	596	565 0			43
							2 4	656 9						
05		3472 X	3043	-0-	-429	-0-	128 1	2218 3	Y	632	645 0			30
							2 4	695 9						
06		3360 X	2518	-0-	-842	-0-	133 1	1813 3	Y	494	506 0			18
							29 4	543 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4034 X	4034	-0-	-0-	183	1	3019	3	Y	756	755	0	12
						832	9							
02		4721 X	4721	-0-	-0-	205	1	3635	3	Y	797	797	0	12
						4	4	877	9					
03		6346 X	6346	-0-	-0-	336	1	5032	3	Y	884	883	0	13
						6	4	972	9					
04		5933 X	5933	-0-	-0-	328	1	4792	3	Y	737	706	0	44
						2	4	811	9					
05		5804 X	5804	-0-	-0-	320	1	4658	3	Y	734	749	0	29
						19	4	807	9					
06		3634 X	3634	-0-	-0-	193	1	2882	3	Y	482	490	0	21
						29	4	530	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														

01		4239 X	4239	-0-	-0-	362	1	3316	3	Y	510	504	0	25
						561	9							
02		3164 X	3005	-0-	-159	265	1	2302	3	Y	398	399	0	24
						438	9							
03		3503 X	3281	-0-	-222	334	1	2444	3	Y	455	457	0	22
						2	4	501	9					
04		3390 X	3162	-0-	-228	361	1	2314	3	Y	443	433	0	32
						487	9							
05		4397 X	4397	-0-	-0-	334	1	3391	3	Y	594	576	0	50
						19	4	653	9					
06		3390 X	3101	-0-	-289	181	1	2444	3	Y	410	9	0	92
						25	4	451	9			359	1	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														

01		4371 X	2193	-0-	-2178	97	1	1911	3	Y	168	160	0	28
						185	9							
02		3948 X	1950	-0-	-1998	96	1	1709	3	Y	132	145	0	15
						145	9							
03		4371 X	2635	-0-	-1736	124	1	2304	3	Y	188	187	0	16
						207	9							
04		4230 X	2298	-0-	-1932	99	1	2022	3	Y	161	156	0	21
						177	9							
05		2777 X	2777	-0-	-0-	121	1	2471	3	Y	168	169	0	20
						185	9							
06		2550 X	2195	-0-	-355	96	1	1955	3	Y	124	125	0	19
						8	4	136	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														

01		7494 X	7494	-0-	-0-	342	1	6708	3	Y	404	384	0	42
						444	9							
02		6050 X	6050	-0-	-0-	307	1	5448	3	Y	268	292	0	18
						295	9							
03		6175 X	6175	-0-	-0-	300	1	5579	3	Y	269	269	0	18
						296	9							
04		5790 X	5001	-0-	-789	221	1	4491	3	Y	263	254	0	27
						289	9							
05		5983 X	5056	-0-	-927	220	1	4494	3	Y	311	314	0	24
						342	9							
06		5984 X	5984	-0-	-0-	270	1	5491	3	Y	183	188	0	19
						22	4	201	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HU	RRCID ->	284127	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8072 - 17268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	319	1	6257	3	Y	790	747	0		88
						869	9								
02	5376 X	5328	-0-	-48	-0-	250	1	4426	3	Y	593	642	0		39
						652	9								
03	5952 X	5583	-0-	-369	-0-	248	1	4617	3	Y	653	651	0		41
						718	9								
04	5760 X	4691	-0-	-1069	-0-	191	1	3882	3	Y	562	543	0		60
						618	9								
05	5952 X	5552	-0-	-400	-0-	226	1	4630	3	Y	633	640	0		53
						696	9								
06	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	253	1	5159	3	Y	651	656	0		48
						21	4	716	9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		01HY	RRCID ->	284131	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	9740 - 13246			

01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	Y	243	236	0		21
						267	9								
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	900	3	Y	163	171	0		13
						1	4	179	9						
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	141	142	0		12
						3	4	155	9						
04	1530 N	132	-0-	-1398	-0-	4	1	106	3	Y	19	18	0		13
						1	4	21	9						
05	1209 N	388	-0-	-821	-0-	13	1	322	3	Y	48	53	0		8
						53	9								
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	100	99	0		9
						21	4	110	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HW	RRCID ->	284143	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8133 - 17576			

01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	341	1	6697	3	Y	378	359	0		33
						416	9								
02	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	331	1	5860	3	Y	286	305	0		14
						315	9								
03	6665 X	6124	-0-	-541	-0-	300	1	5567	3	Y	234	235	0		13
						257	9								
04	6450 X	5754	-0-	-696	-0-	257	1	5225	3	Y	247	238	0		22
						272	9								
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	319	1	6525	3	Y	296	298	0		20
						326	9								
06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	324	1	6612	3	Y	250	253	0		17
						27	4	275	9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HC	RRCID ->	284144	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7627 - 13161			

01	0	697	-0-	697	3982	35	1	489	3	Y	157	143	0		17
						173	9								
02	4486 X	504	-0-	-3982	-0-	24	1	352	3	Y	116	127	0		6
						128	9								
03	2356 X	476	-0-	-1880	-0-	30	1	405	3	Y	37	42	0		1
						41	9								
04	2280 X	177	-0-	-2103	-0-	11	1	141	3	Y	23	21	0		3
						25	9								
05	992 X	599	-0-	-393	-0-	35	1	428	3	Y	124	118	0		9
						136	9								
06	660 X	653	-0-	-7	-0-	39	1	527	3	Y	76	78	0		7
						3	4	84	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HD	RRCID ->	284145	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7770 - 13302		
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	
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1308	3	Y	205	190 0	25	
						226	9							
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	3	Y	162	176 0	11	
						178	9							
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	72	1	965	3	Y	168	169 0	10	
						185	9							
04	1500 N	1031	-0-	-469	-0-	68	1	829	3	Y	122	114 0	18	
						134	9							
05	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	93	1	1161	3	Y	74	84 0	8	
						1	4	81	9					
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	75	1	1005	3	Y	87	86 0	9	
						5	4	96	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HX	RRCID ->	284146	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8224 - 17920		
01	5456 X	3143	-0-	-2313	-0-	145	1	2836	3	Y	147	141 0	20	
						162	9							
02	4928 X	3036	-0-	-1892	-0-	155	1	2743	3	Y	125	135 0	10	
						138	9							
03	5456 X	2663	-0-	-2793	-0-	129	1	2407	3	Y	115	115 0	10	
						127	9							
04	5280 X	2148	-0-	-3132	-0-	96	1	1944	3	Y	98	94 0	14	
						108	9							
05	4588 X	2224	-0-	-2364	-0-	99	1	2019	3	Y	96	98 0	12	
						106	9							
06	3240 X	2580	-0-	-660	-0-	115	1	2342	3	Y	104	105 0	11	
						9	4	114	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HU	RRCID ->	284148	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8073 - 15447		
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	45	1	883	3	Y	192	181 0	18	
						211	9							
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	123	134 0	7	
						135	9							
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	77	78 0	6	
						85	9							
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	32	1	642	3	Y	367	350 0	23	
						404	9							
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	Y	243	249 0	17	
						267	9							
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1149	3	Y	445	443 0	19	
						5	4	490	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HV	RRCID ->	284183	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8220 - 17416		
01	1767 X	157	-0-	-1610	-0-	5	1	88	3	Y	58	61 0	14	
						64	9							
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	100	1	1770	3	Y	333	336 0	11	
						366	9							
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	171	1	3171	3	Y	286	286 0	11	
						315	9							
04	3030 X	2773	-0-	-257	-0-	119	1	2422	3	Y	211	205 0	17	
						232	9							
05	3131 X	2224	-0-	-907	-0-	95	1	1952	3	Y	161	164 0	14	
						177	9							
06	3540 X	2932	-0-	-608	-0-	125	1	2548	3	Y	226	226 0	14	
						10	4	249	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HY	RRCID ->	284184	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8020 - 17716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4123 X	1530	-0-	-2593	-0-	62	1	1220	3	Y	225	219	0	40
						248	9							
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	174	1	3090	3	Y	500	518	0	22
						550	9							
03	4123 X	3996	-0-	-127	-0-	177	1	3294	3	Y	477	476	0	23
						525	9							
04	3510 X	2835	-0-	-675	-0-	113	1	2306	3	Y	378	366	0	35
						416	9							
05	4123 X	3173	-0-	-950	-0-	125	1	2556	3	Y	447	450	0	32
						492	9							
06	3990 X	1157	-0-	-2833	-0-	45	1	915	3	Y	175	184	0	23
						4	4	193	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HR	RRCID ->	284185	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8140 - 14397		

01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	191	1	3750	3	Y	602	572	0	67
						662	9							
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	183	1	3251	3	Y	560	597	0	30
						616	9							
03	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	231	1	4286	3	Y	680	678	0	32
						748	9							
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	179	1	3651	3	Y	607	586	0	53
						668	9							
05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	185	1	3792	3	Y	597	605	0	45
						657	9							
06	4110 X	4066	-0-	-44	-0-	165	1	3348	3	Y	491	498	0	38
						13	4	540	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HS	RRCID ->	284186	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8062 - 15009		

01	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	219	1	4286	3	Y	637	609	0	78
						701	9							
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	218	1	3858	3	Y	513	555	0	36
						564	9							
03	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	219	1	4079	3	Y	572	570	0	38
						629	9							
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	179	1	3653	3	Y	536	517	0	57
						590	9							
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	192	1	3920	3	Y	559	566	0	50
						615	9							
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	190	1	3863	3	Y	520	526	0	44
						15	4	572	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HV	RRCID ->	284226	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7972 - 15029		

01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1162	3	Y	343	327	0	42
						377	9							
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	239	262	0	19
						263	9							
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	68	1	1256	3	Y	354	352	0	21
						389	9							
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	3	Y	331	319	0	33
						364	9							
05	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	42	1	851	3	Y	309	313	0	29
						340	9							
06	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	36	1	727	3	Y	305	308	0	26
						3	4	336	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HW		RRCID -> 284227		COMPL. DATE 12/15/2017			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5177 X	4983	-0-	-194	-0-	218 1	4282 3	Y	439	418 0			56
							483 9							
02		4676 X	4263	-0-	-413	-0-	210 1	3726 3	Y	297	329 0			24
							327 9							
03		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	254 1	4715 3	Y	506	503 0			27
							557 9							
04		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	212 1	4321 3	Y	509	490 0			46
							560 9							
05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	220 1	4510 3	Y	506	512 0			40
							557 9							
06		5010 X	4948	-0-	-62	-0-	208 1	4236 3	Y	443	449 0			34
							17 4	487 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HX		RRCID -> 284228		COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986			
01		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	499 1	9814 3	Y	1000	952 0			109
							1 4	1100 9						
02		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	518 1	9177 3	Y	808	868 0			49
							889 9							
03		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	535 1	9946 3	Y	953	949 0			53
							1048 9							
04		10020 X	9553	-0-	-467	-0-	407 1	8316 3	Y	754	730 0			77
							1 4	829 9						
05		10354 X	9799	-0-	-555	-0-	419 1	8573 3	Y	734	745 0			66
							807 9							
06		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	431 1	8766 3	Y	800	805 0			61
							35 4	880 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HT		RRCID -> 284229		COMPL. DATE 12/08/2017			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323			
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	70 1	1369 3	Y	223	212 0			25
							245 9							
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70 1	1249 3	Y	178	190 0			13
							196 9							
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62 1	1143 3	Y	129	130 0			12
							142 9							
04		1530 N	1180	-0-	-350	-0-	51 1	1034 3	Y	86	83 0			15
							95 9							
05		1581 N	1214	-0-	-367	-0-	53 1	1075 3	Y	78	80 0			13
							86 9							
06		1290 N	985	-0-	-305	-0-	42 1	874 3	Y	59	60 0			12
							4 4	65 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HY		RRCID -> 284230		COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156			
01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	181 1	3560 3	Y	321	305 0			34
							353 9							
02		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	191 1	3385 3	Y	268	286 0			16
							295 9							
03		3875 X	3819	-0-	-56	-0-	179 1	3333 3	Y	279	278 0			17
							307 9							
04		3750 X	3486	-0-	-264	-0-	149 1	3043 3	Y	267	257 0			27
							294 9							
05		3875 X	3340	-0-	-535	-0-	143 1	2929 3	Y	244	248 0			23
							268 9							
06		3750 X	2583	-0-	-1167	-0-	112 1	2268 3	Y	176	180 0			19
							9 4	194 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HZ		RRCID -> 284231		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640			
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	
01	4836 X	4573	-0-	-263	-0-	207 1	4059 3	Y	279	266 0	29
						307 9					
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	196 1	3470 3	Y	310	328 0	11
						341 9					
03	4309 X	4027	-0-	-282	-0-	191 1	3546 3	Y	264	264 0	11
						290 9					
04	4440 X	3796	-0-	-644	-0-	164 1	3348 3	Y	258	249 0	20
						284 9					
05	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	166 1	3402 3	Y	225	229 0	16
						248 9					
06	4440 X	3495	-0-	-945	-0-	154 1	3148 3	Y	164	167 0	13
						13 4	180 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09DR		RRCID -> 284232		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582			
01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	445 1	6290 3	Y	732	736 0	9
						1 4	805 9				
02	6356 X	1076	-0-	-5280	-0-	55 1	880 3	Y	128	135 0	2
						141 9					
03	7037 X	2094	-0-	-4943	-0-	79 1	1514 3	Y	455	450 0	7
						501 9					
04	6810 X	3758	-0-	-3052	-0-	141 1	2926 3	Y	628	607 0	28
						691 9					
05	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	405 1	7269 3	Y	480	495 0	13
						1 4	528 9				
06	6810 X	6656	-0-	-154	-0-	308 1	5837 3	Y	464	458 0	19
						1 4	510 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HX		RRCID -> 284233		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491			
01	10819 X	9668	-0-	-1151	-0-	616 1	8711 3	Y	309	311 0	2
						1 4	340 9				
02	9352 X	7394	-0-	-1958	-0-	413 1	6685 3	Y	267	266 0	3
						2 4	294 9				
03	10199 X	6417	-0-	-3782	-0-	298 1	5760 3	Y	325	325 0	3
						1 4	358 9				
04	9870 X	6444	-0-	-3426	-0-	278 1	5805 3	Y	327	317 0	13
						1 4	360 9				
05	9672 X	6600	-0-	-3072	-0-	332 1	5941 3	Y	297	303 0	7
						327 9					
06	9360 X	3477	-0-	-5883	-0-	162 1	3059 3	Y	233	232 0	8
						256 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 01HZ		RRCID -> 284276		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HV		RRCID -> 284298		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910			
01	0	1060	-0-	1060	4071	30 1	1030 3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	473	-0-	-2327	1744	9 1	464 3	Y	-0-		-0-
03	2250 N	506	-0-	-1744	-0-	15 1	491 3	Y	-0-		-0-
04	1020 N	7	-0-	-1013	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
05	527 N	2	-0-	-525	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06	480 N	60	-0-	-420	-0-	2 1	58 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HY		RRCID -> 284301		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 9016 - 14682	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	142 1	1998 3	Y	249	250 0	3
						274 9					
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	132 1	2146 3	Y	239	238 0	4
						1 4	263 9				
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	124 1	2407 3	Y	232	232 0	4
						1 4	255 9				
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	107 1	2237 3	Y	200	195 0	9
						220 9					
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	128 1	2284 3	Y	214	217 0	6
						235 9					
06	2430 N	1807	-0-	-623	-0-	83 1	1560 3	Y	149	149 0	6
						164 9					
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HS		RRCID -> 284337		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 7729		PERF. 8031 - 14098	
01	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	275 1	9408 3	Y	290	263 0	27 1 3
						319 9					
02	8092 X	5275	-0-	-2817	-0-	102 1	5048 3	Y	114	116 0	1
						125 9					
03	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	289 1	9378 3	Y	327	325 0	3
						360 9					
04	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	282 1	9520 3	Y	575	571 0	7
						633 9					
05	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	281 1	9648 3	Y	689	684 0	12
						758 9					
06	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	264 1	9295 3	Y	312	321 0	3
						343 9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 03P		RRCID -> 284366		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7059 - 7584	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HZ		RRCID -> 284438		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7708 - 13874	
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	143 1	4877 3	Y	1110	991 0	105 1 14
						1221 9					
02	3864 X	2747	-0-	-1117	-0-	48 1	2384 3	Y	286	296 0	4
						315 9					
03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	149 1	4845 3	Y	340	341 0	3
						374 9					
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	141 1	4749 3	Y	377	376 0	4
						415 9					
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	160 1	5504 3	Y	538	533 0	9
						592 9					
06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	155 1	5471 3	Y	544	545 0	8
						598 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HT		RRCID -> 284439		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695						
01		7657 X	7118	-0-	-539	-0-	185 616	1 9	6317	3	Y	560	509	0	52 1	10
02		6580 X	5766	-0-	-814	-0-	107 371	1 9	5288	3	Y	337	338	0		9
03		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	220 606	1 9	7130	3	Y	551	550	0		10
04		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	200 496	1 9	6729	3	Y	451	452	0		9
05		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	191 571	1 9	6553	3	Y	519	516	0		12
06		7710 X	6325	-0-	-1385	-0-	167 265	1 9	5893	3	Y	241	247	0		6
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HU		RRCID -> 284440		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093						
01		9269 X	8227	-0-	-1042	-0-	222 420	1 9	7585	3	Y	382	348	0	38 1	4
02		8064 X	5689	-0-	-2375	-0-	109 165	1 9	5415	3	Y	150	152	0		2
03		8401 X	8196	-0-	-205	-0-	235 337	1 9	7624	3	Y	306	305	0		3
04		8370 X	6865	-0-	-1505	-0-	188 350	1 9	6327	3	Y	318	317	0		4
05		8649 X	6889	-0-	-1760	-0-	183 429	1 9	6277	3	Y	390	387	0		7
06		7950 X	6878	-0-	-1072	-0-	180 355	1 9	6343	3	Y	323	325	0		5
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HX		RRCID -> 284442		COMPL. DATE 05/08/2018				TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790						
01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	2858	3	Y	5	5	0		-0-
02		1848 X	1303	-0-	-545	-0-	26 1	1 9	1276	3	Y	1	1	0		-0-
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	1406	3	Y	2	2	0		-0-
04		1980 X	1921	-0-	-59	-0-	55 20	1 9	1846	3	Y	18	18	0		-0-
05		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	60 124	1 9	2048	3	Y	113	111	0		2
06		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	56	1	1966	3	Y	-0-	2	0		-0-
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HY		RRCID -> 284443		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271						
01		10602 X	7115	-0-	-3487	-0-	193 328	1 9	6594	3	Y	298	270	0	28 1	3
02		7504 X	4568	-0-	-2936	-0-	88 130	1 9	4350	3	Y	118	119	0		2
03		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	222 281	1 9	7213	3	Y	255	253	0		4
04		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	211 273	1 9	7121	3	Y	248	248	0		4
05		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	227 353	1 9	7806	3	Y	321	319	0		6
06		7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	203 195	1 9	7127	3	Y	177	180	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 03HB		RRCID -> 284461			COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	179	1	4467	3	Y	186	187	1	16
							205	9							
02		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	177	1	3334	3	Y	225	215	1	26
							1	4	248	9					
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	156	1	2921	3	Y	250	241	1	35
							25	4	275	9					
04		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	138	1	2445	3	Y	257	263	1	29
							2	4	283	9					
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	158	1	2899	3	Y	164	179	1	14
							3	4	180	9					
06		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	166	1	2762	3	Y	136	136	1	14
							354	4	150	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 03HC		RRCID -> 284462			COMPL. DATE 12/26/2017			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963				

01		3503 X	3432	-0-	-71	-0-	111	1	2778	3	Y	494	495	1	36
							543	9							
02		3164 X	2223	-0-	-941	-0-	91	1	1715	3	Y	378	377	1	37
							1	4	416	9					
03		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	250	1	4693	3	Y	460	441	1	56
							40	4	506	9					
04		3390 X	3254	-0-	-136	-0-	158	1	2793	3	Y	274	304	1	26
							2	4	301	9					
05		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	259	1	4749	3	Y	455	452	1	29
							5	4	501	9					
06		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	249	1	4148	3	Y	375	370	1	34
							532	4	413	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 03HD		RRCID -> 284463			COMPL. DATE 12/23/2017			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483				

01		2666 X	2205	-0-	-461	-0-	74	1	1860	3	Y	246	235	1	22
							271	9							
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	3	Y	136	140	1	18
							1	4	150	9					
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	112	1	2100	3	Y	153	148	1	23
							18	4	168	9					
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	3	Y	134	140	1	17
							1	4	147	9					
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	122	1	2221	3	Y	135	138	1	14
							2	4	149	9					
06		2310 N	2271	-0-	-39	-0-	107	1	1783	3	Y	139	136	1	17
							228	4	153	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 22HZ		RRCID -> 284484			COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913				

01		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	454	1	8907	3	Y	1180	1112	0	100
							1298	9							
02		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	436	1	7722	3	Y	773	829	0	44
							850	9							
03		8091 X	6045	-0-	-2046	-0-	268	1	4977	3	Y	727	727	0	44
							800	9							
04		7830 X	5681	-0-	-2149	-0-	230	1	4679	3	Y	702	677	0	69
							772	9							
05		8091 X	4787	-0-	-3304	-0-	194	1	3969	3	Y	567	579	0	57
							624	9							
06		7830 X	3610	-0-	-4220	-0-	148	1	3009	3	Y	401	410	0	48
							12	4	441	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HY		RRCID -> 284486		COMPL. DATE 03/04/2018			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9300 X	7364	-0-	-1936	-0-	176 1 1174 9	6014 3	Y	1067	967 0	100 1	18
02	8400 X	6748	-0-	-1652	-0-	113 1 1030 9	5605 3	Y	936	933 0		21
03	8308 X	7656	-0-	-652	-0-	185 1 1473 9	5998 3	Y	1339	1338 0		22
04	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	185 1 1333 9	6247 3	Y	1212	1213 0		21
05	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	240 1 1285 9	8265 3	Y	1168	1164 0		25
06	7410 X	6715	-0-	-695	-0-	155 1 1095 9	5465 3	Y	995	1002 0		18

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HW		RRCID -> 284498		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265			
01	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	139 1 1625 9	4748 3	Y	1477	1332 0	139 1	25
02	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	100 1 1255 9	4962 3	Y	1141	1139 0		27
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	145 1 1007 9	4710 3	Y	915	924 0		18
04	5940 X	4743	-0-	-1197	-0-	117 1 667 9	3959 3	Y	606	610 0		14
05	6138 X	977	-0-	-5161	-0-	24 1 122 9	831 3	Y	111	119 0		6
06	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	197 1 1065 9	6920 3	Y	968	953 0		21

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017			TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009			
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89 1 285 9	1244 3	Y	259	241 0		24
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	50 1 229 9	726 3	Y	208	226 0		6
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	67 1 616 9	896 3	Y	560	546 0		20
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	79 1 908 9	966 3	Y	825	747 0		98
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	919 3 1411 9	Y	1283	1283 0		98
06	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	52 1 4 4	707 3 2064 9	Y	1876	1816 0		158

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HE		RRCID -> 284693		COMPL. DATE 06/03/2018			TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4278 X	3408	-0-	-870	-0-	206 1 319 9	2883 3	Y	290	271 0	38
02	3864 X	2829	-0-	-1035	-0-	165 1 273 9	2391 3	Y	248	267 0	19
03	3844 X	2982	-0-	-862	-0-	185 1 311 9	2486 3	Y	283	284 0	18
04	3300 X	3078	-0-	-222	-0-	213 1 1 4	2629 3	Y	214	200 0	32
05	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	230 1 2 4	2876 3	Y	212	222 0	22
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	271 1 19 4	3642 3	Y	201	201 0	22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HZ		RRCID -> 284695		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608			
01	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	451 1 1 4	6384 3	Y	334	336 0	1
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	346 1 2 4	5600 3	Y	271	271 0	1
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	340 1 2 4	6579 3	Y	286	286 0	1
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	308 1 1 4	6426 3	Y	237	231 0	7
05	7037 X	6757	-0-	-280	-0-	343 1 284 9	6130 3	Y	258	262 0	3
06	6810 X	6043	-0-	-767	-0-	290 1 1 4	5492 3	Y	236	234 0	5

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HB		RRCID -> 284756		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280			
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67 1 217 9	934 3	Y	197	183 0	24
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54 1 184 9	785 3	Y	167	180 0	11
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	73 1 172 9	980 3	Y	156	158 0	9
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	98 1 157 9	1205 3	Y	143	132 0	20
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	1256 3	Y	161	166 0	15
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	85 1 6 4	1136 3	Y	53	61 0	7

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HG		RRCID -> 284959		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936			
01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	78 1 578 9	3424 3	Y	525	524 0	13
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	94 1 630 9	3422 3	Y	573	572 0	14
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	125 1 683 9	3395 3	Y	621	618 0	17
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	70 1 551 9	2422 3	Y	501	450 0	68
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	47 1 556 9	2629 3	Y	505	545 0	28
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	64 1 496 9	2299 3	Y	451	454 0	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HV		RRCID -> 285321		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	778 1	10887 3	Y	667	637 0		76
							1 4	734 9					
02		11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	712 1	10329 3	Y	707	747 0		36
							2 4	778 9					
03		11594 X	11375	-0-	-219	-0-	736 1	9886 3	Y	684	691 0		29
							1 4	752 9					
04		11220 X	9228	-0-	-1992	-0-	644 1	7937 3	Y	586	544 0		71
							2 4	645 9					
05		11594 X	9904	-0-	-1690	-0-	682 1	8511 3	Y	641	663 0		49
							6 4	705 9					
06		11220 X	8274	-0-	-2946	-0-	538 1	7215 3	Y	440	453 0		36
							37 4	484 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HV		RRCID -> 285779		COMPL. DATE 07/12/2018			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589			
01		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	888 1	12421 3	Y	908	844 0		110
							1 4	999 9					
02		12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	784 1	11368 3	Y	751	812 0		49
							2 4	826 9					
03		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	815 1	10951 3	Y	750	758 0		41
							1 4	825 9					
04		11580 X	10092	-0-	-1488	-0-	711 1	8753 3	Y	569	532 0		78
							2 4	626 9					
05		11966 X	10560	-0-	-1406	-0-	732 1	9153 3	Y	607	630 0		55
							7 4	668 9					
06		11580 X	9733	-0-	-1847	-0-	637 1	8550 3	Y	456	465 0		46
							44 4	502 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HX		RRCID -> 285837		COMPL. DATE 07/07/2018			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569			
01		12772 X	4645	-0-	-8127	-0-	287 1	4014 3	Y	313	289 0		37
							344 9						
02		11256 X	3137	-0-	-8119	-0-	185 1	2682 3	Y	245	267 0		15
							270 9						
03		11625 X	8511	-0-	-3114	-0-	551 1	7408 3	Y	501	492 0		24
							1 4	551 9					
04		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	722 1	8887 3	Y	571	522 0		73
							2 4	628 9					
05		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	704 1	8791 3	Y	576	600 0		49
							6 4	634 9					
06		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	558 1	7484 3	Y	516	518 0		47
							38 4	568 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT			WELL #: 28HZ		RRCID -> 286131		COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151			
01		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	263 1	11773 3	Y	1832	1827 0		79
							1 4	2015 9					
02		12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	209 1	10374 3	Y	1503	1509 0		73
							2 4	1653 9					
03		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	278 1	11901 3	Y	1655	1650 0		78
							10 4	1821 9					
04		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	321 1	10732 3	Y	1554	1424 0		208
							9 4	1709 9					
05		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	518 1	11109 3	Y	1506	1616 0		98
							17 4	1657 9					
06		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	394 1	8390 3	Y	1453	1451 0		100
							24 4	1598 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	174 1	7758 3	Y	1328	1329 0		61
							1461 9						
02		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	149 1	7430 3	Y	1179	1179 0		61
							2 4	1297 9					
03		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	179 1	7671 3	Y	1197	1197 0		61
							7 4	1317 9					
04		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	214 1	7133 3	Y	1175	1075 0		161
							6 4	1293 9					
05		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	328 1	7019 3	Y	1084	1170 0		75
							10 4	1192 9					
06		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	287 1	6102 3	Y	963	968 0		70
							17 4	1059 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													
01		6417 X	5158	-0-	-1259	-0-	100 1	4463 3	Y	541	542 0		21
							595 9						
02		5796 X	3539	-0-	-2257	-0-	61 1	3040 3	Y	397	401 0		17
							1 4	437 9					
03		6417 X	1497	-0-	-4920	-0-	29 1	1247 3	Y	200	210 0		7
							1 4	220 9					
04		6210 X	2919	-0-	-3291	-0-	70 1	2355 3	Y	447	398 0		56
							2 4	492 9					
05		6417 X	5999	-0-	-418	-0-	232 1	4956 3	Y	731	744 0		43
							7 4	804 9					
06		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	319 1	6783 3	Y	600	604 0		39
							19 4	660 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
01		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	140 1	6242 3	Y	737	738 0		33
							811 9						
02		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	121 1	6021 3	Y	659	659 0		33
							1 4	725 9					
03		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	144 1	6143 3	Y	932	920 0		45
							5 4	1025 9					
04		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	163 1	5414 3	Y	783	721 0		107
							4 4	861 9					
05		4278 X	4262	-0-	-16	-0-	163 1	3482 3	Y	556	624 0		39
							5 4	612 9					
06		4140 X	3222	-0-	-918	-0-	123 1	2615 3	Y	434	441 0		32
							7 4	477 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													
01		2201 X	1872	-0-	-329	-0-	71 1	1165 3	Y	578	577 0		8
							636 9						
02		1988 X	1658	-0-	-330	-0-	60 1	1054 3	Y	494	496 0		6
							1 4	543 9					
03		1953 X	1730	-0-	-223	-0-	77 1	1156 3	Y	450	451 0		5
							2 4	495 9					
04		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	138 1	2020 3	Y	495	471 0		29
							1 4	545 9					
05		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	152 1	2214 3	Y	545	552 0		22
							9 4	600 9					
06		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	130 1	1931 3	Y	332	339 0		15
							19 4	365 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	165 1	7326 3	Y	953	953 0		41
							1048 9						
02		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	129 1	6459 3	Y	952	947 0		46
							2 4	1047 9					
03		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	175 1	7464 3	Y	1137	1129 0		54
							6 4	1251 9					
04		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	236 1	7896 3	Y	1092	999 0		147
							7 4	1201 9					
05		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	337 1	7224 3	Y	976	1057 0		66
							11 4	1074 9					
06		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	330 1	7017 3	Y	786	796 0		56
							20 4	865 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501													
01		5115 X	4788	-0-	-327	-0-	166 1	4373 3	Y	223	218 0		21
							4 4	245 9					
02		4620 X	3980	-0-	-640	-0-	151 1	3687 3	Y	123	131 0		13
							7 4	135 9					
03		4867 X	4374	-0-	-493	-0-	130 1	3927 3	Y	283	276 0		20
							6 4	311 9					
04		4950 X	4467	-0-	-483	-0-	123 1	3997 3	Y	312	278 0		54
							4 4	343 9					
05		5115 X	4032	-0-	-1083	-0-	111 1	3614 3	Y	276	300 0		30
							3 4	304 9					
06		4620 X	3529	-0-	-1091	-0-	67 1	3122 3	Y	267	250 0		47
							46 4	294 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708													
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	70 1	1846 3	Y	97	94 0		8
							2 4	107 9					
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	63 1	1530 3	Y	54	56 0		6
							3 4	59 9					
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	53 1	1593 3	Y	57	56 0		7
							2 4	63 9					
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	48 1	1534 3	Y	97	86 0		18
							1 4	107 9					
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	53 1	1724 3	Y	33	42 0		9
							2 4	36 9					
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	28 1	1333 3	Y	41	39 0		11
							20 4	45 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920													
01		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	103 1	2700 3	Y	61	60 0		12
							2 4	67 9					
02		2548 X	2448	-0-	-100	-0-	93 1	2298 3	Y	47	49 0		10
							5 4	52 9					
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	68 1	2059 3	Y	44	43 0		11
							3 4	48 9					
04		2730 N	2119	-0-	-611	-0-	59 1	1922 3	Y	124	109 0		26
							2 4	136 9					
05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	75 1	2432 3	Y	210	216 0		20
							2 4	231 9					
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	49 1	2290 3	Y	77	78 0		19
							34 4	85 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HA	RRCID ->	286489	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 8311 - 14140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

01		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	110 1	2868 3	98 9	Y	89	85 0		6
							2 4		98 9					
02		2800 N	3197	-0-	397	397	122 1	2977 3	92 9	Y	84	86 0		4
							6 4		92 9					
03		2664 N	2267	-0-	-397	-0-	71 1	2126 3	67 9	Y	61	60 0		5
							3 4		67 9					
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	63 1	2038 3	110 9	Y	100	89 0		16
							2 4		110 9					
05		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	83 1	2717 3	72 9	Y	65	73 0		8
							3 4		72 9					
06		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	50 1	2328 3	94 9	Y	85	78 0		15
							34 4		94 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8253 - 13082		

01		3069 X	3034	-0-	-35	-0-	106 1	2759 3	167 9	Y	152	149 0		9
							2 4		167 9					
02		2772 X	2664	-0-	-108	-0-	99 1	2414 3	146 9	Y	133	134 0		8
							5 4		146 9					
03		3069 X	2522	-0-	-547	-0-	78 1	2344 3	97 9	Y	88	88 0		8
							3 4		97 9					
04		2970 X	2066	-0-	-904	-0-	59 1	1921 3	84 9	Y	76	68 0		16
							2 4		84 9					
05		3069 X	2216	-0-	-853	-0-	63 1	2067 3	84 9	Y	76	82 0		10
							2 4		84 9					
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	58 1	2730 3	142 9	Y	129	119 0		20
							41 4		142 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8424 - 13145		

01		0	4821	-0-	4821	4821	160 1	4175 3	483 9	Y	439	427 0		34
							3 4		483 9					
02		9375 X	4554	-0-	-4821	-0-	164 1	4015 3	367 9	Y	334	343 0		25
							8 4		367 9					
03		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	163 1	4908 3	303 9	Y	275	272 0		28
							7 4		303 9					
04		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	148 1	4768 3	481 9	Y	437	387 0		78
							4 4		481 9					
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	141 1	4573 3	454 9	Y	413	446 0		45
							4 4		454 9					
06		4260 X	2209	-0-	-2051	-0-	41 1	1928 3	211 9	Y	192	189 0		48
							29 4		211 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8038 - 13722		

01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	143 1	3758 3	209 9	Y	190	185 0		15
							3 4		209 9					
02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	151 1	3689 3	211 9	Y	192	196 0		11
							7 4		211 9					
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	134 1	4062 3	305 9	Y	277	272 0		16
							6 4		305 9					
04		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	124 1	4036 3	272 9	Y	247	222 0		41
							4 4		272 9					
05		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	122 1	3979 3	299 9	Y	272	288 0		25
							4 4		299 9					
06		3690 X	3040	-0-	-650	-0-	58 1	2761 3	179 9	Y	163	157 0		31
							42 4		179 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HD		RRCID -> 286660		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	87 1 2 4	2290 3 105 9	Y	95 94 0	14
02	2100 X	568	-0-	-1532	-0-	22 1 1 4	531 3 14 9	Y	13 16 0	11
03	2325 X	1316	-0-	-1009	-0-	41 1 2 4	1248 3 25 9	Y	23 23 0	11
04	2250 X	1918	-0-	-332	-0-	56 1 2 4	1812 3 48 9	Y	44 39 0	16
05	2325 X	2218	-0-	-107	-0-	64 1 2 4	2072 3 80 9	Y	73 76 0	13
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	38 1 25 4	1749 3 89 9	Y	81 75 0	19

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HB		RRCID -> 286811		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188		
01	6045 X	3108	-0-	-2937	-0-	102 1 2 4	2681 3 323 9	Y	294 286 0	31
02	5460 X	2723	-0-	-2737	-0-	94 1 5 4	2314 3 310 9	Y	282 290 0	23
03	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	235 1 10 4	7088 3 935 9	Y	850 828 0	45
04	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	173 1 5 4	5586 3 732 9	Y	665 601 0	109
05	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	180 1 6 4	5858 3 736 9	Y	669 711 0	67
06	5850 X	5778	-0-	-72	-0-	111 1 78 4	5224 3 365 9	Y	332 325 0	74

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HB		RRCID -> 286833		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	6975 X	5936	-0-	-1039	-0-	278 1 1 4	4602 3 1055 9	Y	959 955 0	20
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	261 1 6 4	4625 3 931 9	Y	846 848 0	18
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	361 1 7 4	5420 3 979 9	Y	890 890 0	18
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	366 1 2 4	5334 3 867 9	Y	788 754 0	52
05	6448 X	6398	-0-	-50	-0-	359 1 21 4	5218 3 800 9	Y	727 745 0	34
06	6540 X	4743	-0-	-1797	-0-	257 1 39 4	3835 3 612 9	Y	556 560 0	30

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 PROD	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

01	0	8817	-0-	8817	8817	276 1	7223 3	6 4	1312 9	Y	1193	1166 0		93
02	16586 X	7769	-0-	-8817	-0-	257 1	6309 3	13 4	1190 9	Y	1082	1104 0		71
03	7874 X	5673	-0-	-2201	-0-	158 1	4757 3	7 4	751 9	Y	683	680 0		74
04	7620 X	7287	-0-	-333	-0-	187 1	6052 3	5 4	1043 9	Y	948	842 0		180
05	7874 X	6666	-0-	-1208	-0-	171 1	5556 3	5 4	934 9	Y	849	927 0		102
06	7620 X	6750	-0-	-870	-0-	121 1	5656 3	84 4	889 9	Y	808	757 0		153

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #: 30HG		RRCID -> 286975	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 8403 - 13349						
01	2573 X	2255	-0-	-318	-0-	79 1	2078 3	2 4	96 9	Y	87	85 0		13
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	91 1	2240 3	5 4	180 9	Y	164	166 0		11
03	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	93 1	2803 3	4 4	177 9	Y	161	159 0		13
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	75 1	2423 3	2 4	299 9	Y	272	241 0		44
05	3100 N	3286	-0-	186	186	84 1	2748 3	3 4	451 9	Y	410	421 0		33
06	3000 N	3667	-0-	667	853	67 1	3158 3	48 4	394 9	Y	358	336 0		55

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31HG		RRCID -> 286980	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 8206 - 13062						
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	97 1	2540 3	2 4	117 9	Y	106	106 0		15
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	112 1	2728 3	5 4	117 9	Y	106	109 0		12
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	80 1	2404 3	3 4	206 9	Y	187	183 0		16
04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	77 1	2498 3	2 4	152 9	Y	138	125 0		29
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	76 1	2461 3	2 4	103 9	Y	94	107 0		16
06	2250 X	1404	-0-	-846	-0-	28 1	1292 3	19 4	65 9	Y	59	57 0		18

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 08HY		RRCID -> 287102	COMPL. DATE 08/19/2018	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 8221 - 18542						
01	10230 X	7262	-0-	-2968	-0-	617 1	5720 3	1 4	924 9	Y	840	839 0		52
02	9240 X	5047	-0-	-4193	-0-	427 1	3828 3	2 4	790 9	Y	718	716 0		54
03	10075 X	6657	-0-	-3418	-0-	557 1	4550 3	1550 9		Y	1409	1397 0		66
04	9750 X	5949	-0-	-3801	-0-	477 1	3875 3	79 4	1518 9	Y	1380	1225 0		221
05	7936 X	6513	-0-	-1423	-0-	430 1	4421 3	1 4	1661 9	Y	1510	1617 0		114
06	7020 X	6533	-0-	-487	-0-	504 1	4595 3	59 4	1375 9	Y	1250	1192 0		172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HH		RRCID ->	287116	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF. N/A	
M	O	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT		WELL #: 08HZ		RRCID ->	287206	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8180 - 18486		
01		0	4619	-0-	4619	4619	3472 3	1 4	Y	1042	1024 0	62
							1146 9					
02		8531 X	3912	-0-	-4619	-0-	2988 3	1 4	Y	839	839 0	62
							923 9					
03		5580 X	4341	-0-	-1239	-0-	3426 3	915 9	Y	832	856 0	38
04		5400 X	3653	-0-	-1747	-0-	2805 3	57 4	Y	719	643 0	114
							791 9					
05		4867 X	4460	-0-	-407	-0-	3491 3	969 9	Y	881	932 0	63
06		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	3708 3	47 4	Y	882	828 0	117
							970 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HH		RRCID ->	287207	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 8072 - 13261		
01		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	114 1	2989 3	Y	861	845 0	72
							2 4	947 9				
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	108 1	2640 3	Y	857	873 0	56
							5 4	943 9				
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	107 1	3243 3	Y	861	849 0	68
							5 4	947 9				
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	81 1	2614 3	Y	501	459 0	110
							2 4	551 9				
05		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	72 1	2348 3	Y	409	461 0	58
							2 4	450 9				
06		2010 X	870	-0-	-1140	-0-	16 1	722 3	Y	111	118 0	51
							10 4	122 9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HI		RRCID ->	287212	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8303 - 12889		
01		0	2360	-0-	2360	3448	82 1	2143 3	Y	121	120 0	8
							2 4	133 9				
02		2800 N	658	-0-	-2142	1306	25 1	597 3	Y	32	35 0	5
							1 4	35 9				
03		1370 N	64	-0-	-1306	-0-	2 1	59 3	Y	3	3 0	5
							3 9					
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-		5
05		2325 X	2116	-0-	-209	-0-	58 1	1900 3	Y	142	139 0	8
							2 4	156 9				
06		2250 X	1784	-0-	-466	-0-	35 1	1626 3	Y	90	85 0	13
							24 4	99 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	0	1726	-0-	1726	1726	26	1	1148	3	Y	502	506	0	13
						552	9							
02	3308 X	1582	-0-	-1726	-0-	31	1	1110	3	Y	401	401	0	13
						441	9							
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	72	1	1953	3	Y	621	616	0	18
						683	9							
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	3	Y	535	480	0	73
						589	9							
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	3	Y	535	577	0	31
						589	9							
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	46	1	1639	3	Y	538	541	0	28
						592	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
01	0	11944	-0-	11944	11944	10603	3	3	4	Y	1216	1190	0	77
						1338	9							
02	22386 X	10442	-0-	-11944	-0-	9322	3	5	4	Y	1014	1012	0	79
						1115	9							
03	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	10517	3	1	4	Y	1058	1085	0	52
						1164	9							
04	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	9747	3	197	4	Y	1078	956	0	174
						1186	9							
05	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	10204	3	1	4	Y	1125	1212	0	87
						1238	9							
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7642	3	98	4	Y	483	498	0	72
						531	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
01	15779 X	12803	-0-	-2976	-0-	326	1	11170	3	Y	1188	1080	0	17
						1307	9							
02	14252 X	8149	-0-	-6103	-0-	146	1	7226	3	Y	706	709	0	14
						777	9							
03	14787 X	12846	-0-	-1941	-0-	336	1	10915	3	Y	1450	1442	0	22
						1595	9							
04	14310 X	12163	-0-	-2147	-0-	310	1	10455	3	Y	1271	1272	0	21
						1398	9							
05	13082 X	11167	-0-	-1915	-0-	281	1	9655	3	Y	1119	1117	0	23
						1231	9							
06	12420 X	11715	-0-	-705	-0-	288	1	10125	3	Y	1184	1186	0	21
						1302	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
01	9610 X	9198	-0-	-412	-0-	238	1	8134	3	Y	751	681	0	10
						826	9							
02	8680 X	7571	-0-	-1109	-0-	138	1	6831	3	Y	547	546	0	11
						602	9							
03	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	352	1	11435	3	Y	799	798	0	12
						879	9							
04	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	252	1	8496	3	Y	706	707	0	11
						777	9							
05	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	256	1	8794	3	Y	754	750	0	15
						829	9							
06	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	242	1	8522	3	Y	628	632	0	11
						691	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HE	RRCID ->	288408	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8113 - 13482	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		15686 X	12570	-0-	-3116	-0-	322 1	11034 3	Y	1104	1001 0	105 1	16	
							1214 9							
02		14168 X	7792	-0-	-6376	-0-	140 1	6937 3	Y	650	652 0		14	
							715 9							
03		14539 X	11530	-0-	-3009	-0-	312 1	10116 3	Y	1002	1000 0		16	
							1102 9							
04		14070 X	11276	-0-	-2794	-0-	292 1	9856 3	Y	1025	1024 0		17	
							1128 9							
05		12958 X	11785	-0-	-1173	-0-	302 1	10380 3	Y	1003	999 0		21	
							1103 9							
06		12150 X	10968	-0-	-1182	-0-	276 1	9723 3	Y	881	886 0		16	
							969 9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HC	RRCID ->	288839	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7992 - 14758	
01		7037 X	6747	-0-	-290	-0-	228 1	6055 3	Y	420	391 0	35 1	5	
							2 4	462 9						
02		6020 X	5642	-0-	-378	-0-	209 1	5115 3	Y	289	287 0		7	
							318 9							
03		6479 X	6049	-0-	-430	-0-	224 1	5500 3	Y	288	291 0		4	
							8 4	317 9						
04		6900 X	5965	-0-	-935	-0-	224 1	5381 3	Y	325	323 0		6	
							2 4	358 9						
05		7130 X	6531	-0-	-599	-0-	225 1	5206 3	Y	985	974 0		17	
							16 4	1084 9						
06		6540 X	5865	-0-	-675	-0-	205 1	4760 3	Y	803	802 0		18	
							17 4	883 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HB	RRCID ->	288882	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7929 - 14698	
01		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	265 1	7034 3	Y	754	699 0	62 1	13	
							2 4	829 9						
02		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	253 1	6207 3	Y	702	692 0		23	
							772 9							
03		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	297 1	7262 3	Y	845	851 0		17	
							10 4	930 9						
04		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	275 1	6617 3	Y	762	760 0		19	
							3 4	838 9						
05		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	277 1	6417 3	Y	1301	1293 0		27	
							19 4	1431 9						
06		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	252 1	5856 3	Y	1219	1215 0		31	
							21 4	1341 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HE	RRCID ->	288911	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7901 - 14670	
01		5239 X	5120	-0-	-119	-0-	156 1	4123 3	Y	764	696 0	62 1	11	
							1 4	840 9						
02		4732 X	3522	-0-	-1210	-0-	114 1	2796 3	Y	556	551 0		16	
							612 9							
03		5239 X	4770	-0-	-469	-0-	167 1	4099 3	Y	453	462 0		7	
							6 4	498 9						
04		5070 X	4683	-0-	-387	-0-	171 1	4130 3	Y	345	346 0		6	
							2 4	380 9						
05		5115 X	4483	-0-	-632	-0-	148 1	3425 3	Y	818	811 0		13	
							10 4	900 9						
06		4950 X	4886	-0-	-64	-0-	164 1	3828 3	Y	800	797 0		16	
							14 4	880 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	484 1	9490 3	Y	1690	1608	0		195
							1859 9							
02		10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	483 1	8569 3	Y	1160	1268	0		87
							1276 9							
03		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	498 1	9256 3	Y	1516	1509	0		94
							1668 9							
04		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	417 1	8491 3	Y	1547	1490	0		151
							1702 9							
05		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	449 1	9191 3	Y	1719	1734	0		136
							1891 9							
06		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	406 1	8267 3	Y	1374	1393	0		117
							33 4	1511 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
01		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	231 1	6137 3	Y	494	451	0	40 1	9
							2 4	543 9						
02		5404 X	3911	-0-	-1493	-0-	139 1	3418 3	Y	322	320	0		11
							354 9							
03		5983 X	4502	-0-	-1481	-0-	161 1	3923 3	Y	375	378	0		8
							5 4	413 9						
04		5790 X	3762	-0-	-2028	-0-	137 1	3279 3	Y	314	314	0		8
							1 4	345 9						
05		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	217 1	5019 3	Y	951	940	0		19
							15 4	1046 9						
06		5790 X	4938	-0-	-852	-0-	175 1	4067 3	Y	619	622	0		16
							15 4	681 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
01		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	561 1	11030 3	Y	1193	1140	0		148
							1 4	1312 9						
02		11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	566 1	10039 3	Y	1172	1249	0		71
							1289 9							
03		12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	555 1	10320 3	Y	1296	1292	0		75
							1426 9							
04		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	446 1	9087 3	Y	1244	1199	0		120
							1368 9							
05		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	474 1	9701 3	Y	1340	1353	0		107
							1474 9							
06		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	487 1	9909 3	Y	1027	1043	0		91
							40 4	1130 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
01		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	865 1	12100 3	Y	1156	1077	0		134
							1 4	1272 9						
02		13608 X	11687	-0-	-1921	-0-	685 1	9928 3	Y	975	1051	0		58
							1 4	1073 9						
03		15066 X	11492	-0-	-3574	-0-	724 1	9723 3	Y	949	960	0		47
							1 4	1044 9						
04		14580 X	10214	-0-	-4366	-0-	710 1	8742 3	Y	691	647	0		91
							2 4	760 9						
05		14322 X	10938	-0-	-3384	-0-	741 1	9259 3	Y	846	866	0		71
							7 4	931 9						
06		13770 X	9179	-0-	-4591	-0-	584 1	7826 3	Y	663	673	0		61
							40 4	729 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HA	RRCID ->	289496	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	7191 - 12716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	280	1	6996	3	Y	441	449	1	40
						485	9							
02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	273	1	5138	3	Y	436	424	1	52
						2	4	480	9					
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	364	1	6852	3	Y	419	410	1	61
						59	4	461	9					
04	6150 X	5647	-0-	-503	-0-	284	1	5022	3	Y	307	329	1	39
						3	4	338	9					
05	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	348	1	6385	3	Y	394	398	1	35
						7	4	433	9					
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	317	1	5291	3	Y	320	317	1	38
						679	4	352	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HB	RRCID ->	289497	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6914 - 12606		
01	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	293	1	7309	3	Y	620	633	1	63
						682	9							
02	6132 X	6021	-0-	-111	-0-	275	1	5188	3	Y	505	501	1	67
						2	4	556	9					
03	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	331	1	6212	3	Y	689	655	1	101
						53	4	758	9					
04	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	385	1	6814	3	Y	839	840	1	100
						5	4	923	9					
05	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	308	1	5644	3	Y	766	793	1	73
						6	4	843	9					
06	6570 X	5679	-0-	-891	-0-	256	1	4267	3	Y	554	556	1	71
						547	4	609	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HC	RRCID ->	289524	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	7006 - 12606		
01	7285 X	6848	-0-	-437	-0-	235	1	5877	3	Y	669	642	1	60
						736	9							
02	6860 X	4478	-0-	-2382	-0-	201	1	3806	3	Y	426	431	1	55
						2	4	469	9					
03	7595 X	3242	-0-	-4353	-0-	146	1	2753	3	Y	290	298	1	47
						24	4	319	9					
04	6630 X	5413	-0-	-1217	-0-	260	1	4599	3	Y	501	489	1	59
						3	4	551	9					
05	6851 X	5067	-0-	-1784	-0-	242	1	4412	3	Y	372	394	1	37
						4	4	409	9					
06	6630 X	4775	-0-	-1855	-0-	220	1	3661	3	Y	386	376	1	47
						469	4	425	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HV	RRCID ->	289525	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8364 - 14199		
01	12958 X	9520	-0-	-3438	-0-	573	1	8015	3	Y	846	801	0	100
						1	4	931	9					
02	11704 X	8258	-0-	-3446	-0-	476	1	6895	3	Y	805	858	0	47
						1	4	886	9					
03	10385 X	7966	-0-	-2419	-0-	496	1	6667	3	Y	729	740	0	36
						1	4	802	9					
04	9780 X	7107	-0-	-2673	-0-	487	1	6005	3	Y	557	520	0	73
						2	4	613	9					
05	10106 X	7593	-0-	-2513	-0-	510	1	6377	3	Y	637	656	0	54
						5	4	701	9					
06	9210 X	7150	-0-	-2060	-0-	449	1	6024	3	Y	587	587	0	54
						31	4	646	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #:		33HW		RRCID -> 289526		COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 7746		PERF. 8265 - 14114			
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		
01	10819 X	7749	-0-	-3070	-0-	461 1 840 9	6448 3	Y	764	713 0	88		
02	9324 X	8329	-0-	-995	-0-	471 1 1 4	6827 3	Y	936	972 0	52		
03	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	492 1 1 4	6615 3	Y	894	903 0	43		
04	7770 X	5886	-0-	-1884	-0-	387 1 1 4	4760 3	Y	671	627 0	87		
05	9207 X	5723	-0-	-3484	-0-	368 1 3 4	4598 3	Y	685	714 0	58		
06	8910 X	6321	-0-	-2589	-0-	390 1 27 4	5234 3	Y	609	612 0	55		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26HY		RRCID -> 289647		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7924 - 13472	
01	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	477 1 894 9	9365 3	Y	813	774 0	119		
02	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	523 1 1249 9	9269 3	Y	1135	1193 0	61		
03	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	471 1 1390 9	8744 3	Y	1264	1260 0	65		
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	386 1 1126 9	7868 3	Y	1024	990 0	99		
05	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	470 1 1301 9	9603 3	Y	1183	1192 0	90		
06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	437 1 36 4	8895 3	Y	886	900 0	76		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29HC		RRCID -> 289751		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8027 - 15917	
01	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	100 1 10 4	11251 3	Y	2196	2103 0	260		
02	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	143 1 110 4	9547 3	Y	1908	1977 0	191		
03	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	181 1 40 4	10381 3	Y	1923	2006 0	108		
04	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	202 1 76 4	9756 3	Y	2106	2099 0	115		
05	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	208 1 110 4	9441 3	Y	2048	2039 0	124		
06	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	203 1 339 4	9473 3	Y	1631	1630 0	110	15	1

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29HA		RRCID -> 289752		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7841 - 15915	
01	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	100 1 10 4	11247 3	Y	2084	2011 0	264		
02	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	143 1 109 4	9491 3	Y	1930	1996 0	198		
03	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	198 1 44 4	11352 3	Y	1992	2076 0	114		
04	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	189 1 71 4	9134 3	Y	1884	1878 0	120		
05	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	192 1 101 4	8707 3	Y	1984	1975 0	129		
06	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	176 1 295 4	8231 3	Y	1683	1681 0	116	15	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	259 1 760 9	6462 3	Y	691	703 1	63		
02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	302 1 2 4	5689 3	Y	686	669 1	80		
03	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	341 1 55 4	6406 3	Y	702	684 1	98		
04	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	287 1 4 4	5098 3	Y	574	605 1	67		
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	290 1 5 4	5296 3	Y	585	603 1	49		
06	5460 X	5183	-0-	-277	-0-	240 1 511 4	3988 3	Y	404	408 1	45		

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330													
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2008 3	505 9	Y	459	462 0	11		
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	2708 3	614 9	Y	558	556 0	13		
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2197 3	572 9	Y	520	519 0	14		
04	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1612 3	408 9	Y	371	334 0	51		
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2023 3	451 9	Y	410	442 0	19		
06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1652 3	331 9	Y	301	304 0	16		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815													
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	3094 3	Y	981	927 0	120		
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	54 1 42 4	3616 3	Y	1475	1502 0	93		
03	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	129 1 29 4	7412 3	Y	3045	3082 0	56		
04	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	143 1 53 4	6873 3	Y	1051	1053 0	54		
05	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	143 1 75 4	6454 3	Y	1390	1382 0	62		
06	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	124 1 207 4	5794 3	Y	1215	1211 0	55	11	1

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													
01	10385 X	9647	-0-	-738	-0-	321 1 1326 9	8000 3	Y	1205	1116 1	90		
02	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	650 1 5 4	12257 3	Y	1041	1018 1	113		
03	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	411 1 67 4	7735 3	Y	728	744 1	97		
04	9330 X	8620	-0-	-710	-0-	420 1 5 4	7426 3	Y	699	725 1	71		
05	10385 X	7959	-0-	-2426	-0-	372 1 7 4	6820 3	Y	691	712 1	50		
06	10050 X	7600	-0-	-2450	-0-	359 1 764 4	5967 3	Y	464	469 1	45		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14508 X	13867	-0-	-641	-0-	507 1	12648 3	Y	647	681 1			58
							712 9							
02		13104 X	12173	-0-	-931	-0-	573 1	10795 3	Y	728	704 1			82
							4 4	801 9						
03		14508 X	13458	-0-	-1050	-0-	622 1	11705 3	Y	936	893 1			125
							101 4	1030 9						
04		14040 X	12053	-0-	-1987	-0-	597 1	10572 3	Y	797	832 1			90
							7 4	877 9						
05		14508 X	11010	-0-	-3498	-0-	532 1	9747 3	Y	655	690 1			55
							10 4	721 9						
06		13410 X	9521	-0-	-3889	-0-	452 1	7514 3	Y	539	536 1			58
							962 4	593 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
01		30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	1030 1	24354 3	Y	4437	4064 0	336 1		147
							99 4	4881 9						
02		27812 X	27812	-0-	-0-	-0-	835 1	22388 3	Y	4151	4222 0			76
							23 4	4566 9						
03		32620 X	32620	-0-	-0-	-0-	839 1	26635 3	Y	4648	4640 0			84
							33 4	5113 9						
04		27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	776 1	22947 3	Y	3607	3581 0			110
							66 4	3968 9						
05		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	952 1	25832 3	Y	3852	3823 0			139
							3 4	4237 9						
06		24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	719 1	20156 3	Y	2887	2925 0			101
							142 4	3176 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
01		35123 X	33503	-0-	-1620	-0-	1111 1	26287 3	Y	5453	4995 0	413 1		177
							107 4	5998 9						
02		31724 X	29179	-0-	-2545	-0-	865 1	23176 3	Y	4649	4744 0			82
							24 4	5114 9						
03		35123 X	30785	-0-	-4338	-0-	778 1	24657 3	Y	4836	4833 0			85
							30 4	5320 9						
04		33990 X	30834	-0-	-3156	-0-	836 1	24742 3	Y	4714	4659 0			140
							71 4	5185 9						
05		35123 X	31734	-0-	-3389	-0-	949 1	25737 3	Y	4587	4563 0			164
							2 4	5046 9						
06		32430 X	25124	-0-	-7306	-0-	736 1	20613 3	Y	3300	3348 0			116
							145 4	3630 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
01		29566 X	29566	-0-	-0-	-0-	1019 1	24098 3	Y	3955	3637 0	301 1		129
							98 4	4351 9						
02		28361 X	28361	-0-	-0-	-0-	864 1	23161 3	Y	3920	3981 0			68
							24 4	4312 9						
03		31084 X	31084	-0-	-0-	-0-	814 1	25831 3	Y	4006	4004 0			70
							32 4	4407 9						
04		28230 X	26962	-0-	-1268	-0-	766 1	22660 3	Y	3155	3130 0			95
							65 4	3471 9						
05		29171 X	26140	-0-	-3031	-0-	816 1	22128 3	Y	2904	2895 0			104
							2 4	3194 9						
06		28230 X	21897	-0-	-6333	-0-	660 1	18488 3	Y	2381	2402 0			83
							130 4	2619 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	60 1 426 9	1216 3	Y	387 390 0	20
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	467 3 178 9	Y	162 174 0	8
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	461 3 155 9	Y	141 141 0	8
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-	8
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	1237 3 307 9	Y	279 284 0	3
06	3000 N	3285	-0-	285	285	31 1 18 4	812 3 2424 9	Y	2204 2196 0	11

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

01	0	2071	-0-	2071	6926	90 1 149 9	1832 3	Y	135 133 0	9
02	2800 N	1452	-0-	-1348	5578	35 1 1 4	1314 3 102 9	Y	93 97 0	5
03	3100 N	1763	-0-	-1337	4241	61 1 5 4	1547 3 150 9	Y	136 136 0	5
04	3000 N	1671	-0-	-1329	2912	57 1 15 4	1452 3 147 9	Y	134 123 0	16
05	3100 N	2253	-0-	-847	2065	81 1 1 4	2026 3 145 9	Y	132 143 0	5
06	3000 N	1715	-0-	-1285	780	59 1 34 4	1556 3 66 9	Y	60 60 0	5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	80 1 143 9	1634 3	Y	130 127 0	12
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	1468 3 87 9	Y	79 84 0	7
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	42 1 4 4	1089 3 73 9	Y	66 66 0	7
04	1800 N	1373	-0-	-427	-0-	49 1 12 4	1234 3 78 9	Y	71 66 0	12
05	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	60 1 1 4	1518 3 102 9	Y	93 100 0	5
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	54 1 30 4	1395 3 29 9	Y	26 26 0	5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	1690 3	Y	3 2 0	1
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	973 3	Y	2 2 0	1
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	51 1 13 9	1653 3	Y	12 11 0	2
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	53 1 8 9	1794 3	Y	7 7 0	2
05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	84 1 59 9	2892 3	Y	54 53 0	3
06	3000 N	3163	-0-	163	163	83 1 147 9	2933 3	Y	134 132 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 03HC		RRCID -> 292258		COMPL. DATE 11/27/2021			TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	38068 X	28458	-0-	-9610	-0-	678	1	23202	3	Y	4162	3775	0	395	1	59
						4578	9									
02	34384 X	24930	-0-	-9454	-0-	419	1	20787	3	Y	3385	3376	0			68
						3724	9									
03	34410 X	27774	-0-	-6636	-0-	712	1	23104	3	Y	3598	3612	0			54
						3958	9									
04	32490 X	25511	-0-	-6979	-0-	640	1	21558	3	Y	3012	3017	0			49
						3313	9									
05	30008 X	23339	-0-	-6669	-0-	580	1	19940	3	Y	2563	2560	0			52
						2819	9									
06	27540 X	20824	-0-	-6716	-0-	512	1	18033	3	Y	2072	2087	0			37
						2279	9									

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 03HD		RRCID -> 292381		COMPL. DATE 11/26/2021			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557							
01	31682 X	30846	-0-	-836	-0-	721	1	24663	3	Y	4965	4506	0	470	1	72
						5462	9									
02	28616 X	27627	-0-	-989	-0-	451	1	22384	3	Y	4356	4338	0			90
						4792	9									
03	31682 X	25174	-0-	-6508	-0-	638	1	20701	3	Y	3486	3521	0			55
						3835	9									
04	30660 X	22064	-0-	-8596	-0-	541	1	18217	3	Y	3005	3009	0			51
						3306	9									
05	31682 X	23651	-0-	-8031	-0-	577	1	19856	3	Y	2925	2915	0			61
						3218	9									
06	29850 X	19803	-0-	-10047	-0-	484	1	17031	3	Y	2080	2102	0			39
						2288	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F		WELL #: 01HA		RRCID -> 293031		COMPL. DATE 02/04/2022			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427							
01	32581 X	32513	-0-	-68	-0-	602	1	27774	3	Y	3737	2621	0	1135	1	107
						26	4	4111	9							
02	29428 X	28011	-0-	-1417	-0-	536	1	24178	3	Y	2991	3013	0			85
						7	4	3290	9							
03	32581 X	30518	-0-	-2063	-0-	626	1	26086	3	Y	3451	3422	0			114
						10	4	3796	9							
04	31530 X	27350	-0-	-4180	-0-	515	1	23296	3	Y	3179	3080	0			213
						42	4	3497	9							
05	32581 X	25531	-0-	-7050	-0-	576	1	21847	3	Y	2787	2842	0			158
						42	4	3066	9							
06	31470 X	23430	-0-	-8040	-0-	469	1	20121	3	Y	2456	2457	0			157
						138	4	2702	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F		WELL #: 01HC		RRCID -> 293056		COMPL. DATE 02/04/2022			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416							
01	21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	380	1	17508	3	Y	3016	2117	0	917	1	85
						16	4	3318	9							
02	19040 X	18401	-0-	-639	-0-	340	1	15314	3	Y	2494	2510	0			69
						4	4	2743	9							
03	21080 X	19710	-0-	-1370	-0-	394	1	16437	3	Y	2612	2597	0			84
						6	4	2873	9							
04	20400 X	17932	-0-	-2468	-0-	331	1	14909	3	Y	2424	2348	0			160
						26	4	2666	9							
05	21080 X	16875	-0-	-4205	-0-	373	1	14108	3	Y	2153	2194	0			119
						26	4	2368	9							
06	20400 X	15185	-0-	-5215	-0-	298	1	12780	3	Y	1835	1840	0			114
						88	4	2019	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
01	38855 X	38855	-0-	-0-	-0-	709 1 30 4	32697 3 5419 9	Y	4926	3457 0	1498 1	139
02	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	620 1 7 4	27917 3 4620 9	Y	4200	4222 0		117
03	35867 X	32820	-0-	-3047	-0-	666 1 12 4	27812 3 4330 9	Y	3936	3924 0		129
04	34710 X	29768	-0-	-4942	-0-	573 1 46 4	25858 3 3291 9	Y	2992	2921 0		200
05	35867 X	30122	-0-	-5745	-0-	678 1 48 4	25682 3 3714 9	Y	3376	3390 0		186
06	34710 X	26751	-0-	-7959	-0-	534 1 158 4	22945 3 3114 9	Y	2831	2838 0		179

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

*01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	351 1 317 9	4898 3	Y	288	273 0		32
*02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	309 1 1 4	4485 3 312 9	Y	284	302 0		14
*03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	357 1 347 9	4785 3	Y	315	316 0		13
*04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	345 1 1 4	4249 3 273 9	Y	248	231 0		30
*05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	359 1 3 4	4477 3 294 9	Y	267	277 0		20
*06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	310 1 21 4	4157 3 246 9	Y	224	226 0		18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

*01	34286 X	12628	-0-	-21658	-0-	401 1 4 4	10663 3 1560 9	Y	1418	1306 0	116 1	23
*02	30968 X	9708	-0-	-21260	-0-	335 1 1151 9	8222 3	Y	1046	1036 0		33
*03	34286 X	12258	-0-	-22028	-0-	424 1 14 4	10379 3 1441 9	Y	1310	1318 0		25
*04	33180 X	7669	-0-	-25511	-0-	270 1 3 4	6503 3 893 9	Y	812	817 0		20
*05	34286 X	8165	-0-	-26121	-0-	299 1 22 4	6941 3 903 9	Y	821	824 0		17
06	11850 X	4451	-0-	-7399	-0-	161 1 14 4	3759 3 517 9	Y	470	474 0		13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

*01	33139 X	12802	-0-	-20337	-0-	397 1 4 4	10552 3 1849 9	Y	1681	1550 0	138 1	23
*02	29932 X	11150	-0-	-18782	-0-	374 1 1 4	9183 3 1592 9	Y	1447	1428 0		42
*03	33139 X	12568	-0-	-20571	-0-	424 1 14 4	10379 3 1751 9	Y	1592	1606 0		28
*04	32070 X	11316	-0-	-20754	-0-	390 1 4 4	9371 3 1551 9	Y	1410	1407 0		31
*05	33139 X	10659	-0-	-22480	-0-	384 1 27 4	8894 3 1354 9	Y	1231	1238 0		24
06	12150 X	10780	-0-	-1370	-0-	388 1 33 4	9044 3 1315 9	Y	1195	1190 0		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
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

01		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	7793 3	221 4	Y	859	813 0	28 1		88
							945 9							
02		12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	10745 3	318 4	Y	1441	1448 0			81
							1585 9							
03		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6104 3	136 4	Y	992	1029 0			44
							1091 9							
04		31950 X	6819	-0-	-25131	-0-	6200 3	71 4	Y	498	475 0			67
							548 9							
05		33015 X	9065	-0-	-23950	-0-	11 1	8183 3	Y	668	676 0			59
							136 4							
06		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	28 1	7855 3	Y	579	610 0			28
							136 4	637 9						

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360														

01		39370 X	14485	-0-	-24885	-0-	12314 3	349 4	Y	1656	1568 0	45 1		147
							1822 9							
02		35560 X	11230	-0-	-24330	-0-	9451 3	280 4	Y	1363	1415 0			95
							1499 9							
03		39370 X	8864	-0-	-30506	-0-	7933 3	177 4	Y	685	734 0			46
							754 9							
04		38100 X	8035	-0-	-30065	-0-	7278 3	83 4	Y	613	575 0			84
							674 9							
05		39370 X	7177	-0-	-32193	-0-	8 1	6433 3	Y	572	588 0			68
							107 4							
06		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	30 1	8657 3	Y	694	732 0			30
							151 4	763 9						

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														

01		51894 X	8867	-0-	-43027	-0-	167 1	7357 3	Y	1221	1218 0			25
							1343 9							
02		46872 X	8116	-0-	-38756	-0-	183 1	6647 3	Y	1169	1167 0			27
							1286 9							
03		51894 X	5520	-0-	-46374	-0-	169 1	4577 3	Y	704	706 0			25
							774 9							
04		50220 X	6825	-0-	-43395	-0-	167 1	5735 3	Y	839	750 0			114
							923 9							
05		51894 X	7305	-0-	-44589	-0-	112 1	6251 3	Y	856	921 0			49
							942 9							
06		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	133 1	4746 3	Y	742	748 0			43
							816 9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080														

01		25110 X	4932	-0-	-20178	-0-	88 1	3890 3	Y	867	868 0			44
							954 9							
02		22680 X	4232	-0-	-18448	-0-	92 1	3323 3	Y	743	743 0			44
							817 9							
03		25110 X	5083	-0-	-20027	-0-	148 1	4030 3	Y	823	819 0			48
							905 9							
04		24300 X	4824	-0-	-19476	-0-	111 1	3798 3	Y	832	744 0			136
							915 9							
05		25110 X	4753	-0-	-20357	-0-	69 1	3825 3	Y	781	852 0			65
							859 9							
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	111 1	3957 3	Y	826	831 0			60
							909 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HF	RRCID ->	294324	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	8767 - 18255		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01		48577 X	14480	-0-	-34097	-0-	287	1	12654	3	Y	1399	1401	0	59
							1539	9							
02		43876 X	11781	-0-	-32095	-0-	281	1	10202	3	Y	1180	1179	0	60
							1298	9							
03		48577 X	11394	-0-	-37183	-0-	367	1	9979	3	Y	953	951	0	62
							1048	9							
04		47010 X	11045	-0-	-35965	-0-	281	1	9645	3	Y	1017	910	0	169
							1119	9							
05		48577 X	8499	-0-	-40078	-0-	136	1	7549	3	Y	740	838	0	71
							814	9							
06		11040 X	9325	-0-	-1715	-0-	230	1	8194	3	Y	819	827	0	63
							901	9							

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		02HD	RRCID ->	294337	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7630 - 17657		
*01		18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-	8	0	45
*02		16408 X	1166	-0-	-15242	-0-	169	1	853	3	Y	129	126	0	48
							2	4	142	9					
*03		18166 X	1383	-0-	-16783	-0-	36	1	783	3	Y	513	515	0	46
							564	9							
*04		17580 X	335	-0-	-17245	-0-	9	1	175	3	Y	137	137	0	46
							151	9							
*05		18166 X	1168	-0-	-16998	-0-	40	1	719	3	Y	367	368	0	45
							5	4	404	9					
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
													44	1	

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		02HE	RRCID ->	294338	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7505 - 17540		
*01		16554 X	57	-0-	-16497	-0-	7	1	25	3	Y	23	29	0	16
							25	9							
*02		14952 X	1792	-0-	-13160	-0-	281	1	1416	3	Y	84	83	0	17
							3	4	92	9					
*03		16554 X	563	-0-	-15991	-0-	22	1	484	3	Y	52	53	0	16
							57	9							
*04		16020 X	4430	-0-	-11590	-0-	146	1	2964	3	Y	1194	1192	0	18
							7	4	1313	9					
*05		16554 X	8992	-0-	-7562	-0-	400	1	7206	3	Y	1215	1213	0	20
							49	4	1337	9					
*06		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	192	1	3287	3	Y	609	605	0	20
							25	4	670	9				4	1

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		34HY	RRCID ->	294340	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	7968 - 13621		
01		36890 X	9631	-0-	-27259	-0-	302	1	8024	3	Y	1184	1093	0	14
							3	4	1302	9				97	1
02		33320 X	8828	-0-	-24492	-0-	296	1	7263	3	Y	1154	1137	0	31
							1269	9							
03		36890 X	9731	-0-	-27159	-0-	332	1	8120	3	Y	1153	1166	0	18
							11	4	1268	9					
04		35700 X	8873	-0-	-26827	-0-	312	1	7532	3	Y	932	933	0	17
							4	4	1025	9					
05		36890 X	8576	-0-	-28314	-0-	317	1	7331	3	Y	824	829	0	12
							22	4	906	9					
06		9420 X	8047	-0-	-1373	-0-	293	1	6802	3	Y	844	840	0	16
							24	4	928	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	35991 X	12446	-0-	-23545	-0-	445	1 9617	3	2383	9	2166	2066	0	69 1	102
02	32508 X	16954	-0-	-15554	-0-	628	1 13599	3	2726	9	2478	2513	0		67
03	35991 X	18823	-0-	-17168	-0-	637	1 15226	3	2959	9	2690	2674	0		83
04	34830 X	17279	-0-	-17551	-0-	653	1 13902	3	2723	9	2475	2411	0		147
05	35991 X	17568	-0-	-18423	-0-	735	1 13906	3	2925	9	2659	2710	0		96
06	18210 X	11412	-0-	-6798	-0-	360	1 9196	3	1854	9	1685	1707	0		74

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516															
*01	69781 X	36160	-0-	-33621	-0-	1286	1 27731	3	7142	9	6493	6185	0	204 1	296
*02	63028 X	33455	-0-	-29573	-0-	1198	1 25910	3	6346	9	5769	5891	0		174
*03	69781 X	39268	-0-	-30513	-0-	1256	1 30027	3	7983	9	7257	7207	0		224
*04	67530 X	40099	-0-	-27431	-0-	1453	1 30940	3	7704	9	7004	6815	0		413
*05	69781 X	40865	-0-	-28916	-0-	1662	1 31433	3	7767	9	7061	7219	0		255
06	38010 X	36513	-0-	-1497	-0-	1140	1 29121	3	6246	9	5678	5715	0		218

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333															
*01	15376 X	4923	-0-	-10453	-0-	314	1 4392	3	217	9	197	184	0		24
*02	13888 X	5420	-0-	-8468	-0-	335	1 4852	3	232	9	211	222	0		13
*03	15376 X	5009	-0-	-10367	-0-	329	1 4417	3	263	9	239	240	0		12
*04	14880 X	4166	-0-	-10714	-0-	298	1 3668	3	199	9	181	169	0		24
*05	15376 X	4423	-0-	-10953	-0-	312	1 3893	3	215	9	195	202	0		17
*06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	341	1 4575	3	168	9	153	156	0		14

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331															
*01	36053 X	4992	-0-	-31061	-0-	82	1 3616	3	1294	9	1176	1173	0		35
*02	32564 X	3954	-0-	-28610	-0-	78	1 2831	3	1045	9	950	951	0		34
*03	36053 X	5353	-0-	-30700	-0-	149	1 4038	3	1166	9	1060	1055	0		39
*04	34890 X	4292	-0-	-30598	-0-	94	1 3233	3	965	9	877	787	0		129
*05	36053 X	4573	-0-	-31480	-0-	59	1 3316	3	1198	9	1089	1162	0		56
06	5190 X	4100	-0-	-1090	-0-	83	1 2942	3	1075	9	977	983	0		50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		13HA	RRCID ->	294369	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7582 - 17519	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	358 1	4531 3	Y	1284	1086 0	285 1	62	
							34 4	1412 9						
02		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	360 1	4150 3	Y	962	970 0	44 1	10	
							13 4	1058 9						
03		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	339 1	4508 3	Y	1138	1142 0		6	
							1252 9							
04		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	287 1	4387 3	Y	1101	1102 0		5	
							1211 9							
05		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	314 1	4848 3	Y	1088	1086 0		7	
							8 4	1197 9						
06		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	287 1	4351 3	Y	893	893 0		7	
							64 4	982 9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		13HF	RRCID ->	294373	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7412 - 17544	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54 1		-0-	
02		309 X	309	-0-	-0-	-0-	20 1	238 3	Y	45	44 0		1	
							1 4	50 9						
03		140 X	140	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y	19	19 0		1	
							21 9							
04		89 X	89	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	7	8 0		-0-	
							8 9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		280 X	280	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	Y	59	59 0		-0-	
							3 4	65 9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		13HG	RRCID ->	294374	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	7759 - 14260	
01		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	560 1	7093 3	Y	1049	887 0	267 1	50	
							53 4	1154 9						
02		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	571 1	6571 3	Y	911	917 0	36 1	8	
							20 4	1002 9						
03		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	526 1	7002 3	Y	1125	1129 0		4	
							1238 9							
04		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	441 1	6753 3	Y	1032	1033 0		3	
							1135 9							
05		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	438 1	6763 3	Y	937	937 0		3	
							10 4	1031 9						
06		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	431 1	6550 3	Y	1082	1081 0		4	
							97 4	1190 9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		16HA	RRCID ->	294375	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	7171 - 11714	
01		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	165 1	4100 3	Y	742	720 0		46	
							816 9							
02		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	111 1	3559 3	Y	1253	1248 0		51	
							1378 9							
03		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	79 1	3585 3	Y	495	518 0		28	
							545 9							
04		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	72 1	3421 3	Y	657	586 0		99	
							723 9							
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	68 1	3232 3	Y	645	694 0		50	
							6 4	710 9						
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	204 1	2823 3	Y	609	597 0		62	
							32 4	670 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 16HC		RRCID -> 294376		COMPL. DATE 08/28/2019			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	263 1 1056 9	6539 3	Y	960	940 0	65
02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	179 1 1 4	5759 3	Y	725	742 0	48
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	5605 3	Y	880	881 0	47
04	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	84 1 1 4	4047 3	Y	467	428 0	86
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	92 1 8 4	4397 3	Y	421	462 0	45
06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	373 1 58 4	5148 3	Y	424	416 0	53
STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HH		RRCID -> 294377		COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220		
*01	36301 X	8965	-0-	-27336	-0-	177 1 1004 9	7784 3	Y	913	917 0	58
*02	32788 X	6561	-0-	-26227	-0-	154 1 805 9	5602 3	Y	732	732 0	58
*03	36301 X	6968	-0-	-29333	-0-	220 1 761 9	5987 3	Y	692	689 0	61
*04	35130 X	7596	-0-	-27534	-0-	190 1 877 9	6529 3	Y	797	713 0	145
*05	36301 X	9424	-0-	-26877	-0-	148 1 1030 9	8246 3	Y	936	1016 0	65
*06	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	198 1 900 9	7057 3	Y	818	825 0	58
LA BANDERA RANCH UNIT D		WELL #: 01HX		RRCID -> 294379		COMPL. DATE 10/24/2019			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180		
01	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	108 1 52 4	7078 3	Y	707	685 1	183
02	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	6463 3	Y	906	902 1	187
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	112 1 788 9	6047 3	Y	716	742 1	161
04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	79 1 10 4	4753 3	Y	736	644 1	253
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	87 1 27 4	4897 3	Y	808	901 1	160
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	69 1 292 4	4046 3	Y	645	659 1	146
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 16HD		RRCID -> 294380		COMPL. DATE 08/28/2019			TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242		
01	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	48 1 171 9	1205 3	Y	155	151 0	24
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	10 1 48 9	316 3	Y	44	50 0	18
03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	28 1 178 9	1263 3	Y	162	160 0	20
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	53 1 309 9	2518 3	Y	281	249 0	52
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	55 1 5 4	2639 3	Y	322	343 0	31
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	151 1 24 4	2092 3	Y	198	196 0	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	0 W	5414	-0-	5414	859121	180	1	4488	3	Y	678	673	0	96
						746	9							
02	0 W	7112	-0-	7112	866233	180	1	5769	3	Y	1057	1063	0	90
						1163	9							
03	0 W	9606	-0-	9606	875839	173	1	7926	3	Y	1369	1368	0	91
						1	4	1506	9					
*04	883291 X	7452	-0-	-875839	-0-	122	1	5888	3	Y	1310	1176	0	225
						1	4	1441	9					
*05	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	104	1	4973	3	Y	1311	1412	0	124
						9	4	1442	9					
*06	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	409	1	5645	3	Y	1435	1401	0	158
						63	4	1579	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647														
01	20646 X	4448	-0-	-16198	-0-	272	1	3449	3	Y	637	538	0	28
						26	4	701	9					
02	18648 X	5890	-0-	-12758	-0-	388	1	4473	3	Y	923	924	0	4
						14	4	1015	9				23	1
03	20646 X	4914	-0-	-15732	-0-	289	1	3851	3	Y	704	708	0	-0-
						774	9							
04	19980 X	5437	-0-	-14543	-0-	286	1	4381	3	Y	700	700	0	-0-
						770	9							
05	20646 X	5148	-0-	-15498	-0-	273	1	4228	3	Y	582	581	0	1
						7	4	640	9					
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	255	1	3886	3	Y	574	574	0	1
						58	4	631	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615														
01	21080 X	375	-0-	-20705	-0-	21	1	264	3	Y	80	66	0	15
						2	4	88	9				100	1
02	19040 X	445	-0-	-18595	-0-	19	1	220	3	Y	186	186	0	1
						1	4	205	9				14	1
03	21080 X	742	-0-	-20338	-0-	33	1	438	3	Y	246	247	0	-0-
						271	9							
04	20400 X	1741	-0-	-18659	-0-	78	1	1186	3	Y	434	434	0	-0-
						477	9							
05	21080 X	1148	-0-	-19932	-0-	55	1	848	3	Y	222	222	0	-0-
						1	4	244	9					
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	Y	247	247	0	-0-
						9	4	272	9					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664														
01	21111 X	71	-0-	-21040	-0-	9	1	33	3	Y	26	29	0	12
						29	9							
02	19068 X	1476	-0-	-17592	-0-	219	1	1100	3	Y	141	138	0	15
						2	4	155	9					
03	21111 X	1463	-0-	-19648	-0-	43	1	950	3	Y	427	428	0	14
						470	9							
04	20430 X	1834	-0-	-18596	-0-	51	1	1021	3	Y	691	691	0	14
						2	4	760	9					
05	21111 X	2199	-0-	-18912	-0-	62	1	1118	3	Y	919	917	0	16
						8	4	1011	9					
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	351	350	0	14
						3	4	386	9				3	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		15934 X	4176	-0-	-11758	-0-	729 1	2658 3	Y	717	713 0		27
							789 9						
02		14392 X	921	-0-	-13471	-0-	142 1	718 3	Y	54	61 0		20
							2 4	59 9					
03		15934 X	2953	-0-	-12981	-0-	116 1	2568 3	Y	244	245 0		19
							1 4	268 9					
04		15420 X	4822	-0-	-10598	-0-	199 1	4038 3	Y	523	523 0		19
							10 4	575 9					
05		15934 X	5872	-0-	-10062	-0-	274 1	4949 3	Y	559	558 0		20
							34 4	615 9					
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	204 1	3478 3	Y	331	328 0	4 1	19
							26 4	364 9					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890													
01		15934 X	5530	-0-	-10404	-0-	1035 1	3775 3	Y	654	648 0		20
							1 4	719 9					
02		14392 X	1062	-0-	-13330	-0-	167 1	840 3	Y	48	54 0		14
							2 4	53 9					
03		15934 X	3852	-0-	-12082	-0-	159 1	3523 3	Y	154	155 0		13
							1 4	169 9					
04		15420 X	5119	-0-	-10301	-0-	227 1	4598 3	Y	257	257 0		13
							11 4	283 9					
05		15934 X	5366	-0-	-10568	-0-	264 1	4756 3	Y	285	285 0		13
							32 4	314 9					
06		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	257 1	4399 3	Y	245	243 0	3 1	12
							33 4	270 9					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919													
01		15252 X	5835	-0-	-9417	-0-	1067 1	3890 3	Y	797	791 0		22
							1 4	877 9					
02		13776 X	5133	-0-	-8643	-0-	823 1	4143 3	Y	144	150 0		16
							9 4	158 9					
03		15252 X	5104	-0-	-10148	-0-	207 1	4577 3	Y	290	292 0		14
							1 4	319 9					
04		14760 X	5081	-0-	-9679	-0-	223 1	4509 3	Y	307	307 0		14
							11 4	338 9					
05		15252 X	4414	-0-	-10838	-0-	215 1	3859 3	Y	285	285 0		14
							26 4	314 9					
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	186 1	3175 3	Y	254	252 0	3 1	13
							24 4	279 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
01		45167 X	10995	-0-	-34172	-0-	331 1	8787 3	Y	1704	1569 0	139 1	24
							3 4	1874 9					
02		40796 X	9099	-0-	-31697	-0-	293 1	7191 3	Y	1468	1449 0		43
							1615 9						
03		45167 X	12474	-0-	-32693	-0-	408 1	9989 3	Y	1875	1885 0		33
							14 4	2063 9					
04		43710 X	10950	-0-	-32760	-0-	369 1	8870 3	Y	1552	1552 0		33
							4 4	1707 9					
05		45167 X	10045	-0-	-35122	-0-	355 1	8203 3	Y	1330	1340 0		23
							24 4	1463 9					
06		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	174 1	4040 3	Y	633	644 0		12
							14 4	696 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 34HW		RRCID -> 294400		COMPL. DATE 02/26/2020			TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32705 X	7767	-0-	-24938	-0-	244 1 2 4	6481 3 1040 9	Y	945	880 0	78 1 21
02	29540 X	8594	-0-	-20946	-0-	287 1 1265 9	7042 3	Y	1150	1130 0	41
03	32705 X	8791	-0-	-23914	-0-	292 1 10 4	7152 3 1337 9	Y	1215	1228 0	28
04	31650 X	10820	-0-	-20830	-0-	370 1 4 4	8909 3 1537 9	Y	1397	1388 0	37
05	32705 X	9526	-0-	-23179	-0-	346 1 24 4	8014 3 1142 9	Y	1038	1050 0	25
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	162 1 14 4	3785 3 506 9	Y	460	469 0	16

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 16HB		RRCID -> 294401		COMPL. DATE 08/28/2019			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450		
01	28303 X	8969	-0-	-19334	-0-	279 1 1 4	6970 3 1719 9	Y	1563	1512 0	104
02	25564 X	4890	-0-	-20674	-0-	143 1 153 9	4594 3	Y	139	194 0	49
03	28303 X	6631	-0-	-21672	-0-	121 1 1 4	5529 3 980 9	Y	891	877 0	63
04	27390 X	4805	-0-	-22585	-0-	80 1 1 4	3858 3 866 9	Y	787	709 0	141
05	28303 X	5266	-0-	-23037	-0-	92 1 8 4	4407 3 759 9	Y	690	756 0	75
06	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	327 1 51 4	4524 3 484 9	Y	440	439 0	76

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 18HX		RRCID -> 294402		COMPL. DATE 04/10/2020			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091		
01	31558 X	8181	-0-	-23377	-0-	257 1 1521 9	6403 3	Y	1383	1363 0	134
02	28504 X	7454	-0-	-21050	-0-	176 1 1643 9	5635 3	Y	1494	1513 0	115
03	31558 X	6600	-0-	-24958	-0-	111 1 1 4	5072 3 1416 9	Y	1287	1301 0	101
04	30540 X	10919	-0-	-19621	-0-	164 1 1 4	7843 3 2911 9	Y	2646	2344 0	403
05	31558 X	9744	-0-	-21814	-0-	141 1 13 4	6751 3 2839 9	Y	2581	2765 0	219
06	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	421 1 65 4	5815 3 2519 9	Y	2290	2251 0	258

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 18HZ		RRCID -> 294403		COMPL. DATE 04/10/2020			TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098		
01	35464 X	5864	-0-	-29600	-0-	183 1 1136 9	4545 3	Y	1033	1022 0	102
02	32032 X	7197	-0-	-24835	-0-	173 1 1476 9	5548 3	Y	1342	1351 0	93
03	35464 X	11489	-0-	-23975	-0-	199 1 1 4	9077 3 2212 9	Y	2011	2003 0	101
04	34320 X	12322	-0-	-21998	-0-	213 1 2 4	10228 3 1879 9	Y	1708	1540 0	269
05	35464 X	14358	-0-	-21106	-0-	248 1 23 4	11906 3 2181 9	Y	1983	2098 0	154
06	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	716 1 112 4	9908 3 1876 9	Y	1705	1677 0	182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		33294 X	2059	-0-	-31235	-0-	243 1	885 3	Y	846	853 0		62
							931 9						
02		30072 X	3957	-0-	-26115	-0-	516 1	2600 3	Y	759	752 0		69
							6 4	835 9					
03		33294 X	3148	-0-	-30146	-0-	81 1	1769 3	Y	1180	1189 0		60
							1298 9						
04		32220 X	3099	-0-	-29121	-0-	91 1	1864 3	Y	1035	1034 0		61
							5 4	1139 9					
05		33294 X	3840	-0-	-29454	-0-	143 1	2590 3	Y	990	989 0		62
							18 4	1089 9					
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	136 1	2330 3	Y	1191	1179 0	10 1	64
							18 4	1310 9					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655													

01		22971 X	844	-0-	-22127	-0-	130 1	475 3	Y	217	220 0		24
							239 9						
02		20748 X	336	-0-	-20412	-0-	53 1	270 3	Y	11	11 0		24
							1 4	12 9					
03		22971 X	1310	-0-	-21661	-0-	46 1	1000 3	Y	240	240 0		24
							264 9						
04		22230 X	749	-0-	-21481	-0-	26 1	528 3	Y	176	176 0		24
							1 4	194 9					
05		22971 X	2193	-0-	-20778	-0-	92 1	1655 3	Y	395	394 0		25
							11 4	435 9					
06		717 X	717	-0-	-0-	-0-	31 1	531 3	Y	137	136 0	3 1	23
							4 4	151 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259													

01		37510 X	30588	-0-	-6922	-0-	928 1	24693 3	Y	4507	4162 0	369 1	66
							9 4	4958 9					
02		33880 X	26758	-0-	-7122	-0-	887 1	21797 3	Y	3702	3658 0		110
							2 4	4072 9					
03		37510 X	29345	-0-	-8165	-0-	971 1	23794 3	Y	4134	4170 0		74
							33 4	4547 9					
04		36300 X	26883	-0-	-9417	-0-	927 1	22271 3	Y	3342	3343 0		73
							9 4	3676 9					
05		37510 X	25712	-0-	-11798	-0-	929 1	21507 3	Y	2919	2939 0		53
							65 4	3211 9					
06		21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	791 1	18386 3	Y	2213	2216 0		50
							66 4	2434 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256													

01		30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	878 1	23351 3	Y	5285	4878 0	433 1	79
							8 4	5814 9					
02		25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	824 1	20253 3	Y	4236	4188 0		127
							2 4	4660 9					
03		31049 X	31049	-0-	-0-	-0-	998 1	24472 3	Y	5040	5076 0		91
							35 4	5544 9					
04		28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	973 1	23392 3	Y	4175	4173 0		93
							10 4	4593 9					
05		27494 X	27494	-0-	-0-	-0-	971 1	22475 3	Y	3618	3643 0		68
							68 4	3980 9					
06		23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	846 1	19683 3	Y	2826	2828 0		66
							71 4	3109 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
LA BANDERA RANCH UNIT D			WELL #: 01HY		RRCID -> 294414	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 6088	PERF. 6233	- 13170				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	95 1	6198 3	Y	1234	1097 1		299
							45 4	1357 9					
02		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	94 1	5421 3	Y	830	931 1		198
							913 9						
03		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	116 1	6325 3	Y	958	943 1		213
							1 4	1054 9					
04		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	79 1	4798 3	Y	1033	888 1		358
							10 4	1136 9					
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	71 1	3975 3	Y	765	948 1		175
							21 4	842 9					
06		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	61 1	3593 3	Y	687	699 1		163
							259 4	756 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 41HA		RRCID -> 294441	COMPL. DATE 11/26/2021	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 8054	- 14220				
01		47275 X	27175	-0-	-20100	-0-	801 1	21299 3	Y	4607	4252 0	377 1	68
							7 4	5068 9					
02		42700 X	23082	-0-	-19618	-0-	741 1	18210 3	Y	3754	3711 0		111
							2 4	4129 9					
03		47275 X	27187	-0-	-20088	-0-	884 1	21642 3	Y	4210	4246 0		75
							30 4	4631 9					
04		45750 X	25743	-0-	-20007	-0-	874 1	21014 3	Y	3496	3494 0		77
							9 4	3846 9					
05		47275 X	23364	-0-	-23911	-0-	834 1	19316 3	Y	2868	2892 0		53
							59 4	3155 9					
06		20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	755 1	17582 3	Y	2319	2319 0		53
							64 4	2551 9					

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 02HA		RRCID -> 294443	COMPL. DATE 08/22/2018	TOTAL DEPTH 7614	PERF. 7608	- 17602				
01		23126 X	1525	-0-	-21601	-0-	254 1	926 3	Y	314	317 0		31
							345 9						
02		20888 X	1420	-0-	-19468	-0-	225 1	1130 3	Y	57	59 0		29
							2 4	63 9					
03		23126 X	2595	-0-	-20531	-0-	89 1	1968 3	Y	488	488 0		29
							1 4	537 9					
04		22380 X	3319	-0-	-19061	-0-	125 1	2522 3	Y	605	605 0		29
							6 4	666 9					
05		23126 X	3947	-0-	-19179	-0-	171 1	3075 3	Y	618	617 0		30
							21 4	680 9					
06		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	82 1	1396 3	Y	300	298 0	5 1	27
							10 4	330 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 21HX		RRCID -> 294455	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 7427	- 20070				
*01		82181 X	18136	-0-	-64045	-0-	668 1	14422 3	Y	2768	2638 0	91 1	132
							1 4	3045 9					
*02		74228 X	6204	-0-	-68024	-0-	229 1	4950 3	Y	932	1001 0		63
							1025 9						
*03		82181 X	6282	-0-	-75899	-0-	214 1	5110 3	Y	871	875 0		59
							958 9						
*04		79530 X	5567	-0-	-73963	-0-	205 1	4371 3	Y	901	875 0		85
							991 9						
*05		82181 X	4562	-0-	-77619	-0-	185 1	3493 3	Y	804	844 0		45
							884 9						
*06		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	546 1	13957 3	Y	3404	3359 0		90
							3 4	3744 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
LA BANDERA RANCH UNIT D			WELL #:		01HZ	RRCID ->	294508	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	6315 - 13285		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	75 1	4861 3	Y	640	607	1		160	
							35 4	704 9							
02		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	89 1	5174 3	Y	700	713	1		147	
							770 9								
03		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	92 1	5006 3	Y	735	725	1		157	
							809 9								
04		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	78 1	4727 3	Y	821	702	1		276	
							10 4	903 9							
05		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	71 1	4010 3	Y	1062	1135	1		203	
							22 4	1168 9							
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	53 1	3135 3	Y	883	886	1		200	
							226 4	971 9							

ROGERS DENTONIO 29 UNIT			WELL #:		02HE	RRCID ->	294673	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7573 - 13658		
*01		52979 X	14727	-0-	-38252	-0-	10172 3	288 4	Y	3879	3640	0	110 1	365	
							4267 9								
*02		47852 X	476	-0-	-47376	-0-	240 3	7 4	Y	208	425	0		148	
							229 9								
*03		52979 X	17431	-0-	-35548	-0-	10155 3	226 4	Y	6409	6342	0		215	
							7050 9								
*04		51270 X	18763	-0-	-32507	-0-	12495 3	143 4	Y	5568	5214	0		569	
							6125 9								
*05		52979 X	18625	-0-	-34354	-0-	16 1	12812 3	Y	5075	5223	0		421	
							214 4	5583 9							
06		51270 X	18983	-0-	-32287	-0-	48 1	13812 3	Y	4439	4657	0		203	
							240 4	4883 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		27HZ	RRCID ->	294950	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8007 - 15552		
01		0	1576	-0-	1576	-0-	12 1	1355 3	Y	189	178	0		11	
							1 4	208 9							
02		0	28345	-0-	28345	-0-	331 1	22031 3	Y	5208	5181	0		38	
							254 4	5729 9							
03		0	52027	-0-	52027	-0-	710 1	40652 3	Y	9553	9560	0		31	
							157 4	10508 9							
04		7707 X	42562	-0-	34855	-0-	680 1	32856 3	Y	7973	7951	0		53	
							256 4	8770 9							
*05		37737 X	37737	-0-	-0-	-0-	635 1	28770 3	Y	7271	7241	0		83	
							334 4	7998 9							
06		33030 X	31773	-0-	-1257	-0-	507 1	23780 3	Y	6030	5992	0	55 1	66	
							853 4	6633 9							

TIDAL PETROLEUM, INC.			859240		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
STS			WELL #:		1H	->	262866	11/12/2010	11122	11447	-	13631			
01		0	12905	-0-	12905	12905	11109 2	1796 9	N	1633	1316	1		1486	
02		48048 X	10669	-0-	-37379	-0-	9203 2	1466 9	N	1333	1162	1		1657	
03		25916 X	12838	-0-	-13078	-0-	11407 2	1431 9	N	1301	2380	1		578	
04		19530 X	10760	-0-	-8770	-0-	9197 2	1563 9	N	1421	1414	1		585	
05		16616 X	8126	-0-	-8490	-0-	6995 2	1131 9	N	1028	923	1		690	
06		12480 X	4609	-0-	-7871	-0-	3857 2	752 9	N	684	911	1		463	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

*12	0 W	46	-0-	46	46	13	1	33	3	N	-0-			-0-
*01	0 W	8060	-0-	8060	8106	532	1	2704	3	N	4367	3800	1	567
						20	4	4804	9					
*02	0 W	17839	-0-	17839	25945	702	1	6172	3	N	9968	9870	1	665
						10965	9							
*03	0 W	26567	-0-	26567	52512	663	1	12864	3	N	11632	11734	1	563
						245	4	12795	9					
04	0 W	39416	-0-	39416	91928	1667	1	23786	3	N	7345	7150	1	758
						5883	4	8080	9					
05	0 W	22164	-0-	22164	114092	1956	1	16165	3	N	3675	4181	1	252
						4043	9							
06	0 W	26226	-0-	26226	140318	21875	3	55	4	N	3905	3802	1	355
						4296	9							

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	405	1	2060	3	N	3080	2728	1	352
						15	4	3388	9					
*02	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	561	1	4931	3	N	7453	7292	1	513
						8198	9							
*03	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	218	1	4210	3	N	9228	9304	1	437
						104	4	10151	9					
*04	24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	833	1	11886	3	N	7617	7392	1	662
						2939	4	8379	9					
*05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	664	3	2844	9	N	2585	2567	1	680
*06	18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	14181	3	206	4	N	3964	4181	1	463
						4360	9							

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320														
12	16306 X	46	-0-	-16260	-0-	13	1	33	3	N	-0-			-0-
01	16306 X	6547	-0-	-9759	-0-	428	1	2179	3	N	3567	3079	1	488
						16	4	3924	9					
*02	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	597	1	5240	3	N	8735	8521	1	702
						9609	9							
*03	23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	585	1	11386	3	N	10671	10999	1	374
						195	4	11738	9					
*04	33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	1370	1	19548	3	N	6815	6788	1	401
						4834	4	7497	9					
*05	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	205	1	15253	3	N	4026	3969	1	458
						4429	9							
*06	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	15623	3	34	4	N	3177	3421	1	214
						3495	9							

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486														
*12	16306 X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-			-0-
*01	16306 X	6787	-0-	-9519	-0-	443	1	2253	3	N	3704	3408	1	296
						17	4	4074	9					
*02	14728 X	14340	-0-	-388	-0-	549	1	4824	3	N	8152	7981	1	467
						8967	9							
*03	16306 X	15005	-0-	-1301	-0-	209	1	4060	3	N	9696	9583	1	580
						70	4	10666	9					
*04	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	934	1	13326	3	N	8135	8460	1	255
						3296	4	8949	9					
*05	22316 X	22316	-0-	-0-	-0-	1464	1	14921	3	N	5392	5007	1	640
						5931	9							
*06	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	16888	3	47	4	N	3889	3969	1	560
						4278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TROUBADOUR OPERATING, LLC				871292											
CACTUS JACK				WELL #:	3H	RRCID ->	293600	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9518	PERF.10153 - 19607			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01		238700 X	141852	-0-	-96848	-0-	136041	2	5811	9	N	5283	5250	1	426
02		215600 X	139444	-0-	-76156	-0-	133980	2	5464	9	N	4967	4978	1	415
03		238700 X	140340	-0-	-98360	-0-	2692	1	132475	2	N	4703	4794	1	324
							5173	9							
04		130357 X	130357	-0-	-0-	-0-	125682	2	4675	9	N	4250	4233	1	341
05		182125 X	111818	-0-	-70307	-0-	107631	2	4187	9	N	3806	3999	1	148
06		149400 X	NO RPT	-0-	-149400	-0-					N	NO RPT			148

CACTUS JACK				WELL #:	1H	RRCID ->	294141	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9504	PERF.10187 - 18469			
01		627843 X	120858	-0-	-506985	-0-	115894	2	4964	9	N	4513	4473	1	363
02		567084 X	116575	-0-	-450509	-0-	112014	2	4561	9	N	4146	4162	1	347
03		627843 X	113767	-0-	-514076	-0-	2182	1	107404	2	N	3801	3886	1	262
							4181	9							
04		607590 X	100018	-0-	-507572	-0-	96445	2	3573	9	N	3248	3248	1	262
05		149606 X	87023	-0-	-62583	-0-	83761	2	3262	9	N	2965	3112	1	115
06		124890 X	NO RPT	-0-	-124890	-0-					N	NO RPT			115

CACTUS JACK				WELL #:	2H	RRCID ->	294145	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9507	PERF.10047 - 18985			
01		249581 X	127854	-0-	-121727	-0-	122597	2	5257	9	N	4779	4731	1	384
02		225428 X	119217	-0-	-106211	-0-	114567	2	4650	9	N	4227	4256	1	355
03		249581 X	126174	-0-	-123407	-0-	2420	1	119084	2	N	4245	4309	1	291
							4670	9							
04		241530 X	109800	-0-	-131730	-0-	105882	2	3918	9	N	3562	3566	1	287
05		155620 X	100567	-0-	-55053	-0-	96781	2	3786	9	N	3442	3596	1	133
06		127740 X	NO RPT	-0-	-127740	-0-					N	NO RPT			133

VERDUN OIL & GAS LLC				WELL #:	1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8292 - 12390			
01		1705 N	787	-0-	-918	-0-	33	1	682	2	Y	58	57	0	1
							8	4	64	9					
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	50	51	0	-0-
							37	4	55	9					
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	61	60	0	1
							25	4	67	9					
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	Y	59	59	0	1
							3	4	65	9					
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	60	59	0	2
							4	4	66	9					
06		750 N	680	-0-	-70	-0-	27	1	591	2	Y	53	53	0	2
							4	4	58	9					

LIGHT RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8512 - 13597			
01		12774 X	1550	-0-	-11224	-0-	69	1	1158	2	Y	294	286	0	11
							323	9							
02		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	102	109	0	4
							112	9							
03		4030 X	2355	-0-	-1675	-0-	124	1	1892	2	Y	308	301	0	11
							339	9							
04		2940 X	2606	-0-	-334	-0-	134	1	2149	2	Y	294	292	0	13
							323	9							
05		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	139	1	2233	2	Y	278	276	0	15
							306	9							
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	159	1	2847	2	Y	226	231	0	10
							249	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	125 1	2110 2	Y		143	142 0		5
							157 9							
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93 1	1341 2	Y		10	15 0		-0-
							11 9							
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	107 1	1629 2	Y		52	50 0		2
							57 9							
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93 1	1497 2	Y		87	85 0		4
							96 9							
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	89 1	1422 2	Y		39	41 0		2
							43 9							
06		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	79 1	1417 2	Y		87	85 0		4
							96 9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564														
01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	217 1	3657 2	Y		73	72 0		3
							80 9							
02		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	249 1	3581 2	Y		71	71 0		3
							78 9							
03		4495 X	4230	-0-	-265	-0-	256 1	3920 2	Y		49	50 0		2
							54 9							
04		4290 X	3589	-0-	-701	-0-	207 1	3331 2	Y		46	46 0		2
							51 9							
05		4092 X	3276	-0-	-816	-0-	186 1	2982 2	Y		98	95 0		5
							108 9							
06		4200 X	3000	-0-	-1200	-0-	154 1	2757 2	Y		81	83 0		3
							89 9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738														
01		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	114 1	1916 2	Y		38	38 0		1
							42 9							
02		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	140 1	2018 2	Y		47	46 0		2
							52 9							
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	228 1	3480 2	Y		166	162 0		6
							183 9							
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	195 1	3142 2	Y		122	122 0		6
							134 9							
05		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	213 1	3417 2	Y		131	130 0		7
							144 9							
06		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	172 1	3067 2	Y		111	113 0		5
							122 9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460														
01		11191 X	10669	-0-	-522	-0-	520 1	8763 2	N		1260	1240 0		180
							1386 9							
02		9828 X	8433	-0-	-1395	-0-	479 1	6888 2	N		969	977 0		172
							1066 9							
03		9827 X	8744	-0-	-1083	-0-	470 1	7194 2	N		982	987 0		167
							1080 9							
04		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	528 1	8488 2	N		1072	1060 0		179
							1179 9							
05		11129 X	11036	-0-	-93	-0-	580 1	9309 2	N		1043	1033 0		189
							1147 9							
06		10320 X	6972	-0-	-3348	-0-	331 1	5917 2	N		658	686 0		161
							724 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	14353 X	12226	-0-	-2127	-0-	576	1	9705	2	N	1768	1756	0	211
						1945	9							
02	11928 X	11710	-0-	-218	-0-	649	1	9334	2	N	1570	1572	0	209
						1727	9							
03	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	690	1	10546	2	N	1742	1745	0	206
						1916	9							
04	12870 X	11683	-0-	-1187	-0-	578	1	9304	2	N	1637	1626	0	217
						1801	9							
05	12214 X	12088	-0-	-126	-0-	606	1	9732	2	N	1591	1577	0	231
						1750	9							
06	12720 X	11565	-0-	-1155	-0-	529	1	9460	2	N	1433	1459	0	205
						1576	9							

LIGHT RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 291585			COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH	7752 PERF. 7920 - 13050	
01	19266 X	1648	-0-	-17618	-0-	73	1	1223	2	N	320	316	0	12
						352	9							
02	2576 X	2051	-0-	-525	-0-	112	1	1617	2	N	293	293	0	12
						322	9							
03	2852 X	2059	-0-	-793	-0-	101	1	1539	2	N	381	379	0	14
						419	9							
04	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	81	1	1301	2	N	315	315	0	14
						347	9							
05	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	82	1	1313	2	N	307	304	0	17
						338	9							
06	2190 X	1605	-0-	-585	-0-	70	1	1254	2	N	255	261	0	11
						281	9							

VIVION UNIT B			WELL #:		17	RRCID -> 291957			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH	7664 PERF. 7888 - 15062	
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	493	1	1	4	N	358	352	0	9
						394	9							
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	480	1	84	9	N	76	82	0	3
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	866	1	1423	2	N	136	131	0	8
						79	4	150	9					
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	762	1	857	2	N	79	77	0	10
						7	4	87	9					
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	745	1	668	2	N	96	102	0	4
						8	4	106	9					
06	2430 X	1361	-0-	-1069	-0-	680	1	593	2	N	73	73	0	4
						8	4	80	9					

VIVION UNIT A			WELL #:		7	RRCID -> 291977			COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH	7580 PERF. 7779 - 14653	
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	510	1	307	9	Y	279	283	0	4
02	774 X	774	-0-	-0-	-0-	548	1	10	4	Y	196	197	0	3
						216	9							
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	560	1	210	9	Y	191	189	0	5
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	484	1	482	9	Y	438	430	0	13
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	476	1	17	2	Y	392	391	0	14
						3	4	431	9					
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	372	1	268	9	Y	244	248	0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
VIVION		WELL #:		3	RRCID ->	292000	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	1374	PERF. 8098 - 14353		
M	O	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
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	43 1	710 2	N	86	86 0		1
							95 9						
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	34 1	620 2	N	81	81 0		1
							41 4	89 9					
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	34 1	708 2	N	91	91 0		1
							26 4	100 9					
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	30 1	701 2	N	89	88 0		2
							3 4	98 9					
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	31 1	709 2	N	90	89 0		3
							4 4	99 9					
06		840 N	744	-0-	-96	-0-	28 1	623 2	N	81	81 0		3
							4 4	89 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884	
01	0	8	-0-	8	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904	
01	0	6	-0-	6	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	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	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
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

BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4508 - 4580	
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		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	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4793 - 4804	
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3	N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4670 - 4677	
01		0	188	-0-	188	677	188	3	N	-0-		-0-
02		677 N	-0-	-0-	-677	-0-			N	-0-		-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
04		180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3	N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4832 - 4844	
01		0	272	-0-	272	1308	272	3	N	-0-		-0-
02		1308 N	-0-	-0-	-1308	-0-			N	-0-		-0-
03		527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3	N	-0-		-0-
04		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		450 N	44	-0-	-406	-0-	44	3	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	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		
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	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328		
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	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		-0-
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3	N	-0-		-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	420 N	44	-0-	-376	-0-	44 3	N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979		
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-		-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	420 N	42	-0-	-378	-0-	42 3	N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		3
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-		3
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339 3	3 9 N	3		6
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1 9 N	1	3 1	4
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		-0-		4
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	162 3	1 9 N	1		5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		3
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-		3
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 3	3 9 N	3		6
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 3	1 9 N	1	3 1	4
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		-0-		4
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	158 3	1 9 N	1		5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933															
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454									
01	0	353	-0-	353	-0-	353	353	3			N	-0-					3
02	353 N	-0-	-0-	-353	-0-	-0-					N	-0-					3
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					6
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1	3	1			4
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					4
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	-0-	151	3	1	9	N	1					5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480									
01	0	5	-0-	5	-0-	14	5	3			N	-0-					105
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					105
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5					110
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	N	12					122
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					122
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1					123

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270									
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933													
BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-				90
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				90
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				90
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				90
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				90
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				90

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670							
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827							
01	0	46	-0-	46	149	46	3			N	-0-				-0-
02	149 N	-0-	-0-	-149	-0-					N	-0-				-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865							
01	0	204	-0-	204	492	101	3	103	9	Y	94	175	1		41
02	492 N	-0-	-0-	-492	-0-					Y	-0-				41
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	492	3	111	9	Y	101				142
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	110	3	117	9	Y	106	173	1		75
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	87	3	26	9	Y	24				99
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	421	3	128	9	Y	116	176	1		39

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933										
BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4859 - 4877		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

BRISCOE (5140)		WELL #:		8050	RRCID ->	247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2 9	N	2		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9 9	N	8		18
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4 9	N	4	10 1	12
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		12
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2 9	N	2		14

CAGE (ESCONDIDO)		14597 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MAVERICK				
RAM RIVER RESOURCES, INC.		689327										
SHAMROCK-CAGE		WELL #:		1089	RRCID ->	066569	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	49117	-0-	49117	173318	49033	2	84	9	N	76	167	1		74
02	74200	43934	-0-	-30266	143052	43832	2	102	9	N	93				167
03	82150	35760	-0-	-46390	96662	35673	2	87	9	N	79	156	1		90
04	79500	27604	-0-	-51896	44766	27543	2	61	9	N	55				145
05	78787 R	34021	-0-	-44766	-0-	33971	2	50	9	N	45	159	1		31
06	47520 #	33777	-0-	-13743	-0-	33164	2	613	9	N	557				88

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11167 - 11212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	139	1	417	3	N	-0-				125
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	207	1	548	3	N	-0-				125
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	360	1	606	3	N	-0-	125	1		-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	202	1	582	3	N	-0-				-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	335	1	820	3	N	-0-				-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	337	1	718	3	N	-0-				-0-

CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
GOUGER G/U #4 O/A				WELL #:	2 H	RRCID ->	083780	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 1435 - 1455					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SCOTT FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	194339	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 1484 - 1487					
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		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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A				WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 - 1502					
01		0	569	-0-	569	745	139	1	430	3	N	-0-					165
02		1147 N	402	-0-	-745	-0-	108	1	294	3	N	-0-					165
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	165	1			-0-
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	318	1	918	3	N	-0-					-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	285	1	716	3	N	-0-					-0-
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	236	1	511	3	N	-0-					-0-

TRIUM, LTD.				871159				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SCHOELLER, KATE				WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1600)		15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622				
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	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
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				
01	0	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-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-
MOODY		WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285				
01	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-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-
MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193				
01	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-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-
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
MOODY		WELL #:		8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309 - 3347		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0		-0-	-0-	-0-		3					-0-
02		3	N	-0-	-0-	-3		-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286 - 3453		
01		0		-0-	-0-	-0-		3					-0-
02		3	N	-0-	-0-	-3		-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-

MOODY		WELL #:		B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234 - 2333		
01		0		-0-	-0-	-0-		4					-0-
02		4	N	-0-	-0-	-4		-0-					-0-
03		1	N	-0-	-0-	-1		-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-

MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186 - 3330		
01		0		17	-0-	17	1137	1 1	16 2	Y			-0-
02		1205	N	68	-0-	-1137	-0-	4 1	64 2	Y			-0-
03		248	N	102	-0-	-146	-0-	6 1	96 2	Y			-0-
04		224	N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	210 2	Y			-0-
*05		0	W	517	-0-	517	517	31 1	486 2	Y			-0-
06		0	W	424	-0-	424	941	25 1	399 2	Y			-0-

MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467 - 3632		
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
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-

CARON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
CHALLENGER OIL INC		152379											
CARON		WELL #:		2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 1293 - 1297		
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		246973		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 4900 - 5160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST, G.W.		870209		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 1600 - 1650	
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH		499978		WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424		PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58 3	Y	-0-		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66 3	Y	-0-		-0-

GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GATES RANCH "A"		WELL #: 1030		RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762				
01	0	5	-0-	5	-0-	87	5	1	N	-0-		-0-
02	92 N	5	-0-	-87	-0-	5	1	1	N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4 3	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	1	N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	1	N	-0-		-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	3	N	-0-		-0-

GATES "O" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
04	14B	DENY	67	-0-	67	67	18	1	49	3	N	-0-	3
*05	14B	DENY	5	-0-	5	72	1	1	4	3	N	-0-	3
06	14B	DENY	4	-0-	4	76	4	3			N	-0-	2

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
03	14B2	EXT	729	-0-	729	729	150	1	579	3	N	-0-	20
04	14B2	EXT	68	-0-	68	797	18	1	49	3	N	1	21
							1	9					
05	14B2	EXT	140	-0-	140	937	36	1	104	3	N	-0-	21
06	14B2	EXT	95	-0-	95	1032	10	1	85	3	N	-0-	21

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6100 - 6613
01	930	N	210	-0-	-720	-0-	9	1	201	3	Y	-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	22	1	381	3	Y	-0-
03	620	N	56	-0-	-564	-0-	4	1	52	3	Y	-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	4	1	44	3	Y	-0-
05	434	N	80	-0-	-354	-0-	4	1	76	3	Y	-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633							
STUMBERG				WELL #: 5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH -A-				WELL #: 1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514		
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25 1		N	-0-		-0-
03	14B DENY	57	-0-	57	57	26 1	31 3	N	-0-		-0-
04	57 R	-0-	-0-	-57	-0-			N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
BRISCOE (5140)				WELL #: 1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043		
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	157 3	9 9	N	8		35
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		35
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	202 3	26 9	N	24		59
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	12	33 1	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		40
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	81 3	8 9	N	7		47

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH				WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400		
01	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970 3		Y	-0-		1
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		1
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	178 1	1925 3	Y	-0-		1
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	97 1	1504 3	Y	-0-		1
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	47 1	334 3	Y	-0-		1
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	203 1	981 3	Y	-0-		1

GATES RANCH				WELL #: 4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320		
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-		2
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-		2
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	151 1	1628 3	Y	-0-		2
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	94 1	1445 3	Y	-0-		2
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48 1	339 3	Y	-0-		2
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	158 1	759 3	Y	-0-		2

BRISCOE/HULSMAN				WELL #: 1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES RANCH "A"		WELL #:		3031	RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5353 - 5419				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6 N	5	-0-	-1	-0-			5	1		N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-				-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	N	-0-			-0-

GATES N TR5		WELL #:		180	RRCID ->	275469	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5872 - 5880	
01	11129 X	10637	-0-	-492	-0-	461	1	9988	3	N	171	177 1	34
						188	9						
02	9996 X	9046	-0-	-950	-0-	481	1	8416	3	N	135	133 1	36
						149	9						
03	11067 X	9725	-0-	-1342	-0-	669	1	8913	3	N	130	131 1	35
						143	9						
04	10710 X	8544	-0-	-2166	-0-	645	1	7761	3	N	125	125 1	35
						138	9						
05	10695 X	8975	-0-	-1720	-0-	462	1	8399	3	N	104	104 1	35
						114	9						
06	10290 X	9401	-0-	-889	-0-	584	1	8670	3	N	134	133 1	36
						147	9						

GATES 'N' TR4		WELL #:		6	RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 - 5654
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	30
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	30
03	310 N	166	-0-	-144	-0-	12	1	154	3	N	-0-	30
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-	30
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	30
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	30

SM ENERGY COMPANY		788997			RRCID ->	078768	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	1001 - 1201
BRISCOE -A-		WELL #:		630								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

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
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
 VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
 VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M	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
01		2079 N	936	-0-	-1143	-0-	936	2		N	-0-			-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M	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
01		0	17	-0-	17	675	1	1	16	3	N	-0-		-0-
02		759 N	84	-0-	-675	-0-	6	1	78	3	N	-0-		-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	N	-0-		-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-		-0-
06		240 N	38	-0-	-202	-0-	3	1	35	3	N	-0-		-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 COLE, L. R. & SONS 167090
 COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	447 N	226	-0-	-221	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 BRISCOE SANER WELL #: 193138 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M	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
01	605 N	287	-0-	-318	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160		
M	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
01	322 N	186	-0-	-136	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	388 N	251	-0-	-137	-0-	251 2	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
CHITTIM		WELL #: 2130		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
01	521 N	320	-0-	-201	-0-	320 1	N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1	N	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-		-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 1	N	-0-		-0-
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 1	N	-0-		-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	357 S	230	-0-	-127	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
02	206 S	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	
03	230 S	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
04	229 S	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
05	217 S	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448			
01	14B2 EXT	155	-0-	155	394	155	2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	140	-0-	140	534	140	2	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	235	-0-	235	769	235	2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	227	-0-	227	996	227	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	996			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	996			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546			
01	322 S	201	-0-	-121	-0-	201	2	N	-0-	-0-	
02	191 S	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
03	240 S	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
04	234 S	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
05	62 S	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A			
01	457 N	256	-0-	-201	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A			
01	345 N	199	-0-	-146	-0-	199	2	N	-0-	115	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	115	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	115	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	115	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	115	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467			
01	551 N	264	-0-	-287	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572		
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
01	331 N	212	-0-	-119	-0-	212 2	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	571 N	283	-0-	-288	-0-	283 2	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	1038 N	520	-0-	-518	-0-	520 2	N	-0-		31
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		31
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		31
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		31
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 000128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638		
CHITTIM		WELL #: 3		RRCID -> 000128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638		
01	1081 N	506	-0-	-575	-0-	506 1	N	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 1	N	-0-		-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 1	N	-0-		-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 1	N	-0-		-0-
*05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638		
01	14B DENY	-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	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263													
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

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	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-

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													

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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													

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

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288													

01	832 N	208	-0-	-624	-0-	208	1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1		Y	-0-			-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290													

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328													

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337												
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
01		428 N	-0-	-0-	-428	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 1	Y	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 1	Y	-0-			-0-
*05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 1	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	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												
01		188 N	-0-	-0-	-188	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752												
01		1024 N	754	-0-	-270	-0-	754 1	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 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	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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613												
01		662 N	223	-0-	-439	-0-	223 1	N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 1	N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 1	N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 1	N	-0-			-0-
*05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 1	N	-0-			-0-
06		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												
01		195 N	154	-0-	-41	-0-	154 1	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 1	N	-0-			-0-
*05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM RANCH		WELL #:		3128	RRCID ->	192395	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5587 - 8144	
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	1	N	-0-		-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1	N	-0-		-0-	
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	1	N	-0-		-0-	
06	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	
01	319 N	188	-0-	-131	-0-	188	1	N	-0-		-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-		-0-	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-		-0-	
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-		-0-	
06	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	
01	1947 N	951	-0-	-996	-0-	951	1	N	-0-		-0-	
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	1	N	-0-		-0-	
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	1	N	-0-		-0-	
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	1	N	-0-		-0-	
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1	N	-0-		-0-	
06	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	
01	801 N	607	-0-	-194	-0-	607	1	N	-0-		-0-	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	1	N	-0-		-0-	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-		-0-	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1	N	-0-		-0-	
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1	N	-0-		-0-	
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM		WELL #:		1159H	RRCID ->	196021	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5495 - 8479	
01	2752 N	347	-0-	-2405	-0-	347	1	N	-0-		-0-	
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1	N	-0-		-0-	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1	N	-0-		-0-	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-		-0-	
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1	N	-0-		-0-	
06	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	
01	3003 N	302	-0-	-2701	-0-	302	1	N	-0-		-0-	
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1	N	-0-		-0-	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	1	N	-0-		-0-	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-		-0-	
*05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	1	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM		WELL #:		1157H	RRCID ->	198203	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5709 - 8626	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2132 N	517	-0-	-1615	-0-	517	1	N	-0-		-0-	
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-		-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-		-0-	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1	N	-0-		-0-	
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	1	N	-0-		-0-	
06	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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM		WELL #:		4143H	RRCID ->	198524	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 5474 - 8461	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM		WELL #:		3143H	RRCID ->	198578	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5505 - 8955	
01	3100 N	695	-0-	-2405	466	695	1	N	-0-		-0-	
02	1079 N	613	-0-	-466	-0-	613	1	N	-0-		-0-	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1	N	-0-		-0-	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-		-0-	
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-		-0-	
06	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	
01	3100 N	884	-0-	-2216	2326	884	1	N	-0-		-0-	
02	2800 N	798	-0-	-2002	324	798	1	N	-0-		-0-	
03	844 N	520	-0-	-324	-0-	520	1	N	-0-		-0-	
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1	N	-0-		-0-	
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM		WELL #:		3158H	RRCID ->	200481	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5360 - 8997	
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	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-	

CHITTIM		WELL #:		3141H	RRCID ->	202199	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	5395	PERF. 5543 - 8619	
01	1957 N	396	-0-	-1561	-0-	396	1	N	-0-		-0-	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	1	N	-0-		-0-	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1	N	-0-		-0-	
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1	N	-0-		-0-	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263									
CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622			
01	59 N	3	-0-	-56	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	998	-0-	998	1951	998	1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	308	-0-	308	2259	308	1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	515	-0-	515	2774	515	1	N	-0-		-0-
04	14B DENY	354	-0-	354	3128	354	1	N	-0-		-0-
05	14B DENY	438	-0-	438	3566	438	1	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3566			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010			
01	2849 N	327	-0-	-2522	-0-	327	1	N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1	N	-0-		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1	N	-0-		-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	1	N	-0-		-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-		-0-
06	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			
01	532 N	320	-0-	-212	-0-	320	1	N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-		-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943			
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	1	N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-		-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	1	N	-0-		-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	1	N	-0-		-0-
06	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			
01	739 N	286	-0-	-453	-0-	286	1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	1	N	-0-		-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1	N	-0-		-0-
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)
0												
01		643 N	98	-0-	-545	-0-	98	1	N	-0-		-0-
		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1	N	-0-		-0-
		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	1	N	-0-		-0-
		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-		-0-
06		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												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	126604		N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705												
01		14B2 EXT	336	-0-	336	2265	336	1	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	1485	-0-	1485	3750	1485	1	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	3750			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	3750			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	345	-0-	345	4095	345	1	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4095			N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858												
01		726 N	162	-0-	-564	-0-	162	1	N	-0-		-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-
*05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263												
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
PETROTX OPERATING, LLC 660964												
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708												
01		0	5692	-0-	5692	5692	5692	2	N	-0-		-0-
02		6048	4213	-0-	-1835	-1835	4213	2	N	-0-		-0-
03		12595	7717	-0-	-4878	-4878	7717	2	N	-0-		-0-
04		6480	5738	-0-	-742	-742	5738	2	N	-0-		-0-
05		5704 #	1519	-0-	-4185	-4185	1519	2	N	-0-		-0-
06		6480	-0-	-0-	-6480	-6480			N	-0-		-0-

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1265 N	761	-0-	-504	-0-	761 2	N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858								
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON		
REED, D. P.		WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
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

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		-0-

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273		
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	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		
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	14B DENY	56	-0-	56	56	56 1	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279								
M	O	GAS 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
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	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				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	15	1		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

COOKE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10286 - 10416				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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				
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	61	-0-	61	61	61	61	1		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	159	-0-	159	220	159	159	1		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	224	4	4	1		N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10264 - 10470				
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	1998	2		N	-0-					-0-
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2406	2		N	-0-					-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	25	2		N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	283	2		N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	314	2		N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	199	2		N	-0-					-0-

GEORGE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	5	1		N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	5	1		N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	5	1		N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	5	1		N	-0-					-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	5	1		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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								
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601																
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283																
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A																

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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																

01		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-					-0-
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
*05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE																
SUTTON PRODUCING CORP. 831283																
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654																

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
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-

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																

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

COOKE, WEST (OLMOS)		20345 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611						
MARTIN, J.C. (BUFFALO)		WELL #:	1	RRCID -> 292269	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7588 - 7607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	35 1	186 2	-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	36 1	164 2	-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	55 1	241 2	-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	38 1	157 2	-0-
05		186 N	160	-0-	-26	34 1	126 2	-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	48 1	207 2	-0-

COOKE RANCH (OLMOS)		20355 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978						
C. N. COOKE "B" UNIT		WELL #:	28B	RRCID -> 203301	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7712 - 7914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	4 1		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	5 1		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	11 1		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	10 1		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	10 1		-0-
06		11 N	9	-0-	-2	9 1		-0-

CORN (OLMOS D-2)		20629 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO			
LP OPERATING, LLC		480178						
HITZFELDER		WELL #:	1	RRCID -> 194342	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2530 - 2550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023								

COUSINS (QUEEN CITY 5740)		21172 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284						
ROOS, L. W.		WELL #:	6	RRCID -> 220990	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 5744 - 5749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	110	-0-	110	110 2		14
02		339 R	229	-0-	-110	229 2		14
03		124 #	-0-	-0-	-124			14
04		120 #	52	-0-	-68	52 2		14
05		248 #	170	-0-	-78	170 2		14
06		240 #	83	-0-	-157	83 2		14

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060						
COUSINS		WELL #:	1	RRCID -> 172575	COMPL. DATE 03/08/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7285 - 7298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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-

COUSINS		WELL #:	2	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7286 - 7296	
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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD)		21248 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
WIEDERKEHR		WELL #:	1	RRCID ->	294881	COMPL. DATE	03/20/2023	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8321 - 8324	
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	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-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179										
MEDINA STATION		WELL #:		RRCID ->	122482	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4232 - 4236	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018												

CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID ->	115182	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	5634 - 5641	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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
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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
STRIDDE, HERBERT		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	156797	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	5260 - 5500	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
LARRY MILES		1V										
		WELL #:	1V	RRCID ->	268955	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	6371 - 6384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	288						-0-
02	316 N	28	-0-	-288	-0-		1 1	27 2	Y	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1 1	22 2	Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE JORIA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
WEST		WELL #: 2		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792				
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010										
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W.		936625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945				
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - PLUGGED 04-14-23												

DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC		479852										
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
01	765 S	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
02	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
03	661 S	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
04	366 S	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
05	68 S	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
06	360 S	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689				
01	0	726	-0-	726	1257	726	2	N	-0-			95
02	1950 N	693	-0-	-1257	-0-	693	2	N	-0-			95
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	N	4	99
*04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			99
*05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1	100
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			100

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		637446										
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
01	0	159	-0-	159	917	159	2	N	-0-			-0-
02	1040 N	123	-0-	-917	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446										
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A				
01	0	362	-0-	362	5068	362 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	372	-0-	-2428	2640	372 2		N	-0-			-0-
03	2996 N	356	-0-	-2640	-0-	356 2		N	-0-			-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05	403 N	165	-0-	-238	-0-	165 2		N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A				
01	0	1947	-0-	1947	13695	1947 2		N	-0-			-0-
02	15661 X	1966	-0-	-13695	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
05	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
01	0	6099	-0-	6099	24466	6099 2		N	-0-			-0-
02	29773 X	5307	-0-	-24466	-0-	5307 2		N	-0-			-0-
03	8060 X	5954	-0-	-2106	-0-	5954 2		N	-0-			-0-
04	5910 X	5881	-0-	-29	-0-	5881 2		N	-0-			-0-
05	6107 X	5606	-0-	-501	-0-	5606 2		N	-0-			-0-
06	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A				
01	0	1302	-0-	1302	5190	1302 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1014	-0-	-1786	3404	1014 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1474	-0-	-1626	1778	1474 2		N	-0-			-0-
04	2921 N	1143	-0-	-1778	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864				
01	0	-0-	-0-	-0-	5655			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5655			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5655			N	-0-			-0-
04	5655 X	-0-	-0-	-5655	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		637446								
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10241 - 10596	
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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-

DILWORTH (EDWARDS LIME)				24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EVX OPERATING LLC				101131								
KHC SWD 1		WELL #:		1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5470 - 6100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP.				396852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1	RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035 - 10540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-		129
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-		129
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-		129
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-		129
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-		129
*06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-		129

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10748 - 10882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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-

DILWORTH GAS UNIT				1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10381 - 10625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	7129	-0-	7129	27656	7122	2	7 9	N	6		61
02	32826 X	5170	-0-	-27656	-0-	5164	2	6 9	N	5		66
03	7223 X	6806	-0-	-417	-0-	6800	2	6 9	N	5	20 1	51
04	6900 X	6600	-0-	-300	-0-	6593	2	7 9	N	6		57
05	7130 X	4711	-0-	-2419	-0-	4708	2	3 9	N	3		60
06	6900 X	3737	-0-	-3163	-0-	3735	2	2 9	N	2		62

DILWORTH GAS UNIT #1				2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10337 - 10848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	601	-0-	601	2324	600	2	1 9	N	1		7
02	2800 N	512	-0-	-2288	36	511	2	1 9	N	1		8
03	659 N	623	-0-	-36	-0-	616	2	7 9	N	6	2 1	12
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1 9	N	1		13
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2		N	-0-		13
06	600 N	351	-0-	-249	-0-	351	2		N	-0-		13

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A	
01	37975 X	36828	-0-	-1147	-0-	36792	2	36 9	N	33		264
02	34300 X	32140	-0-	-2160	-0-	32103	2	37 9	N	34		298
03	38681 X	38681	-0-	-0-	-0-	38641	2	40 9	N	36	115 1	219
04	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	37436	2	37 9	N	34		253
05	36828 X	27942	-0-	-8886	-0-	27923	2	19 9	N	17		270
06	37440 X	26678	-0-	-10762	-0-	26665	2	13 9	N	12		282

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A	
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4095	2	4 9	N	4		39
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3143	2	3 9	N	3		42
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	2	3 9	N	3	10 1	35
04	3960 X	3300	-0-	-660	-0-	3297	2	3 9	N	3		38
05	4092 X	2606	-0-	-1486	-0-	2604	2	2 9	N	2		40
06	3960 X	1944	-0-	-2016	-0-	1943	2	1 9	N	1		41

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12		RRCID ->	070264	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID ->	070354	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A	
01	0	12414	-0-	12414	43839	12402	2	12 9	N	11		49
02	52820 X	8981	-0-	-43839	-0-	8971	2	10 9	N	9		58
03	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10240	2	14 9	N	13	30 1	41
04	8940 X	7400	-0-	-1540	-0-	7392	2	8 9	N	7		48
05	9238 X	6566	-0-	-2672	-0-	6562	2	4 9	N	4		52
06	8940 X	4065	-0-	-4875	-0-	4063	2	2 9	N	2		54

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID ->	082910	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10555 - 10750	
01	0	1019	-0-	1019	4166	1018	2	1 9	N	1		22
02	2800 N	844	-0-	-1956	2210	843	2	1 9	N	1		23
03	3100 N	1077	-0-	-2023	187	1071	2	6 9	N	5	3 1	25
04	1212 N	1025	-0-	-187	-0-	1024	2	1 9	N	1		26
05	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	2		N	-0-		26
06	1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	2		N	-0-		26

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10065		- 10469				
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1022	2	1	9	N	1					10
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					11
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2	5	1			8
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1					9
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1					10
06	1410 N	862	-0-	-548	-0-	862	2			N	-0-					10
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 5370		- 5435				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SEALY, GOERGE EST.		781915 WELL #: 1		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10776		- 10876				
01	0	1513	-0-	1513	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	2552 N	1039	-0-	-1513	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR		24811 333 781915 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
		RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137		PERF.11302		- 11371						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPARKMAN ENERGY, LLC WHEELER		807295 WELL #: 2		RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 11358		PERF.11250		- 11279				
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	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-
SUTTON PRODUCING CORP. HENRY, ALLYE		831283 WELL #: 3		RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399		PERF.11262		- 11296				
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	79 X	79	-0-	-0-	-0-			79	1	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973													
SBR		WELL #: 164		RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100							
M	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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

HUFF		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO							
WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	82	-0-	82	82	24	1	58	2	Y	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #: 1FD		RRCID -> 069792		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A					
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	186	3	Y	2	6	1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1				2
03	527 N	84	-0-	-443	-0-	20	1	62	3	Y	2	4	1		-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	220	1	721	3	Y	2				2
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	267	1	815	3	Y	2	4	1		-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	278	1	729	3	Y	-0-				-0-

HARLAN, R. K.		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO							
WELL #: 3FD		RRCID -> 071146		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	17	1	65	3	Y	1	3	1		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	118	1	468	3	Y	1				1
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	169	1	629	3	Y	1	2	1		-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	184	1	579	3	Y	-0-				-0-

HARLAN, R. K.		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO							
WELL #: 2		RRCID -> 071147		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A									
01	837 N	511	-0-	-326	-0-	105	1	404	3	N	2	4	1		2
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	111	1	350	3	N	1				3
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	125	1	501	3	N	1	3	1		1
04	480 N	35	-0-	-445	-0-	7	1	27	3	N	1				2
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	909	3	N	1	3	1		-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	190	1	619	3	N	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
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
01		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-		1109 1	4221 3	N	-0-			143
02		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-		1571 1	4922 3	N	-0-			143
03		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-		571 1	2258 3	N	-0-			143
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-		569 1	2320 3	N	-0-			143
05		1922 X	1736	-0-	-186	-0-		360 1	1376 3	N	-0-			143
06		1860 X	994	-0-	-866	-0-		235 1	759 3	N	-0-			143

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
01		0	767	-0-	767	3397		191 1	576 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1017	-0-	-1783	1614		288 1	729 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	1506	-0-	-1594	20		369 1	1137 3	N	-0-			-0-
04		1161 N	1141	-0-	-20	-0-		272 1	869 3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1113	-0-	-3	-0-		280 1	833 3	N	-0-			-0-
06		1470 N	946	-0-	-524	-0-		266 1	680 3	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
01		744 N	664	-0-	-80	-0-		166 1	498 3	N	-0-			-0-
02		644 N	600	-0-	-44	-0-		171 1	429 3	N	-0-			-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-		233 1	713 3	N	-0-			-0-
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-		186 1	592 3	N	-0-			-0-
05		651 N	649	-0-	-2	-0-		164 1	485 3	N	-0-			-0-
06		840 N	774	-0-	-66	-0-		219 1	555 3	N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
01		0	719	-0-	719	2836		153 1	566 3	N	-0-			40
02		2800 N	98	-0-	-2702	134		24 1	74 3	N	-0-			40
03		847 N	713	-0-	-134	-0-		147 1	566 3	N	-0-			40
04		690 N	56	-0-	-634	-0-		11 1	45 3	N	-0-			40
05		124 N	85	-0-	-39	-0-		18 1	67 3	N	-0-			40
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		253 1	795 3	N	-0-			40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
01		0	192	-0-	192	476		47 1	145 3	N	-0-			-0-
02		494 N	18	-0-	-476	-0-		5 1	13 3	N	-0-			-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-		1 1	3 3	N	-0-			-0-
04		180 N	9	-0-	-171	-0-		2 1	7 3	N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-		1 1	2 3	N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
01		3472 X	3035	-0-	-437	-0-		677 1	2358 3	N	-0-			157
02		3192 X	1728	-0-	-1464	-0-		444 1	1284 3	N	-0-			157
03		3534 X	3400	-0-	-134	-0-		740 1	2660 3	N	-0-			157
04		3420 X	528	-0-	-2892	-0-		112 1	416 3	N	-0-			157
05		3038 X	267	-0-	-2771	-0-		60 1	207 3	N	-0-			157
06		3300 X	29	-0-	-3271	-0-		7 1	22 3	N	-0-			157

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			32
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	9	1	28	3	N	-0-			32
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	3	N	-0-			32
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	3	N	-0-			32
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-			32
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	97	1	308	3	N	-0-			32

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

01	403 N	324	-0-	-79	-0-	68	1	254	3	N	2	6	1	1
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	61	1	189	3	N	1			2
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	150	1	582	3	N	1	3	1	-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	147	1	591	3	N	1			1
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	139	1	522	3	N	1	2	1	-0-
06	720 N	552	-0-	-168	-0-	132	1	420	3	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

01	620 N	593	-0-	-27	-0-	143	1	446	3	N	4	9	1	4
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	99	1	260	3	N	2			6
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	181	1	580	3	N	2	6	1	2
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	129	1	429	3	N	2			4
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	130	1	401	3	N	2	4	1	2
06	750 N	634	-0-	-116	-0-	174	1	460	3	N	-0-			2

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	5	1	2
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	1			3
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	65	1	244	3	N	49	37	1	15
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	N	38			53
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	197	3	N	42	66	1	29
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	130	1	398	3	N	-0-			29

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	669	1	2343	3	N	6	11	1	8
02	2800 N	3044	-0-	244	244	779	1	2263	3	N	2			10
03	3100 N	3705	-0-	605	849	802	1	2900	3	N	3	8	1	5
04	3000 N	3587	-0-	587	1436	756	1	2829	3	N	2			7
05	5310 X	3874	-0-	-1436	-0-	861	1	3011	3	N	2	5	1	4
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	960	1	2851	3	N	-0-			4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	744 N	270	-0-	-474	-0-	58	1	212	3	N	-0-		35
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	39	1	119	3	N	-0-		35
03	620 N	201	-0-	-419	-0-	42	1	159	3	N	-0-		35
04	270 N	42	-0-	-228	-0-	9	1	33	3	N	-0-		35
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	91	1	336	3	N	-0-		35
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	117	1	365	3	N	-0-		35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247													
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	8 1	8
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	2		10
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	107	1	425	3	N	43	35 1	18
						47	9						
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	182	1	749	3	N	36		54
						40	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	63 1	31
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	174	1	564	3	N	1		32
						1	9						

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411													
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	245	1	914	3	N	3	5 1	3
						3	9						
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1		4
03	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	210	1	813	3	N	-0-	3 1	1
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	228	1	909	3	N	-0-		1
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	240	1	900	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	244	1	773	3	N	-0-		-0-

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366													
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	178	1	554	3	N	-0-		-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	358	1	932	3	N	-0-		-0-
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	451	1	1438	3	N	-0-		-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	270	1	892	3	N	-0-		-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	351	1	1081	3	N	-0-		-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	374	1	986	3	N	-0-		-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368													
01	2170 N	1326	-0-	-844	-0-	327	1	999	3	N	-0-		-0-
02	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	562	1	1442	3	N	-0-		-0-
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	559	1	1751	3	N	-0-		-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	486	1	1574	3	N	-0-		-0-
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	698	1	2109	3	N	-0-		-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	744	1	1925	3	N	-0-		-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1411	-0-	-1038	-0-	347	1	1061	3	N	3	5 1	4
						3	9						
02	1372 N	1241	-0-	-131	-0-	347	1	893	3	N	1		5
						1	9						
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	383	1	1203	3	N	16	14 1	7
						18	9						
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	331	1	1078	3	N	12		19
						13	9						
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	413	1	1251	3	N	14	22 1	11
						15	9						
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	436	1	1132	3	N	1		12
						1	9						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	25 1	53
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	5	10 1	48
						6	9						
03	434 N	206	-0-	-228	-0-	29	1	89	3	Y	80	71 1	57
						88	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6 1	52
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	Y	12	17 1	47
						13	9						
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	10 1	37

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	314	1	944	3	Y	42	31 1	64
						46	9						
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	441	3	Y	6	13 1	57
						7	9						
03	1302 N	586	-0-	-716	-0-	122	1	376	3	Y	80	78 1	59
						88	9						
04	1260 N	238	-0-	-1022	-0-	50	1	160	3	Y	25	9 1	75
						28	9						
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	232	1	689	3	Y	12	24 1	63
						13	9						
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	11	1	28	3	Y	-0-	14 1	49

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	985	1	3084	3	Y	42	28 1	54
						46	9						
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	952	1	2501	3	Y	6	11 1	49
						7	9						
03	3937 X	2799	-0-	-1138	-0-	636	1	2046	3	Y	106	90 1	65
						117	9						
04	3990 X	2138	-0-	-1852	-0-	492	1	1637	3	Y	8	8 1	65
						9	9						
05	4123 X	1729	-0-	-2394	-0-	418	1	1298	3	Y	12	22 1	55
						13	9						
06	3990 X	1460	-0-	-2530	-0-	396	1	1052	3	Y	11	17 1	49
						12	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	1071	1	3485	3	Y	26	22 1	41
						29	9						
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1094	1	2975	3	Y	6	9 1	38
						7	9						
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1122	1	3757	3	Y	53	54 1	37
						58	9						
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	1085	1	3761	3	Y	25	7 1	55
						28	9						
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	1280	1	4141	3	Y	12	20 1	47
						13	9						
06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1424	1	3931	3	Y	4	13 1	38
						4	9						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

01	930 X	30	-0-	-900	-0-	2	1	9	3	N	17	16 1	30
						19	9						
02	840 X	87	-0-	-753	-0-	20	1	61	3	N	5	7 1	28
						6	9						
03	930 X	152	-0-	-778	-0-	25	1	98	3	N	26	32 1	22
						29	9						
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	201	1	834	3	N	1	2 1	21
						1	9						
05	930 X	22	-0-	-908	-0-	2	1	7	3	N	12	10 1	23
						13	9						
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	N	1	6 1	14
						1	9					4 5	

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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

*01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4071	3	3	9	Y	3		57
*02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3854	3	6	9	Y	5		62
*03	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2760	3	3	9	Y	3		65
*04	2520 X	1224	-0-	-1296	-0-	1224	3			Y	-0-	38 1	27
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	2		29
06	2520 X	1417	-0-	-1103	-0-	1417	3			Y	-0-		29

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195		WELL #: 1		RRCID -> 064760	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2446	- 2456	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126			
*12	6231 X	4243	-0-	-1988	-0-	4241 3	2 9 Y	2			50
*01	5766 X	4924	-0-	-842	-0-	4920 3	4 9 Y	4			54
*02	4844 X	4481	-0-	-363	-0-	4474 3	7 9 Y	6			60
*03	5363 X	2918	-0-	-2445	-0-	2915 3	3 9 Y	3			63
*04	4770 X	1215	-0-	-3555	-0-	1215 3		Y	-0-	38 1	25
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	3		28
06	4800 X	3903	-0-	-897	-0-	3903 3		Y	-0-		28

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125			
*01	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10627 3	6 9 Y	5			107
*02	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8711 3	25 9 Y	23			130
*03	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6676 3	7 9 Y	6			136
*04	5520 X	3606	-0-	-1914	-0-	3556 3	50 9 Y	45	111 1		70
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	12		82
06	5520 X	2047	-0-	-3473	-0-	2047 3		Y	-0-		82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
AGERON ENERGY, LLC		008625		WELL #: 2H		RRCID -> 292795	COMPL. DATE 03/17/2022	TOTAL DEPTH 5865	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	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-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DILWORTH		1H		WELL #: 1H		RRCID -> 260055	COMPL. DATE 11/22/2010	TOTAL DEPTH 11577	PERF.12000 - 19113		
01	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	17 1	827 3	N	120	120 1	-0-
						25 4	132 9				
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	8 1	420 3	N	204	204 1	-0-
						43 4	224 9				
03	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	14 1	866 3	N	496	496 1	-0-
						106 4	546 9				
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	26 1	1495 3	N	434	434 1	-0-
						89 4	477 9				
05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	22 1	1248 3	N	385	385 1	-0-
						83 4	424 9				
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	2 1	100 3	N	83	83 1	-0-
						17 4	91 9				

EDWARDS		WELL #: 1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	245 3	217 9	Y	197	197 0	-0-
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	88 3	190 9	Y	173	173 0	-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	20 3	232 9	Y	211	197 0	14 1 -0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	349 X	349	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	N	129	129	1		-0-
						27	4	142	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	195	195	1		-0-
						215	9								
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	249	249	1		-0-
						53	4	274	9						
GLADYS WHEELER A		WELL #: 3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045						
01	806 N	383	-0-	-423	-0-	2	1	114	3	N	212	212	1		-0-
						34	4	233	9						
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-				-0-
03	744 N	585	-0-	-159	-0-	8	1	460	3	N	88	88	1		-0-
						20	4	97	9						
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	700	3	N	253	253	1		-0-
						53	4	278	9						
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	N	111	111	1		-0-
						23	4	122	9						
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	6	1	339	3	N	65	65	1		-0-
						15	4	72	9						
DILWORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	196	1		-0-
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	258	258	1		-0-
						284	9								
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	225	225	1		-0-
						248	9								
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	145	145	1		-0-
						160	9								
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071						
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	1966	3	81	4	N	376	376	1		-0-
						414	9								
02	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	935	3	91	4	N	428	428	1		-0-
						471	9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	387	387	1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	224	1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	657	657	1		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GLASS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267256	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 13247	PERF.13233	- 17773					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*07	8959 X	7863	-0-	-1096	-0-	134 1	7728 3	Y	1	1	0	158 1		-0-
*08	8959 X	7078	-0-	-1881	-0-	113 1	6965 3	Y	-0-					-0-
*09	7290 X	1240	-0-	-6050	-0-	22 1	1218 3	Y	-0-					-0-
*10	7874 X	1707	-0-	-6167	-0-	33 1	1674 3	Y	-0-					-0-
*11	7620 X	6370	-0-	-1250	-0-	114 1	6238 3	Y	-0-					-0-
*12	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	164 1	8846 3	Y	-0-					-0-
*01	7068 X	6772	-0-	-296	-0-	133 1	6639 3	Y	-0-					-0-
*02	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	152 1	7581 3	Y	-0-					-0-
*03	9021 X	6583	-0-	-2438	-0-	107 1	6476 3	Y	-0-					-0-
*04	8730 X	6140	-0-	-2590	-0-	104 1	6036 3	Y	-0-					-0-
*05	9021 X	4516	-0-	-4505	-0-	78 1	4438 3	Y	-0-					-0-
06	8280 X	4563	-0-	-3717	-0-	76 1	4449 3	Y	-0-					-0-
						38 4								

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 267466	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 11396	PERF.11998	- 17049				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				208
06	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				
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	16 1	762 3	N	374	374	1		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	411 9	257 3	N	-0-				-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	5 1	330 3	N	366	366	1		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	403 9	360 3	N	78	78	1		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	6 1	414 3	N	97	97	1		-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	86 9	583 3	N	86	86	1		-0-
						7 1							
						107 9							
						10 1							
						95 9							

DILWORTH		WELL #:		5H	RRCID -> 268484	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 11435	PERF.11734	- 16876				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-				128
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-				128
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
06	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				
01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	49 1	2335 3	N	-0-				44
02	3052 X	2995	-0-	-57	-0-	60 1	2935 3	N	-0-				44
03	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	48 1	2905 3	N	-0-				44
04	3270 X	2628	-0-	-642	-0-	44 1	2584 3	N	-0-				44
05	3317 X	1856	-0-	-1461	-0-	30 1	1710 3	N	88	132	1		-0-
						19 4	97 9						
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-				-0-

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	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
01	6169 X	3843	-0-	-2326	-0-	77 1	3766 3	N	-0-		212
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	76 1	3934 3	N	-0-		212
03	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	104 1	6346 3	N	-0-		212
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	88 1	5097 3	N	-0-		212
05	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	72 1	4194 3	N	-0-		212
06	5970 X	2632	-0-	-3338	-0-	44 1	2588 3	N	-0-		212

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 269630		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	100 1	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	74	74 1	-0-
						16 4	81 9				
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1	144 3	N	105	105 1	-0-
						23 4	116 9				

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 3H		RRCID -> 269922		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 270029		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008			
01	4650 X	3785	-0-	-865	-0-	78 1	3707 3	Y	-0-		148
02	3892 X	3303	-0-	-589	-0-	66 1	3237 3	Y	-0-	129 1	19
03	4309 X	3957	-0-	-352	-0-	62 1	3750 3	Y	132	151 1	-0-
						145 9					
04	4050 X	3884	-0-	-166	-0-	64 1	3712 3	Y	98	98 1	-0-
						108 9					
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	62 1	3602 3	Y	180	180 1	-0-
						198 9					
06	3840 X	2646	-0-	-1194	-0-	43 1	2507 3	Y	87	87 1	-0-
						96 9					

ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270052		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033			
01	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	27 1	1301 3	Y	-0-		-0-
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	50 1	2476 3	Y	-0-		-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	38 1	2280 3	Y	-0-		-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	36 1	2083 3	Y	-0-		-0-
05	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	37 1	2122 3	Y	-0-		-0-
06	2250 N	1592	-0-	-658	-0-	27 1	1565 3	Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL C		WELL #: 2H		RRCID -> 270053		COMPL. DATE 01/25/2013				TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	33	1	1505	3	N	278	278	1		-0-	
						59	4	306	9							
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	22	1	1072	3	N	575	575	1		-0-	
						124	4	633	9							
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	10	1	596	3	N	585	585	1		-0-	
						127	4	644	9							
04	1830 N	1108	-0-	-722	-0-	10	1	609	3	N	374	374	1		-0-	
						78	4	411	9							
05	1891 N	213	-0-	-1678	-0-	1	1	64	3	N	112	112	1		-0-	
						25	4	123	9							
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				-0-	

EDWARDS B		WELL #: 5H		RRCID -> 270298		COMPL. DATE 03/04/2013				TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560						
01	2418 X	300	-0-	-2118	-0-	4	1	196	3	N	91	91	1		-0-	
						100	9									
02	2184 X	807	-0-	-1377	-0-	12	1	686	3	N	99	99	1		-0-	
						109	9									
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	35	1	2104	3	N	314	314	1		-0-	
						345	9									
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	35	1	2032	3	N	302	302	1		-0-	
						332	9									
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	3	N	87	87	1		-0-	
						96	9									
06	2400 X	2178	-0-	-222	-0-	36	1	2142	3	N	-0-				-0-	

DILWORTH		WELL #: 14H		RRCID -> 270655		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300						
01	2232 N	666	-0-	-1566	-0-	432	3	5	4	N	208	208	0	90	1	623
						229	9									
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	481	3	8	4	N	80	80	0	152	1	471
						88	9									
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	595	3	78	4	N	320	320	0	440	1	31
						352	9									
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	1470	3	9	4	N	776	504	0	303	1	-0-
						854	9									
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1436	3	744	9	N	676	420	0	256	1	-0-
						1488	3	691	9	N	628	386	0	242	1	-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-											

LOWRY UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 271140		COMPL. DATE 04/18/2013				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023														

DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1		171	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1		129	
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	121	3	38	4	N	-0-	121	1		8	
04	341 X	341	-0-	-0-	-0-	212	3	4	4	N	114	122	1		-0-	
						125	9									
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	162	3	109	9	N	99	99	1		-0-	
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	206	3	103	9	N	94	94	1		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-		24	3	64	4	N	191	191	-0-
							332	9				302	302	-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-		1	1	55	3	N	-0-		-0-
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-		11	1	632	3	N	404	404	-0-
							86	4	444	9				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-		1	1	33	3	N	-0-	80	-0-
							18	4	88	9				-0-

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500				
01	1209 X	1173	-0-	-36	-0-		25	1	1148	3	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1058	-0-	-34	-0-		20	1	1038	3	Y	-0-		-0-
03	1023 N	883	-0-	-140	-0-		14	1	861	3	Y	7	7	-0-
							8	9						-0-
04	1140 N	1123	-0-	-17	-0-		18	1	1061	3	Y	40	40	-0-
							44	9						-0-
05	1178 N	1034	-0-	-144	-0-		17	1	1017	3	Y	-0-		-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-		15	1	903	3	Y	-0-		-0-

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 271745		COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526				
01	13578 X	13364	-0-	-214	-0-		274	1	12960	3	Y	118	118	-0-
							130	9						-0-
02	12264 X	9550	-0-	-2714	-0-		182	1	9194	3	Y	133	133	-0-
							28	4	146	9				-0-
03	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-		193	1	11746	3	Y	121	121	-0-
							44	4	133	9				-0-
04	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-		221	1	12810	3	Y	441	441	-0-
							485	9						-0-
05	13361 X	11653	-0-	-1708	-0-		196	1	11332	3	Y	98	98	-0-
							17	4	108	9				-0-
06	12930 X	8604	-0-	-4326	-0-		142	1	8351	3	Y	72	72	-0-
							32	4	79	9				-0-

DILWORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 271794		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665				
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		1576	3	9	4	N	219	219	223
							241	9						-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-		324	3	4	4	N	-0-	55	168
03	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-		1606	3	34	4	N	-0-	157	11
04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-		1724	3	5	4	N	148	159	-0-
							163	9						-0-
05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-		1665	3	190	9	N	173	173	-0-
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-		1331	3	131	9	N	119	119	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1254	3	Y	184	184	1		432
						2	4	202	9						
*08	2666 X	123	-0-	-2543	-0-	2	1	13	3	Y	98	98	1		432
						108	9								
*09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	46	1	2306	3	Y	279	279	1		432
						6	4	307	9						
*10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	64	1	3263	3	Y	427	427	1		432
						18	4	470	9						
*11	2580 X	1575	-0-	-1005	-0-	27	1	1479	3	Y	63	190	1		305
						69	9								
*12	2666 X	28	-0-	-2638	-0-	4	3	24	9	Y	22	70	1		257
*01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-				257
*02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-	257	1		-0-
*03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-				-0-
*04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-				-0-
*05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-			1609	3	Y	67	67	1		-0-
						74	9								
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	76	1	4455	3	Y	730	730	1		-0-
						803	9								
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 11H		RRCID -> 272626	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11562	PERF.12091	- 17032							
01	1426 N	965	-0-	-461	-0-	809	3	156	9	Y	142	142	1		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-				-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
04	930 N	315	-0-	-615	-0-					Y	-0-				-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-				-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	630	3	135	9	Y	123	123	1		-0-
DILWORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272631	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH 11339	PERF.11613	- 16853							
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	190	3	211	9	N	192	192	1		-0-
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	441	3	131	9	N	119	119	1		-0-
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	642	3	534	9	N	485	485	1		-0-
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	363	3	108	9	N	98	98	1		-0-
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	695	3	116	9	N	105	105	1		-0-
WILLIE GL UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 272740	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11816	- 16768							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
*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
WILLIE GL UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272753	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 10819	PERF.10705	- 16648							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 X	1539	-0-	-941	-0-	27	1	1322	3	Y	173	173	1		-0-
02	1288 N	1137	-0-	-151	-0-	190	9	983	3	Y	122	122	1		-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	134	9	1281	3	Y	-0-				-0-
04	1500 N	1173	-0-	-327	-0-	21	1	1025	3	Y	118	118	1		-0-
05	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	18	1	1139	3	Y	96	96	1		-0-
06	1260 N	835	-0-	-425	-0-	130	9	735	3	Y	80	80	1		-0-
						106	9								
						12	1								
						88	9								
GLADYS WHEELER A		WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116					
01	992 N	402	-0-	-590	-0-	5	1	259	3	N	125	125	1		-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-	138	9			N	-0-				-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	14	1	844	3	N	160	160	1		-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	176	9	441	3	N	141	141	1		-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	N	216	216	1		-0-
						155	9								
						16	1								
						238	9								
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424					
01	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-				239
02	896 N	850	-0-	-46	-0-	850	3			Y	-0-				239
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-				239
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-				239
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-				239
06	1380 N	1035	-0-	-345	-0-	1035	3			Y	-0-				239
DILWORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852					
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				73
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				73
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				73
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				73
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				73
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				73
DILWORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554					
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	232	3	58	9	N	53	53	1		-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	635	3	146	9	N	133	133	1		-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	360	3	37	9	N	34	34	1		-0-
05	832 X	832	-0-	-0-	-0-	666	3	166	9	N	151	151	1		-0-
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	248	3	87	9	N	79	79	1		-0-
DILWORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815					
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	791	3	195	9	N	177	177	1		-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				-0-
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2321	3	685	9	N	623	623	1		-0-
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1039	3	289	9	N	263	263	1		-0-
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1641	3	427	9	N	388	388	1		-0-
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	843	3	333	9	N	303	303	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408													
GLADYS WHEELER A			WELL #:		8H	RRCID ->	273581	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12066	- 17049		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1333 N	471	-0-	-862	-0-	5	1	242	3	N	204	204	1		-0-
							224	9								
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-				-0-
03		1488 N	350	-0-	-1138	-0-	11	1	339	3	N	-0-				-0-
04		3000 N	3214	-0-	214	214	42	1	2509	3	N	603	603	1		-0-
							663	9								
05		1173 N	959	-0-	-214	-0-	13	1	752	3	N	176	176	1		-0-
							194	9								
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	11	1	649	3	N	167	167	1		-0-
							184	9								
DILLWORTH			WELL #:		37H	RRCID ->	273584	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	11569	PERF.11813	- 17301		
01		3069 X	1860	-0-	-1209	-0-	27	1	1304	3	Y	481	481	1		-0-
							529	9								
02		2800 N	3433	-0-	633	633	53	1	2630	3	Y	682	682	1		-0-
							750	9								
03		3770 X	3137	-0-	-633	-0-	41	1	2504	3	Y	538	538	1		-0-
							592	9								
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	49	1	2876	3	Y	544	544	1		-0-
							598	9								
05		3100 X	2009	-0-	-1091	-0-	25	1	1397	3	Y	534	534	1		-0-
							587	9								
06		3000 X	2782	-0-	-218	-0-	41	1	2414	3	Y	297	297	1		-0-
							327	9								
BROWN-TRUSTS UNIT 4			WELL #:		2H	RRCID ->	273595	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11456	- 15939		
01		13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	287	1	13708	3	N	-0-				-0-
02		12908 X	7489	-0-	-5419	-0-	128	1	7049	3	N	284	284	1		-0-
							312	9								
03		14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	241	1	14649	3	N	84	84	1		-0-
							92	9								
04		13830 X	11393	-0-	-2437	-0-	190	1	11038	3	N	150	150	1		-0-
							165	9								
05		13981 X	10677	-0-	-3304	-0-	180	1	10411	3	N	78	78	1		-0-
							86	9								
06		14490 X	7315	-0-	-7175	-0-	119	1	7084	3	N	102	102	1		-0-
							112	9								
WHEELER UNIT 1			WELL #:		2H	RRCID ->	273736	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.12731	- 17968		
01		2387 X	1255	-0-	-1132	-0-	1236	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
02		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4471	3	139	9	Y	126	126	1		-0-
03		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4036	3	145	9	Y	132	132	1		-0-
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3276	3	158	9	Y	144	144	1		-0-
05		4309 X	2895	-0-	-1414	-0-	2801	3	94	9	Y	85	85	1		-0-
06		4170 X	2479	-0-	-1691	-0-	2372	3	107	9	Y	97	97	1		-0-
DILLWORTH			WELL #:		8H	RRCID ->	273737	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11337	PERF.11680	- 16930		
01		895 X	895	-0-	-0-	-0-	174	3	721	9	N	655	655	1		-0-
02		388 X	388	-0-	-0-	-0-	166	3	222	9	N	202	202	1		-0-
03		560 X	560	-0-	-0-	-0-	210	3	350	9	N	318	318	1		-0-
04		890 X	890	-0-	-0-	-0-	293	3	597	9	N	543	543	1		-0-
05		729 X	729	-0-	-0-	-0-	252	3	477	9	N	434	434	1		-0-
06		391 X	391	-0-	-0-	-0-	204	3	187	9	N	170	170	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1833 N	1833	-0-	-0-	34 1	1602 3	1602 3	Y	179	179 1		-0-
02		1179 N	1179	-0-	-0-	197 9	970 3	970 3	Y	174	174 1		-0-
03		992 N	192	-0-	-800	18 1	189 3	189 3	Y	-0-			-0-
04		2039 N	2039	-0-	-0-	191 9	1835 3	1835 3	Y	156	156 1		-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	3 1	1369 3	1369 3	Y	158	158 1		-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0-	32 1	1009 3	1009 3	Y	109	109 1		-0-
						172 9							
						23 1							
						174 9							
						17 1							
						120 9							
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628													
*07	14B2	EXT	1385	-0-	1385	23 1	1362 3	1362 3	Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	117	-0-	117	114 3	3 4	3 4	Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	639	-0-	639	12 1	622 3	622 3	Y	-0-			-0-
						5 4							
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	1257	-0-	1257	20 1	1093 3	1093 3	Y	128			128
						3 4	141 9	141 9					
*12	14B2	EXT	90	-0-	90	4 3	2 4	2 4	Y	76	29 1		175
						84 9							
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18117			Y	-0-			175
*02	14B2	EXT	8322	-0-	8322	26439	167 1	7894 3	Y	221	396 1		-0-
						18 4	243 9	243 9					
*03	14B2	EXT	13762	-0-	13762	40201	206 1	12456 3	Y	935	935 1		-0-
						71 4	1029 9	1029 9					
*04	14B2	EXT	6863	-0-	6863	47064	107 1	6146 3	Y	533	533 1		-0-
						24 4	586 9	586 9					
*05	51913	X	4849	-0-	-47064	-0-	77 1	4412 3	Y	309	309 1		-0-
						20 4	340 9	340 9					
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	61 1	3699 3	Y	342	342 1		-0-
						44 4	376 9	376 9					
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124													
01	2480	X	937	-0-	-1543	-0-	16 1	779 3	N	129	129 1		-0-
							142 9						
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			-0-
03	2387	X	428	-0-	-1959	-0-	12 1	416 3	N	-0-			-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	49 1	2923 3	N	505	505 1		-0-
							556 9						
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	20 1	1185 3	N	177	177 1		-0-
							195 9						
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	20 1	1180 3	N	222	222 1		-0-
							244 9						
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283													
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		Y	-0-			637
02	616	N	468	-0-	-148	-0-	468 3		Y	-0-			637
03	961	N	719	-0-	-242	-0-	719 3		Y	-0-			637
04	1080	N	496	-0-	-584	-0-	496 3		Y	-0-			637
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-			637
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658 3		Y	-0-			637

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		Y	-0-			167
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537 3		Y	-0-			167
03	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746 3		Y	-0-			167
04	1110 N	683	-0-	-427	-0-	683 3		Y	-0-			167
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-			167
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	588 3		Y	-0-			167

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154				
01	1736 X	1068	-0-	-668	-0-	825 3	243 9	Y	221	221 1		-0-
02	784 N	528	-0-	-256	-0-	441 3	87 9	Y	79	79 1		-0-
03	1457 N	872	-0-	-585	-0-	674 3	198 9	Y	180	180 1		-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	646 3	444 9	Y	404	404 1		-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	604 3	344 9	Y	313	313 1		-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	547 3	418 9	Y	380	380 1		-0-

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214				
01	1085 N	698	-0-	-387	-0-	157 3	541 9	Y	492	492 1		-0-
02	896 N	287	-0-	-609	-0-	160 3	127 9	Y	115	115 1		-0-
03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	645 3	462 9	Y	420	420 1		-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	630 3	920 9	Y	836	836 1		-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	569 3	569 9	Y	517	517 1		-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	528 3	935 9	Y	850	850 1		-0-

DILWORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900				
01	1395 N	918	-0-	-477	-0-	321 1	576 3	Y	19	19 1		-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	372 1	1246 3	Y	66	66 1		-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	550 1	1004 3	Y	132	132 1		-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	282 1	1566 3	Y	283	283 1		-0-
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	815 1	1418 3	Y	340	340 1		-0-
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	661 1	1323 3	Y	156	156 1		-0-

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975				
01	775 N	466	-0-	-309	-0-	459 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
02	476 N	7	-0-	-469	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
04	450 N	257	-0-	-193	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	565 3	26 9	Y	24	24 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6097 X	2256	-0-	-3841	-0-	1020	1 6 4	942	3 288 9	Y	262	262	0		-0-
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	843	1 25 4	2443	3 443 9	Y	403	403	0		-0-
03	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	1211	1 290 9	2199	3	Y	264	264	0		-0-
04	3900 X	3838	-0-	-62	-0-	1485	1 561 9	1792	3	Y	510	510	1		-0-
05	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	1610	1 564 9	1620	3	Y	513	513	1		-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	1286	1 238 9	1895	3	Y	216	216	1		-0-

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				218
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				218
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				218
04	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	34	1 19 9	20	3	Y	17	17	1		218
05	14B2 EXT	48	-0-	48	48	32	1 8 9	8	3	Y	7	7	1		218
*06	14B2 EXT	232	-0-	232	280	86	1 26 9	120	3	Y	24	24	1		218

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	453	1 902 9	816	3	Y	820	820	1		-0-
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	371	1 619 9	1322	3	Y	563	563	1		-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	476	1 857 9	870	3	Y	779	779	1		-0-
04	1500 N	1237	-0-	-263	-0-	103	1 505 9	629	3	Y	459	459	1		-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	263	1 879 9	689	3	Y	799	799	1		-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	319	1 781 9	727	3	Y	710	710	1		-0-

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

01	3689 X	1954	-0-	-1735	-0-	672	1 121 9	1161	3	Y	110	110	1		-0-
02	3192 X	2356	-0-	-836	-0-	503	1 44 9	1809	3	Y	40	40	1		-0-
03	3255 X	1946	-0-	-1309	-0-	663	1 113 9	1170	3	Y	103	103	1		-0-
04	3150 X	1598	-0-	-1552	-0-	224	1 44 9	1330	3	Y	40	40	1		-0-
05	2821 X	2461	-0-	-360	-0-	827	1 215 9	1419	3	Y	195	195	1		-0-
06	2520 X	2099	-0-	-421	-0-	673	1 117 9	1309	3	Y	106	106	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5146 X	1592	-0-	-3554	-0-	69	1	777	3	N	678	678	1	-0-	
						746	9								
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	99	99	1	-0-	
03	7347 X	4708	-0-	-2639	-0-	371	1	3717	3	N	564	564	1	-0-	
						620	9								
04	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	566	1	13209	3	N	1022	1022	1	-0-	
						1124	9								
05	7347 X	6431	-0-	-916	-0-	106	1	6106	3	N	199	199	1	-0-	
						219	9								
06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	141	1	8792	3	N	221	221	1	-0-	
						243	9								
DONNELL MINERALS 1 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769															
01	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	110	1	5388	3	Y	404	404	1	-0-	
						86	4	444	9						
02	3276 X	3121	-0-	-155	-0-	50	1	2857	3	Y	163	163	1	-0-	
						35	4	179	9						
03	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	101	1	2644	3	Y	157	157	1	-0-	
						173	9								
04	4950 X	4947	-0-	-3	-0-	105	1	4440	3	Y	365	365	1	-0-	
						402	9								
05	5115 X	3940	-0-	-1175	-0-	144	1	3440	3	Y	324	324	1	-0-	
						356	9								
06	4950 X	1739	-0-	-3211	-0-	71	1	1536	3	Y	120	120	1	-0-	
						132	9								
STS C NORTH UNIT X															
WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
DONNELL MINERALS 1 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683															
01	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	121	1	2952	3	Y	216	216	1	-0-	
						45	4	238	9						
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	50	1	3050	3	Y	189	189	1	-0-	
						39	4	208	9						
03	4371 X	3044	-0-	-1327	-0-	86	1	2773	3	Y	168	168	1	-0-	
						185	9								
04	4230 X	3228	-0-	-1002	-0-	116	1	2941	3	Y	155	155	1	-0-	
						171	9								
05	4371 X	2877	-0-	-1494	-0-	178	1	2503	3	Y	178	178	1	-0-	
						196	9								
06	3600 X	1364	-0-	-2236	-0-	95	1	1179	3	Y	82	82	1	-0-	
						90	9								
GLADYS WHEELER UNIT 4															
WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082															
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #: 2H		RRCID -> 277690		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-						Y	-0-			-0-
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4266	3	400	9	Y	364	364	0		-0-
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4183	3	589	9	Y	535	535	0		-0-
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2682	3	353	9	Y	321	321	0		-0-
05	3813 X	2249	-0-	-1564	-0-	1660	3	589	9	Y	535	535	0		-0-
06	3690 X	2288	-0-	-1402	-0-	1720	3	568	9	Y	516	403	0	113 1	-0-

EDWARDS		WELL #: 8H		RRCID -> 277801		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	953	3	86	9	Y	78	78	0		-0-
03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1446	3	589	9	Y	535	535	0		-0-
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	1763	3	2146	9	Y	1951	1951	0		-0-
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	433	3	305	9	Y	277	277	0		-0-
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	970	3	264	9	Y	240	191	0	49 1	-0-

STS C NORTH UNIT X		WELL #: 13H		RRCID -> 278054		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			223
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			223
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			223
04	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	953	1	12014	3	N	-0-				223
						79	4								
05	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	1337	1	7059	3	N	2576	2576	0		223
						2834	9								
06	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	1330	1	9876	3	N	2769	2769	0		223
						498	4	3046	9						

STS C NORTH UNIT X		WELL #: 12H		RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015			TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156						
01	6541 X	1169	-0-	-5372	-0-	82	1	919	3	N	153	153	1		-0-
						168	9								
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-						N	-0-			-0-
03	6541 X	3475	-0-	-3066	-0-	285	1	3011	3	N	163	163	1		-0-
						179	9								
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	332	1	7718	3	N	183	183	1		-0-
						201	9								
05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	149	1	7561	3	N	87	87	1		-0-
						96	9								
06	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	116	1	8052	3	N	-0-				-0-

DILLWORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824						
01	1209 X	230	-0-	-979	-0-	130	3	100	9	N	91	91	1		-0-
02	812 N	636	-0-	-176	-0-	390	3	246	9	N	224	224	1		-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	589	3	224	9	N	204	204	1		-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	389	3	453	9	N	412	412	1		-0-
05	713 N	601	-0-	-112	-0-	396	3	205	9	N	186	186	1		-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	735	3	147	9	N	134	134	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767				
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	
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	15	1	728	3	N	129	129	1	-0-
						142	9							
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	32	1	1578	3	N	306	306	1	-0-
						337	9							
03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	21	1	1270	3	N	202	202	1	-0-
						222	9							
04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	24	1	1372	3	N	216	216	1	-0-
						238	9							
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	11	1	608	3	N	157	157	1	-0-
						173	9							
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	38	1	2227	3	N	207	207	1	-0-
						228	9							

DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535				
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	26	1	1261	3	N	168	168	1	-0-
						185	9							
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	50	1	2472	3	N	420	420	1	-0-
						462	9							
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	34	1	2063	3	N	290	290	1	-0-
						319	9							
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	39	1	2262	3	N	304	304	1	-0-
						334	9							
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	18	1	1004	3	N	224	224	1	-0-
						246	9							
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	1305	3	N	196	196	1	-0-
						216	9							

STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719				
01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	7192	3	881	9	Y	801	801	0	33
02	8540 X	6823	-0-	-1717	-0-	6041	3	782	9	Y	711	711	0	33
03	8339 X	7642	-0-	-697	-0-	6726	3	916	9	Y	833	833	0	33
04	7560 X	7475	-0-	-85	-0-	6646	3	829	9	Y	754	754	0	33
05	8060 X	6822	-0-	-1238	-0-	6211	3	611	9	Y	555	537	0	35
06	7800 X	6274	-0-	-1526	-0-	5628	3	646	9	Y	587	547	0	36

EDWARDS		WELL #: 6H		RRCID -> 286553		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950				
01	13206 X	9644	-0-	-3562	-0-	8919	3	725	9	Y	659	659	0	45
02	11508 X	10512	-0-	-996	-0-	9656	3	856	9	Y	778	778	0	45
03	12431 X	10874	-0-	-1557	-0-	9968	3	906	9	Y	824	824	0	45
04	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	9512	3	843	9	Y	766	766	0	45
05	11005 X	10232	-0-	-773	-0-	9516	3	716	9	Y	651	651	0	45
06	11250 X	10665	-0-	-585	-0-	9910	3	755	9	Y	686	686	0	45

EDWARDS		WELL #: 5H		RRCID -> 286812		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046				
01	14322 X	9526	-0-	-4796	-0-	8505	3	1021	9	Y	928	928	0	59
02	12236 X	11401	-0-	-835	-0-	10194	3	1207	9	Y	1097	1097	0	59
03	11036 X	10174	-0-	-862	-0-	8924	3	1250	9	Y	1136	1136	0	59
04	11040 X	9296	-0-	-1744	-0-	8159	3	1137	9	Y	1034	1034	0	59
05	11780 X	8941	-0-	-2839	-0-	7731	3	1210	9	Y	1100	1100	0	59
06	12210 X	9238	-0-	-2972	-0-	8284	3	954	9	Y	867	867	0	59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY																						
STS C - STS NORTH 10																						
WELL #: 10H RRCID -> 287127													COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10987		PERF.11817 - 19460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE										
01	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	7177 3	1865 9	1865 9	Y	1695	1687 0		47									
02	8540 X	8372	-0-	-168	-0-	6760 3	1612 9	1465	Y	1465	1465 0		47									
03	9455 X	9317	-0-	-138	-0-	7611 3	1706 9	1551	Y	1551	1550 0		48									
04	8250 X	8139	-0-	-111	-0-	6941 3	1198 9	1089	Y	1089	1089 0		48									
05	9052 X	7902	-0-	-1150	-0-	6867 3	1035 9	941	Y	941	917 0	23 1	49									
06	8970 X	7093	-0-	-1877	-0-	6050 3	1043 9	948	Y	948	896 0	54 1	47									

EDWARDS													WELL #: 9H		RRCID -> 287472		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 12013		PERF.11938 - 19183	
01	12152 X	10688	-0-	-1464	-0-	9617 3	1071 9	974	Y	974	974 0		48									
02	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	8934 3	1093 9	994	Y	994	994 0		48									
03	10509 X	9909	-0-	-600	-0-	8791 3	1118 9	1016	Y	1016	1016 0		48									
04	9720 X	9108	-0-	-612	-0-	8078 3	1030 9	936	Y	936	936 0		48									
05	10695 X	8301	-0-	-2394	-0-	7291 3	1010 9	918	Y	918	918 0		48									
06	10740 X	9100	-0-	-1640	-0-	8146 3	954 9	867	Y	867	867 0		48									

STS C - STS NORTH 7													WELL #: 7H		RRCID -> 287478		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10923		PERF.11429 - 19375	
01	11470 X	10100	-0-	-1370	-0-	8640 3	1460 9	1327	Y	1327	1318 0		37									
02	9884 X	8696	-0-	-1188	-0-	7421 3	1275 9	1159	Y	1159	1159 0		37									
03	10695 X	9287	-0-	-1408	-0-	7883 3	1404 9	1276	Y	1276	1276 0		37									
04	9360 X	8858	-0-	-502	-0-	7578 3	1280 9	1164	Y	1164	1164 0		37									
05	10106 X	8258	-0-	-1848	-0-	7127 3	1131 9	1028	Y	1028	1005 0	18 1	42									
06	9780 X	7191	-0-	-2589	-0-	6169 3	1022 9	929	Y	929	878 0	47 1	46									

FORREST WHEELER 'B'													WELL #: 16H		RRCID -> 287479		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12048 - 17865	
01	16182 X	7039	-0-	-9143	-0-	5759 3	1280 9	1164	Y	1164	1164 0		9									
02	13748 X	8601	-0-	-5147	-0-	6870 3	1731 9	1574	Y	1574	1574 0		9									
03	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	8323 3	1956 9	1778	Y	1778	1778 0		9									
04	8460 X	6144	-0-	-2316	-0-	4603 3	1541 9	1401	Y	1401	1345 0	32 1	33									
05	8928 X	6882	-0-	-2046	-0-	5510 3	1372 9	1247	Y	1247	1247 0		33									
06	9960 X	6390	-0-	-3570	-0-	5026 3	1364 9	1240	Y	1240	1239 0	32 1	2									

FORREST WHEELER 'B'													WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11696		PERF.12118 - 17895	
01	15748 X	7288	-0-	-8460	-0-	6211 3	1077 9	979	Y	979	979 0		17									
02	14224 X	9342	-0-	-4882	-0-	7586 3	1756 9	1596	Y	1596	1596 0		17									
03	10509 X	9944	-0-	-565	-0-	8295 3	1649 9	1499	Y	1499	1499 0		17									
04	8250 X	6830	-0-	-1420	-0-	5590 3	1240 9	1127	Y	1127	1084 0	35 1	25									
05	9703 X	7881	-0-	-1822	-0-	6442 3	1439 9	1308	Y	1308	1308 0		25									
06	10020 X	8047	-0-	-1973	-0-	6763 3	1284 9	1167	Y	1167	1167 0	24 1	1									

STS C - STS NORTH 8													WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10886		PERF.11525 - 19350	
01	9672 X	8418	-0-	-1254	-0-	7202 3	1216 9	1105	Y	1105	1089 0		46									
02	8148 X	7238	-0-	-910	-0-	6224 3	1014 9	922	Y	922	922 0		46									
03	8432 X	8152	-0-	-280	-0-	7073 3	1079 9	981	Y	981	980 0		47									
04	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	6701 3	1129 9	1026	Y	1026	1026 0		47									
05	8432 X	7070	-0-	-1362	-0-	6363 3	707 9	643	Y	643	627 0	22 1	41									
06	8160 X	6820	-0-	-1340	-0-	5937 3	883 9	803	Y	803	762 0	45 1	37									

EDWARDS													WELL #: 10H		RRCID -> 291821		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11964 - 20269	
01	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9009 3	683 9	621	Y	621	621 0		52									
02	13048 X	10902	-0-	-2146	-0-	9156 3	1746 9	1587	Y	1587	1587 0		52									
03	12493 X	9180	-0-	-3313	-0-	8310 3	870 9	791	Y	791	791 0		52									
04	13200 X	9074	-0-	-4126	-0-	8336 3	738 9	671	Y	671	671 0		52									
05	13640 X	9334	-0-	-4306	-0-	8520 3	814 9	740	Y	740	740 0		52									
06	11670 X	8514	-0-	-3156	-0-	7836 3	678 9	616	Y	616	616 0		52									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 29H		RRCID -> 293037		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 14573						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26319 X	15485	-0-	-10834	-0-	239	1	12347	3	N	2635	2635	0			-0-
						2899	9									
02	23772 X	15456	-0-	-8316	-0-	239	1	12614	3	N	2366	2366	0			-0-
						2603	9									
03	21793 X	12072	-0-	-9721	-0-	162	1	9846	3	N	1876	1876	0			-0-
						2064	9									
04	21090 X	11468	-0-	-9622	-0-	162	1	9454	3	N	1684	1684	0			-0-
						1852	9									
05	16957 X	12966	-0-	-3991	-0-	189	1	10955	3	N	1656	1548	0	108	1	-0-
						1822	9									
06	16560 X	9610	-0-	-6950	-0-	136	1	8126	3	N	1225	1166	0	59	1	-0-
						1348	9									
STS C-STN NORTH 12		WELL #: 12H		RRCID -> 293188		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019						
01	165416 X	91135	-0-	-74281	-0-	1472	1	77193	3	N	11335	11335	0			-0-
						1	4	12469	9							
02	149408 X	73886	-0-	-75522	-0-	1135	1	62239	3	N	9556	9556	0			-0-
						10512	9									
03	149575 X	68569	-0-	-81006	-0-	958	1	58244	3	N	8514	8514	0			-0-
						2	4	9365	9							
04	111600 X	61364	-0-	-50236	-0-	887	1	51686	3	N	7991	7991	0			-0-
						1	4	8790	9							
05	103943 X	56633	-0-	-47310	-0-	824	1	47757	3	N	7281	7281	0			-0-
						43	4	8009	9							
06	88200 X	49911	-0-	-38289	-0-	708	1	41852	3	N	6603	6402	0	201	1	-0-
						88	4	7263	9							
STS C-STN NORTH 13		WELL #: 13H		RRCID -> 293191		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542						
01	77563 X	77563	-0-	-0-	-0-	1249	1	65676	3	N	9670	9670	0			-0-
						1	4	10637	9							
02	62388 X	62388	-0-	-0-	-0-	959	1	52768	3	N	7874	7874	0			-0-
						8661	9									
03	65379 X	59137	-0-	-6242	-0-	830	1	50401	3	N	7185	7185	0			-0-
						2	4	7904	9							
04	63270 X	52800	-0-	-10470	-0-	774	1	45077	3	N	6316	6316	0			-0-
						1	4	6948	9							
05	65379 X	49613	-0-	-15766	-0-	734	1	42547	3	N	5756	5756	0			-0-
						6332	9									
06	63270 X	42955	-0-	-20315	-0-	630	1	37298	3	N	4570	4447	0	123	1	-0-
						5027	9									
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 22H		RRCID -> 293242		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236						
01	149358 X	46143	-0-	-103215	-0-	40246	3	5897	9	Y	5361	5361	0			72
02	86380 X	40252	-0-	-46128	-0-	34568	3	5684	9	Y	5167	5167	0			72
03	81871 X	35589	-0-	-46282	-0-	29804	3	5785	9	Y	5259	5259	0			72
04	67350 X	41989	-0-	-25361	-0-	36609	3	5380	9	Y	4891	4767	0	123	1	73
05	56761 X	34230	-0-	-22531	-0-	30036	3	4194	9	Y	3813	3813	0			73
06	44640 X	26035	-0-	-18605	-0-	21995	3	4040	9	Y	3673	3673	0	70	1	3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 293253		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45012 X	22114	-0-	-22898	-0-	332	1	17506	3	N	3887	3887	0			-0-
						4276	9									
02	40656 X	20238	-0-	-20418	-0-	308	1	16560	3	N	3064	3064	0			-0-
						3370	9									
03	26660 X	15244	-0-	-11416	-0-	206	1	12523	3	N	2286	2286	0			-0-
						2515	9									
04	24330 X	15630	-0-	-8700	-0-	225	1	13098	3	N	2097	2097	0			-0-
						2307	9									
05	24645 X	14082	-0-	-10563	-0-	214	1	12415	3	N	1321	1234	0	87	1	-0-
						1453	9									
06	21690 X	9619	-0-	-12071	-0-	139	1	8290	3	N	1082	1029	0	53	1	-0-
						1190	9									
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 21H		RRCID -> 293399		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364						
01	165354 X	56213	-0-	-109141	-0-	48483	3	7730	9	Y	7027	7027	0			72
						40186	3	7590	9	Y	6900	6900	0			72
02	102732 X	47776	-0-	-54956	-0-	34978	3	7536	9	Y	6851	6851	0			72
						42260	3	6885	9	Y	6259	6100	0	137	1	94
03	102796 X	42514	-0-	-60282	-0-	35561	3	5579	9	Y	5072	5072	0			94
						27971	3	5743	9	Y	5221	5221	0	90	1	4
04	86790 X	49145	-0-	-37645	-0-											
05	71579 X	41140	-0-	-30439	-0-											
06	54390 X	33714	-0-	-20676	-0-											
EDWARDS		WELL #: 11H		RRCID -> 293715		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251						
01	176638 X	113338	-0-	-63300	-0-	2055	1	102509	3	N	7975	7975	0			-0-
						1	4	8773	9							
02	159544 X	85389	-0-	-74155	-0-	1489	1	77104	3	N	6178	6178	0			-0-
						6796	9									
03	176638 X	83120	-0-	-93518	-0-	1200	1	75520	3	N	5816	5816	0			-0-
						2	4	6398	9							
04	170700 X	72143	-0-	-98557	-0-	1089	1	65605	3	N	4953	4953	0			-0-
						1	4	5448	9							
05	163184 X	65459	-0-	-97725	-0-	1030	1	59656	3	N	4339	4339	0			-0-
						4773	9									
06	109680 X	54776	-0-	-54904	-0-	839	1	49728	3	N	3825	3825	0			-0-
						1	4	4208	9							
EDWARDS		WELL #: 12H		RRCID -> 294299		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215						
01	205995 X	158370	-0-	-47625	-0-	2878	1	142508	3	N	11803	11803	0			-0-
						1	4	12983	9							
02	186060 X	146793	-0-	-39267	-0-	2581	1	132828	3	N	10348	10348	0			-0-
						1	4	11383	9							
03	205995 X	138738	-0-	-67257	-0-	2016	1	125985	3	N	9757	9757	0			-0-
						4	4	10733	9							
04	199350 X	120124	-0-	-79226	-0-	1811	1	108654	3	N	8779	8779	0			-0-
						2	4	9657	9							
05	205995 X	106199	-0-	-99796	-0-	1661	1	96163	3	N	7613	7613	0			-0-
						1	4	8374	9							
06	157290 X	92774	-0-	-64516	-0-	1411	1	83665	3	N	6997	6997	0			-0-
						1	4	7697	9							
SOCO ATX LLC		100095		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200						
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453														
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	460	-0-	-563	-0-	43	1	17	9	400	2	Y	15	16 1 7
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	151	1	154	9	2398	2	Y	140	46 1 101
03	1922 X	1036	-0-	-886	-0-	97	1	212	9	727	2	Y	193	174 1 120
04	1860 X	259	-0-	-1601	-0-	54	1	62	9	143	2	Y	56	119 1 57
05	1922 X	1315	-0-	-607	-0-	95	1	376	9	844	2	Y	342	131 1 268
06	2910 X	1406	-0-	-1504	-0-	178	1	290	9	938	2	Y	264	263 1 269
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263														
01	0	322	-0-	322	7301	30	1	7	4	141	2	Y	131	127 0 4
02	2800 N	404	-0-	-2396	4905	42	1	6	4	207	2	Y	135	139 0 -0-
03	5232 X	327	-0-	-4905	-0-	23	1	19	4	131	2	Y	140	140 0 -0-
04	1200 X	85	-0-	-1115	-0-	6	1	31	9	48	2	Y	28	28 0 -0-
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	27	1	6	4	205	2	Y	238	238 0 -0-
06	420 X	226	-0-	-194	-0-	8	1	169	9	49	2	Y	154	149 0 5
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047														
01	0	1256	-0-	1256	5458	100	1	239	9	917	2	Y	217	363 1 91
02	2800 N	2117	-0-	-683	4775	112	1	293	9	1712	2	Y	266	177 1 180
03	3100 N	1564	-0-	-1536	3239	171	1	268	9	1125	2	Y	244	251 1 173
04	3000 N	529	-0-	-2471	768	99	1	176	9	254	2	Y	160	209 1 124
05	1420 N	652	-0-	-768	-0-	131	1	130	9	391	2	Y	118	142 1 100
06	1500 N	561	-0-	-939	-0-	132	1	127	9	302	2	Y	115	119 1 96
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151														
01	0	3165	-0-	3165	10382	233	1	688	9	2244	2	Y	625	271 1 407
02	12274 X	1892	-0-	-10382	-0-	101	1	228	9	1563	2	Y	207	317 1 297
03	3689 X	2017	-0-	-1672	-0-	165	1	646	9	1206	2	Y	587	533 1 351
04	3570 X	1848	-0-	-1722	-0-	223	1	942	9	683	2	Y	856	591 1 616
05	3162 X	209	-0-	-2953	-0-	67	1	19	9	123	2	Y	17	450 1 183
06	3060 X	100	-0-	-2960	-0-	44	1			56	2	Y	-0-	123 1 60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
 BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	690 N	277	-0-	-413	-0-	71	1	54	2	Y	138	161 0	-0-
						152	9						
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	255	1	412	2	Y	30	30 0	-0-
						33	9						
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	2	Y	-0-		-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	140	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
03	713 N	79	-0-	-634	-0-	8	1	70	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	210 N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-
						3	4						

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

01	0	57	-0-	57	2277	9	1	41	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
02	2297 N	20	-0-	-2277	-0-	3	1	15	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	646	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

01	0	1347	-0-	1347	3532	211	1	962	2	Y	158	159 0	3
						174	9						
02	2800 N	1169	-0-	-1631	1901	178	1	731	2	Y	230	230 0	3
						7	4	253	9				
03	3100 N	1258	-0-	-1842	59	109	1	906	2	Y	214	216 0	1
						8	4	235	9				
04	1290 N	326	-0-	-964	-0-	27	1	284	2	Y	9	10 0	-0-
						5	4	10	9				
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
06	1230 N	455	-0-	-775	-0-	29	1	422	2	Y	3	3 0	-0-
						1	4	3	9				

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10440 - 18326

01	0	1442	-0-	1442	7377	90	1	877	2	Y	432	389 1	214
						475	9						
02	8956 X	1579	-0-	-7377	-0-	66	1	1036	2	Y	434	319 1	329
						477	9						
03	2418 X	990	-0-	-1428	-0-	71	1	512	2	Y	370	399 1	300
						407	9						
04	1860 X	542	-0-	-1318	-0-	81	1	157	2	Y	276	355 1	221
						304	9						
05	1643 X	473	-0-	-1170	-0-	40	1	58	2	Y	341	307 1	255
						375	9						
06	1680 X	542	-0-	-1138	-0-	25	1	24	2	Y	448	369 1	334
						493	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
BOOTH-MIDDLETON A UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2157	-0-	2157	6703	331 1	1509 2	Y	288	293 0					4
02	2800 N	1631	-0-	-1169	5534	317 9	1072 2	Y	261	261 0					4
03	3100 N	1357	-0-	-1743	3791	11 4	287 9	Y	237	240 0					1
04	3000 N	97	-0-	-2903	888	119 1	967 2	Y	14	15 0					-0-
05	934 N	46	-0-	-888	-0-	10 4	261 9	Y	1	1 0					-0-
06	750 N	382	-0-	-368	-0-	7 1	75 2	Y	3	3 0					-0-
						15 9									
						3 1	41 2	Y							
						1 4	1 9	Y							
						25 1	353 2	Y							
						1 4	3 9	Y							
BOOTH-MIDDLETON D UNIT															
WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754															
01	0	721	-0-	721	3948	124 1	568 2	Y	26	26 0					-0-
02	2800 N	1345	-0-	-1455	2493	29 9	1044 2	Y	20	20 0					-0-
03	2703 N	210	-0-	-2493	-0-	27 4	22 9	Y	-0-						-0-
04	210 N	4	-0-	-206	-0-	22 1	188 2	Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-						-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-						-0-
GILBERT-LANDRUM B UNIT															
WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815															
01	0	2945	-0-	2945	13409	863 1	1479 2	Y	536	501 1					92
02	16189 X	2780	-0-	-13409	-0-	13 4	590 9	Y	471	470 1					93
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	722 1	1528 2	Y	566	569 1					90
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	12 4	518 9	Y	477	469 1					98
05	3348 X	3337	-0-	-11	-0-	1111 1	2103 2	Y	467	469 1					96
06	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	13 4	623 9	Y	477	483 1					90
						1395 1	1774 2	Y							
						20 4	525 9	Y							
						1343 1	1464 2	Y							
						16 4	514 9	Y							
						1204 1	1745 2	Y							
						18 4	525 9	Y							
GILBERT-LANDRUM A UNIT															
WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130															
01	2697 X	1826	-0-	-871	-0-	505 1	889 2	Y	385	309 1					118
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	8 4	424 9	Y	476	520 1					74
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	596 1	1174 2	Y	529	519 1					84
04	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	10 4	524 9	Y	382	391 1					75
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	698 1	1517 2	Y	346	325 1					96
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	8 4	582 9	Y	509	509 1					96
						558 1	734 2	Y							
						8 4	420 9	Y							
						516 1	674 2	Y							
						6 4	381 9	Y							
						725 1	1031 2	Y							
						11 4	560 9	Y							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
ROCC OIL & GAS, L.P.				100844									
MEDINA UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 287777	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12754	-	18985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		4526 X	2901	-0-	-1625	-0-	960 1	974 3	Y	879	803 1		151
							967 9						
02		3108 X	2216	-0-	-892	-0-	695 1	913 3	Y	550	606 1		95
							3 4	605 9					
03		3162 X	2462	-0-	-700	-0-	816 1	995 3	Y	579	567 1		107
							14 4	637 9					
04		2820 X	869	-0-	-1951	-0-	547 1	146 3	Y	160	194 1		73
							176 9						
05		2914 X	270	-0-	-2644	-0-	270 1		Y	-0-	1 1		72
06		2820 X	2008	-0-	-812	-0-	673 1	776 3	Y	174	172 1	3 6	71
							368 4	191 9					

MEDINA UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 287779	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	12726	-	18101
01		3937 X	2429	-0-	-1508	-0-	795 1	806 3	Y	753	689 1		130
							828 9						
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	1688 1	2215 3	Y	516	562 1		84
							7 4	568 9					
03		2542 X	1827	-0-	-715	-0-	615 1	750 3	Y	410	415 1		79
							11 4	451 9					
04		2340 X	269	-0-	-2071	-0-	92 1	25 3	Y	138	151 1		66
							152 9						
05		4960 X	270	-0-	-4690	-0-	270 1		Y	-0-			66
06		4800 X	1224	-0-	-3576	-0-	343 1	395 3	Y	271	228 1	1 6	108
							188 4	298 9					

MEDINA UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 287780	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12644	PERF.	12779	-	19592
01		4867 X	2843	-0-	-2024	-0-	645 1	654 3	Y	1404	1357 1		239
							1544 9						
02		3192 X	2885	-0-	-307	-0-	756 1	992 3	Y	1031	1085 1		185
							3 4	1134 9					
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1007 1	1226 3	Y	1503	3 0	1404 1	281
							17 4	1653 9					
04		3600 X	474	-0-	-3126	-0-	139 1	37 3	Y	271	421 1		131
							298 9						
05		3720 X	270	-0-	-3450	-0-	270 1		Y	-0-			131
06		3780 X	1643	-0-	-2137	-0-	307 1	353 3	Y	741	578 1	1 6	293
							168 4	815 9					

MEDINA UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 287965	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	12737	-	17385
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-	7 1		9
02		2380 X	276	-0-	-2104	-0-	276 1		Y	-0-	6 1		3
03		1798 X	74	-0-	-1724	-0-	73 1	1 9	Y	1	1 1		3
04		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 1		Y	-0-			3
05		310 X	142	-0-	-168	-0-	142 1		Y	-0-			3
*06		431 X	431	-0-	-0-	-0-	13 1	2 3	Y	378	203 1		178
							416 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
ROCC OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 100844												
MEDINA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288199		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 12312		PERF.12476 - 16581				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	397	1	98	9	N	89			284
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	277	1	2	3	N	252	386	1	150
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	161	1	1	3	N	194	3	1	341
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	213	9							
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1946	1	212	9	N	193	359	1	175
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	3276	1	197	9	N	179	191	1	163
						2546	1	162	9	N	147	155	1	155

EVX OPERATING LLC		101131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DONNELL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10058 - 10610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MORRILL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 279853		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11500 - 18818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0	2273	-0-	2273	13039	341	1	1539	3	N	357	354	1	85
02	13869 X	830	-0-	-13039	-0-	393	9	275	1	N	87			172
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	96	9	319	1	N	335	179	1	328
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	369	9	330	1	N	223	346	1	205
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	245	9	330	1	N	284	183	1	306
06	3000 N	3194	-0-	194	194	9	4	312	9					
						330	1	2351	3	N	466	526	1	245
						513	9							

BARGER RANCH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290720		CAPACITY				CNTY: KARNES				
						COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7936 - 14075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1142	1	20	2	N	420	358	1	222
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	441	3	462	9					
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1031	1	9	2	N	361	360	1	223
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	266	3	397	9					
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	1162	1	28	2	N	548	540	1	227
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	894	3	603	9					
						1104	1	15	2	N	417	523	1	117
						740	3	2	4					
						988	1	19	2	N	451	358	1	210
						792	3	496	9					
						1112	1	1	2	N	458	516	1	152
						730	3	26	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 12H		RRCID -> 290817		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8270 - 14282						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	1028	1	108	2	Y	797	748	1	4	8	99
						2423	3	88	4							
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	985	1	9	2	Y	684	668	1	3	8	112
						2423	3	20	4							
03	6076 X	3983	-0-	-2093	-0-	1021	1	3	2	Y	679	689	1	8	8	94
						2202	3	10	4							
04	4380 X	4034	-0-	-346	-0-	1102	1	56	2	Y	639	678	1	8	8	47
						2151	3	22	4							
05	4526 X	4390	-0-	-136	-0-	1156	1	65	2	Y	723	637	1	6	8	127
						2336	3	38	4							
06	4500 X	3819	-0-	-681	-0-	914	1	32	2	Y	653	675	1	2	8	103
						2114	3	41	4							

RATHJEN A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290820		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8640 - 13298						
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	545	1	30	2	Y	399	395	0	2	8	43
						659	3	439	9							
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	495	1	21	2	Y	346	345	0	1	8	43
						635	3	381	9							
03	1798 X	1538	-0-	-260	-0-	543	1	19	2	Y	333	340	0	3	8	33
						610	3	366	9							
04	1740 X	1487	-0-	-253	-0-	350	1	15	2	Y	332	321	0	5	8	39
						757	3	365	9							
05	1798 X	1537	-0-	-261	-0-	345	1	19	2	Y	352	329	0	4	8	58
						786	3	387	9							
06	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	337	1	2	2	Y	423	433	0	3	1	41
						766	3	465	9			4	8			

RATHJEN A UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 290821		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8294 - 13330						
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	152	1	28	2	Y	363	361	0	2	8	43
						611	3	399	9							
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	24	2	Y	340	338	0	1	8	44
						705	3	374	9							
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	188	1	25	2	Y	342	349	0	3	8	34
						788	3	376	9							
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	Y	313	303	0	5	8	39
						733	3	344	9							
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	140	1	13	2	Y	351	327	0	4	8	59
						546	3	386	9							
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	167	1	1	2	Y	351	364	0	3	1	40
						655	3	386	9			3	8			

RATHJEN B UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290822		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8830 - 13211						
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	529	1	27	2	Y	444	442	0	2	8	52
						593	3	488	9							
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	483	1	19	2	Y	419	416	0	1	8	54
						581	3	461	9							
03	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	533	1	18	2	Y	455	461	0	4	8	44
						570	3	501	9							
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	349	1	15	2	Y	437	423	0	7	8	51
						718	3	481	9							
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	346	1	19	2	Y	434	407	0	4	8	74
						797	3	477	9							
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	325	1	1	2	Y	413	431	0	2	1	50
						432	3	454	9			4	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
 SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

01	3059 X	2997	-0-	-62	-0-	227 1	103 2	2281 3	386 9	Y	351	360 0	2 8		35	
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	112 1	15 2	439 3	92 9	Y	84	95 0			24	
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	250 1	89 2	2807 3	519 9	Y	472	452 0	4 8		40	
04	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	207 1	45 2	2242 3	341 9	Y	310	284 0	4 8		62	
05	3162 X	2777	-0-	-385	-0-	221 1	51 2	2136 3	30 4	Y	308	323 0	2 8		45	
06	2910 X	2643	-0-	-267	-0-	216 1	4 2	2059 3	14 4	Y	318	311 0	9 1		40	
												3 8				

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	60 1	27 2	606 3	281 9	Y	255	263 0	1 8		28	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	117 1	15 2	458 3	160 9	Y	145	144 0	1 8		28	
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54 1	19 2	606 3	391 9	Y	355	346 0	3 8		34	
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	50 1	11 2	539 3	245 9	Y	223	205 0	3 8		49	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53 1	12 2	507 3	7 4	Y	243	255 0	1 8		36	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	57 1	1 2	539 3	4 4	Y	237	237 0	2 1		32	
												2 8				

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	886 1	21 2	462 3	348 9	Y	316	339 0	2 8		57	
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	695 1	21 2	628 3	348 9	Y	316	289 0	1 8		83	
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	826 1	20 2	633 3	1 4	Y	312	309 0	3 8		83	
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	750 1	14 2	711 3	287 9	Y	261	288 0	5 8		51	
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	777 1	16 2	683 3	4 4	Y	249	226 0	3 8		71	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	710 1	2 2	747 3	6 4	Y	359	352 0	3 1		70	
												5 8				

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	EOM BALANCE	
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	1327 1 3126 3	139 2 114 4	Y	920	920 1	5 8	114	
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1211 1 2978 3	11 2 25 4	Y	783	765 1	4 8	128	
03	6231 X	5084	-0-	-1147	-0-	1322 1 2854 3	4 2 13 4	Y	810	816 1	10 8	112	
04	5580 X	4510	-0-	-1070	-0-	1223 1 2389 3	62 2 25 4	Y	737	786 1	9 8	54	
05	5766 X	4775	-0-	-991	-0-	1250 1 2526 3	70 2 41 4	Y	807	713 1	7 8	141	
06	5520 X	4979	-0-	-541	-0-	1201 1 2778 3	42 2 55 4	Y	821	831 1	2 8	129	

TALBUTT TRUST C		WELL #: 6H		RRCID -> 290893		COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569			
01	5425 X	5243	-0-	-182	-0-	135 1 140 9	4968 3	Y	127	115 0		34	
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	129 1 36 4	3736 3 69 9	Y	63	69 0		28	
03	5580 X	4846	-0-	-734	-0-	147 1 1 4	4630 3 68 9	Y	62	72 0	1 8	17	
04	5400 X	4682	-0-	-718	-0-	148 1 6 4	4447 3 81 9	Y	74	57 0		34	
05	5580 X	5102	-0-	-478	-0-	131 1 37 4	4873 2 61 9	Y	55	79 0	1 8	9	
06	5070 X	4972	-0-	-98	-0-	131 1 38 4	4762 3 41 9	Y	37	39 0		7	

BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290899		COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956			
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	323 1 168 3	8 2 268 9	Y	244	264 0	1 8	46	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	231 1 209 3	7 2 274 9	Y	249	229 0	1 8	65	
03	682 N	605	-0-	-77	-0-	220 1 169 3	5 2 211 9	Y	192	193 0	2 8	62	
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	269 1 255 3	5 2 253 9	Y	230	249 0	4 8	39	
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	298 1 262 3	6 2 2 4	Y	257	233 0	3 8	60	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	323 1 340 3	1 2 3 4	Y	291	287 0 4 8	2 1	58	

IRVIN WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 290906		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043			
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	252 1 31 4	628 3 444 9	Y	404	403 0		5	
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	211 1 26 4	498 3 487 9	Y	443	442 0		6	
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	302 1 54 4	642 3 730 9	Y	664	661 0		9	
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	340 1 40 4	873 3 686 9	Y	624	626 0		7	
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	362 1 31 4	858 3 727 9	Y	661	660 0		8	
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	359 1 47 4	861 3 716 9	Y	651	612 0	26 1	21	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC D UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
		WELL #: 12H		RRCID -> 290939		COMPL. DATE 02/10/2014			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLH LIC D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 290940		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	63 0		1 8		1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290945		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917			
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	142 1	28 2	Y	348	355 0	2 8	54
						628 3	383 9					
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	139 1	20 2	Y	281	252 0	1 8	82
						598 3	309 9					
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	151 1	20 2	Y	318	361 0	3 8	36
						635 3	350 9					
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	99 1	13 2	Y	329	307 0	5 8	53
						665 3	362 9					
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	143 1	14 2	Y	292	282 0	2 8	61
						602 3	321 9					
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	88 1	1 2	Y	331	341 0	3 1	45
						626 3	364 9			3 8		

LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290946		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752			
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	92 1	21 2	Y	244	249 0	1 8	31
						463 3	2 4					
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	94 1	16 2	Y	219	197 0	1 8	52
						466 3	13 4					
03	961 N	782	-0-	-179	-0-	107 1	11 2	Y	188	199 0	2 8	39
						339 3	118 4					
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	143 1	6 2	Y	165	151 0	2 8	51
						311 3	150 4					
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	105 1	9 2	Y	258	252 0	1 8	56
						374 3	130 4					
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	136 1	1 2	Y	165	179 0	1 1	39
						294 3	181 4			2 8		

JASIK		WELL #: 40H		RRCID -> 290951		COMPL. DATE 12/07/2013			TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228			
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	12 1	55 2	Y	344	346 0		9
						702 3	5 4					
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	11 1	49 2	Y	270	273 0		6
						627 3	1 4					
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	11 1	668 3	Y	187	188 0		5
						206 9						
04	750 N	103	-0-	-647	-0-	1 1	6 2	Y	48	51 0		2
						42 3	1 4					
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3 1	144 2	Y	107	106 0		3
						154 3	1 4					
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	9 1	947 3	Y	194	193 0		4
						213 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: B 2H		RRCID -> 290953		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8364 - 13565					
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
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99 1	23 2	2 4	Y	215	224 0	1 8	1 8	32	
						500 3		2 4							
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	110 1	18 2	2 4	Y	213	190 0	1 8	1 8	54	
						545 3		15 4							
03	992 N	981	-0-	-11	-0-	141 1	14 2	2 4	Y	202	212 0	2 8	2 8	42	
						448 3		156 4							
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	150 1	7 2	2 4	Y	159	147 0	2 8	2 8	52	
						326 3		157 4							
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	120 1	10 2	2 4	Y	239	233 0	1 8	1 8	57	
						429 3		150 4							
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	139 1	1 2	2 4	Y	160	174 0	1 1	1 1	40	
						300 3		184 4			2 8				
BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290964		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8520 - 13261					
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	371 1	9 2	2 4	Y	238	252 0	1 8	1 8	39	
						194 3		262 9							
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	446 1	7 2	2 4	Y	213	197 0	1 8	1 8	54	
						222 3		234 9							
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	483 1	1 2	2 4	Y	216	216 0	2 8	2 8	52	
						23 3		238 9							
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	426 1	221 9	2 4	Y	201	217 0	4 8	4 8	32	
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	441 1	1 4	2 4	Y	175	159 0	2 8	2 8	46	
						193 9									
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	452 1	10 3	2 4	Y	187	185 0	3 8	3 8	45	
						2 4		206 9							
LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 290971		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8402 - 15277					
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	911 1	71 2	2 4	Y	409	416 0	2 8	2 8	62	
						1581 3		450 9							
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	907 1	50 2	2 4	Y	349	313 0	1 8	1 8	97	
						1492 3		384 9							
03	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	915 1	46 2	2 4	Y	362	413 0	4 8	4 8	42	
						1459 3		398 9							
04	2910 X	2562	-0-	-348	-0-	283 1	38 2	2 4	Y	349	326 0	6 8	6 8	59	
						1857 3		384 9							
05	3007 X	706	-0-	-2301	-0-	104 1	10 2	2 4	Y	141	141 0	1 8	1 8	58	
						437 3		155 9							
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	353 1	5 2	2 4	Y	379	378 0	10 1	10 1	46	
						2506 3		417 9			3 8				
LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 290972		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 8035		PERF. 8376 - 14417					
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	676 1	53 2	2 4	Y	432	440 0	2 8	2 8	65	
						1174 3		475 9							
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	521 1	29 2	2 4	Y	321	291 0	1 8	1 8	94	
						857 3		353 9							
03	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	663 1	34 2	2 4	Y	396	444 0	4 8	4 8	42	
						1057 3		436 9							
04	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	233 1	31 2	2 4	Y	389	364 0	6 8	6 8	61	
						1528 3		428 9							
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	310 1	31 2	2 4	Y	359	347 0	2 8	2 8	71	
						1311 3		395 9							
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	178 1	3 2	2 4	Y	402	413 0	5 1	5 1	52	
						1264 3		442 9			3 8				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 10H		RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	546 1	131 2	1898 3	19 4	Y	357	354 0			11
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	1061 1	1391 3	18 4	240 9	Y	218	221 0			8
03	3410 X	2805	-0-	-605	-0-	1123 1	1434 3	248 9		Y	225	225 0			8
04	3060 X	2261	-0-	-799	-0-	1137 1	66 2	830 3	228 9	Y	207	205 0			10
05	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	1325 1	898 3	1 4	492 9	Y	447	441 0			16
06	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	1552 1	880 3	273 9		Y	248	250 0			14

IRVIN WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 290977		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213					
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	288 1	719 3	35 4	481 9	Y	437	435 0			6
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	289 1	682 3	35 4	756 9	Y	687	684 0			9
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	278 1	591 3	50 4	553 9	Y	503	505 0			7
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	219 1	562 3	26 4	437 9	Y	397	399 0			5
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	242 1	574 3	21 4	481 9	Y	437	437 0			5
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	237 1	567 3	31 4	574 9	Y	522	489 0	21 1		17

ARNOLD A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290978		COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799					
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	501 1	121 2	1742 3	17 4	Y	406	406 0			13
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	1034 1	1355 3	18 4	397 9	Y	361	361 0			13
03	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	1131 1	1444 3	339 9		Y	308	310 0			11
04	3120 X	2176	-0-	-944	-0-	1080 1	63 2	788 3	245 9	Y	223	223 0			11
05	2945 X	2409	-0-	-536	-0-	1223 1	829 3	1 4	356 9	Y	324	323 0			12
06	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	1197 1	679 3	310 9		Y	282	278 0			16

LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 290982		COMPL. DATE 11/23/2013				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418					
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	200 1	45 2	1006 3	4 4	Y	123	126 0	1 8		17
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	156 1	26 2	776 3	22 4	Y	97	87 0			27
03	1240 N	889	-0-	-351	-0-	137 1	14 2	435 3	151 4	Y	138	141 0	2 8		22
04	1350 N	263	-0-	-1087	-0-	49 1	2 2	106 3	51 4	Y	50	47 0	1 8		24
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	154 1	13 2	550 3	192 4	Y	157	152 0	1 8		28
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	78 1	168 3	103 4	123 9	Y	112	118 0	1 1		20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8257 - 13182					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6014 X	4806	-0-	-1208	-0-	1082	1	113	2	Y	879	881	1	5 8	109
						2551	3		93	4					
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	942	1	9	2	Y	773	752	1	3 8	127
						2316	3		19	4					
03	5921 X	4279	-0-	-1642	-0-	1079	1	3	2	Y	779	789	1	9 8	108
						2329	3		11	4					
04	5040 X	3957	-0-	-1083	-0-	1053	1	53	2	Y	703	751	1	9 8	51
						2057	3		21	4					
05	5115 X	4066	-0-	-1049	-0-	1053	1	59	2	Y	720	639	1	6 8	126
						2127	3		35	4					
06	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	1042	1	36	2	Y	771	774	1	2 8	121
						2411	3		47	4					
ERCP MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8197 - 14155					
01	4699 X	4244	-0-	-455	-0-	967	1	101	2	Y	741	735	1	4 8	92
						2278	3		83	4					
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	872	1	8	2	Y	642	626	1	3 8	105
						2144	3		18	4					
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1044	1	3	2	Y	648	655	1	8 8	90
						2253	3		10	4					
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1106	1	56	2	Y	597	635	1	8 8	44
						2159	3		22	4					
05	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	962	1	54	2	Y	620	550	1	5 8	109
						1944	3		32	4					
06	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	849	1	29	2	Y	672	673	1	2 8	106
						1963	3		39	4					
TALBUTT TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8025 - 12127					
01	5971 X	3942	-0-	-2029	-0-	120	1	3020	3	Y	716	691	0	2 8	191
						14	4		788	9					
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	125	1	2749	3	Y	519	480	0	3 8	227
						1	4		571	9					
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	147	1	2321	3	Y	574	636	0	7 8	158
						631	9								
04	3810 X	3335	-0-	-475	-0-	139	1	2603	3	Y	539	448	0	3 8	246
						593	9								
05	3937 X	3475	-0-	-462	-0-	97	1	2990	2	Y	347	530	0	4 8	59
						6	4		382	9					
06	3810 X	2627	-0-	-1183	-0-	97	1	2293	3	Y	189	213	0		35
						29	4		208	9					
TALBUTT TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8180 - 12297					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENNA A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 12H		RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	3955	-0-	855	855	218	1	2956	3	Y	652	653	0		22
						64	4	717	9						
02	2800 N	2427	-0-	-373	482	131	1	1728	3	Y	481	488	0		15
						39	4	529	9						
03	2170 N	1641	-0-	-529	-0-	84	1	1091	3	Y	365	371	0		9
						64	4	402	9						
04	2100 X	1660	-0-	-440	-0-	89	1	1160	3	Y	370	368	0		11
						4	4	407	9						
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	171	1	2195	3	Y	504	499	0		16
						42	4	554	9						
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	268	1	3451	3	Y	658	649	0		25
						34	4	724	9						
WEST PENNA A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258					
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	136	1	1839	3	Y	284	283	0		10
						40	4	312	9						
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	158	1	2086	3	Y	329	329	0		10
						47	4	362	9						
03	3100 N	3256	-0-	156	156	194	1	2513	3	Y	365	366	0		9
						147	4	402	9						
04	3000 N	3311	-0-	311	467	205	1	2688	3	Y	373	370	0	1 8	11
						8	4	410	9						
05	3100 N	3388	-0-	288	755	213	1	2734	3	Y	354	354	0		11
						52	4	389	9						
06	3000 N	3244	-0-	244	999	206	1	2651	3	Y	328	327	0		12
						26	4	361	9						
WEST PENNA A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172					
01	5495 X	4885	-0-	-610	-0-	281	1	3809	3	Y	647	646	0		22
						83	4	712	9						
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	222	1	2928	3	Y	518	524	0		16
						66	4	570	9						
03	5270 X	3975	-0-	-1295	-0-	224	1	2900	3	Y	620	620	0		16
						169	4	682	9						
04	5100 X	4020	-0-	-1080	-0-	236	1	3086	3	Y	626	624	0		18
						9	4	689	9						
05	5270 X	4122	-0-	-1148	-0-	246	1	3155	3	Y	601	600	0		19
						60	4	661	9						
06	4740 X	3940	-0-	-800	-0-	237	1	3059	3	Y	558	556	0		21
						30	4	614	9						
BROWN TRUST		WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417					
01	1798 X	1542	-0-	-256	-0-	130	1	432	3	Y	863	865	0		3
						31	4	949	9						
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	209	1	7	2	Y	1007	1005	0		5
						686	3	32	4						
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	570	1	11	2	Y	774	774	0	2 8	3
						2193	3	73	4						
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	801	1	3480	3	Y	1011	1007	0	1 8	6
						128	4	1112	9						
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	469	1	1	2	Y	943	944	0	1 8	4
						2453	3	153	4						
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	2315	3	Y	765	765	0		4
						185	4	842	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805															
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	114 1	1543 3	34 4	514 9	Y	467	464 0			16
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	100 1	1310 3	30 4	576 9	Y	524	524 0			16
03	1953 X	1389	-0-	-564	-0-	64 1	826 3	48 4	451 9	Y	410	415 0			11
04	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	82 1	1073 3	3 4	556 9	Y	505	501 0			15
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	101 1	1294 3	25 4	576 9	Y	524	522 0			17
06	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	108 1	1395 3	14 4	534 9	Y	485	484 0			18
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319															
01	3100 N	2855	-0-	-245	-0-	100 1	1908 3	847 9		Y	770	773 0			16
02	2153 X	2082	-0-	-71	-0-	105 1	1473 3	1 4	503 9	Y	457	461 0			12
03	2697 X	1975	-0-	-722	-0-	102 1	1382 3	4 4	487 9	Y	443	443 0			12
04	2610 X	2353	-0-	-257	-0-	99 1	1 2	1662 3	591 9	Y	537	536 0			13
05	2697 X	2119	-0-	-578	-0-	73 1	1372 3	674 9		Y	613	593 0			33
06	2610 X	1588	-0-	-1022	-0-	64 1	1088 3	436 9		Y	396	403 0			13
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882															
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	118 1	26 2	582 3	365 9	Y	332	339 0	2 8		44
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	120 1	16 2	490 3	268 9	Y	244	252 0	1 8		35
03	1085 N	824	-0-	-261	-0-	138 1	13 2	421 3	252 9	Y	229	229 0	3 8		32
04	1050 N	133	-0-	-917	-0-	7 1	12 3	114 9		Y	104	115 0	1 8		20
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	2 2	23 1	2 2	Y	332	312 0	3 8		37
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	63 3	34 4	37 1	76 3	Y	367	381 0	3 8		20
						112 4	404 9								
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900															
01	0	1534	-0-	1534	-0-	673 3	17 4	844 9		N	767	958 1	2 8		128
02	2800 N	637	-0-	-2163	-0-	342 3	12 4	283 9		N	257	157 1			228
03	845 N	811	-0-	-34	-0-	439 3	13 4	359 9		N	326	308 1	1 8		245
04	1020 N	90	-0-	-930	-0-	36 3	54 9			N	49	1 8			293
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	43 3	7 4			N	-0-				293
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-				293

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD C UNIT		//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES								
		WELL #:	52H	RRCID -> 291277	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8415	- 13364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	27 399	1 9	514	3	Y	363	364	0	8
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	13 382	1 9	184	3	Y	347	346	0	9
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	37 2	1 4	497	3	Y	590	583	0	16
04	900 N	654	-0-	-246	-0-	13 427	1 9	214	3	Y	388	394	0	10
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	9 470	1 9	169	3	Y	427	423	0	14
06	3000 N	3999	-0-	999	999	148 1316	1 9	2535	3	Y	1196	1171	0	39
ARNOLD D UNIT		WELL #:	53H	RRCID -> 291278	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 8360	- 13283					
01	2666 X	1832	-0-	-834	-0-	59 662	1 9	1111	3	Y	602	604	0	13
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	72 1	1 4	1007	3	Y	570	568	0	15
03	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	75 3	1 4	1018	3	Y	631	629	0	17
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	70 700	1 9	1182	3	Y	636	637	0	16
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	56 569	1 9	1041	3	Y	517	507	0	26
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	73 656	1 9	1244	3	Y	596	593	0	20
ARNOLD D UNIT		WELL #:	55H	RRCID -> 291279	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8355	- 13308					
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	37 781	1 9	703	3	Y	710	704	0	15
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	38 639	1 9	538	3	Y	581	580	0	16
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	42 2	1 4	569	3	Y	624	623	0	17
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	55 603	1 9	921	3	Y	548	551	0	14
*05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	44 530	1 9	826	3	Y	482	474	0	22
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	41 506	1 9	697	3	Y	460	461	0	15
WEST PENA C UNIT		WELL #:	34H	RRCID -> 291280	COMPL. DATE 03/29/2017	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 8052	- 12644					
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50 15	1 4	673	3	Y	265	264	0	9
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	40 12	1 4	532	3	Y	340	339	0	10
03	868 N	807	-0-	-61	-0-	33 25	1 4	422	3	Y	297	299	0	8
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42 2	1 4	549	3	Y	365	362	0	11
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52 13	1 4	667	3	Y	282	284	0	9
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53 7	1 4	677	3	Y	254	253	0	10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA C UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 35H		RRCID -> 291281		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 7884		PERF. 8072 - 12603			
M O	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
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	149 1	2021 3	685 9	Y	623	621 0		21
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	44 4	81 1	1060 3	Y	255	268 0		8
03	2666 X	577	-0-	-2089	-0-	24 4	24 4	281 9					
04	2580 X	570	-0-	-2010	-0-	31 1	23 4	400 3	Y	112	117 0		3
05	2666 X	593	-0-	-2073	-0-	23 4	32 1	123 9					
06	2580 X	524	-0-	-2056	-0-	1 4	1 4	416 3	Y	110	110 0		3
						34 1	8 4	121 9					
						8 4	30 1	433 3	Y	107	107 0		3
						30 1	4 4	118 9					
						4 4	4 4	388 3	Y	93	92 0		4
								102 9					
WEST PENA D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 291282		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 8066 - 15480			
01	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	392 1	115 4	5306 3	Y	457	455 0		15
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	80 1	24 4	503 9					
03	6851 X	1671	-0-	-5180	-0-	61 1	24 4	1053 3	Y	716	709 0		22
04	6300 X	2192	-0-	-4108	-0-	46 4	61 1	788 9					
05	6510 X	848	-0-	-5662	-0-	83 1	46 4	791 3	Y	703	707 0		18
06	6120 X	555	-0-	-5565	-0-	3 4	83 1	773 9					
						28 1	3 4	1092 3	Y	922	913 0		27
						7 4	3 4	1014 9					
						16 1	28 1	355 3	Y	416	430 0		13
						2 4	7 4	458 9					
							16 1	201 3	Y	305	306 0		12
							2 4	336 9					
RATHJEN C UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 291283		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 8329 - 16688			
01	4371 X	3902	-0-	-469	-0-	456 1	2626 3	119 2	Y	637	631 0	3 8	65
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	427 1	427 1	701 9					
03	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	2601 3	464 1	87 2	Y	571	567 0	2 8	67
04	3780 X	3450	-0-	-330	-0-	384 1	2663 3	628 9					
05	3906 X	1690	-0-	-2216	-0-	2422 3	384 1	84 2	Y	729	730 0	7 8	59
06	3990 X	3672	-0-	-318	-0-	355 1	1091 3	49 2	Y	541	526 0	8 8	66
						1091 3	355 1	595 9					
						401 1	355 1	26 2	Y	198	191 0	2 8	71
						2597 3	1091 3	218 9					
							401 1	5 2	Y	608	608 0	11 1	54
							2597 3	669 9			6 8		
GRAN TORINO A		WELL #: 11H		RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10670 - 14030			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GRAN TORINO A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905			
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	
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	904 3	23 4	Y	407	646 1	1 8	20	
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	448 9 665 3	22 4	Y	282	170 1	2 8	130	
03	1178 N	683	-0-	-495	-0-	310 9 473 3	14 4	Y	178	164 1	2 8	142	
04	1140 N	128	-0-	-1012	-0-	196 9 125 3	1 4	Y	2	2 8		142	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 9 64 3	11 4	Y	2	2 8		142	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	6	6 8		142	

GRAN TORINO A		WELL #: 17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422			
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	124 1	154 3	Y	57	74 1		24	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4 4 112 1	63 9 131 3	Y	46	31 1		39	
03	465 N	297	-0-	-168	-0-	4 4 124 1	51 9 133 3	Y	33	56 1		16	
04	330 N	189	-0-	-141	-0-	4 4 12 1	36 9 123 3	Y	48	23 1		41	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1 4 108 3	53 9 18 4	Y	75	87 1		29	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	83 9 75 3	91 9	Y	83	55 1		57	

MIESCH A UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 291291		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865			
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	1 1	165 2	Y	596	599 0		18	
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2389 3 1 1	19 4 2771 3	Y	425	427 0	1 8	15	
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	19 4 1 1	468 9 3401 3	Y	418	418 0	1 8	14	
04	3120 X	2859	-0-	-261	-0-	460 9 2 1	177 2	Y	416	409 0	1 8	20	
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	2222 3 3 1	458 9 3547 3	Y	624	620 0	1 8	23	
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	1 4 6 1	686 9 4915 3	Y	857	831 0		49	

MIESCH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291292		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942			
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	1 1	121 2	Y	454	457 0		14	
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1750 3 1 1	14 4 2531 3	Y	415	415 0		14	
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	18 4 2265 3	457 9 487 9	Y	443	442 0		15	
04	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2 1 2220 3	177 2 554 9	Y	504	495 0		24	
05	3100 N	3435	-0-	335	335	3 1	2818 3	Y	557	561 0		20	
06	3955 X	3620	-0-	-335	-0-	1 4 4 1	613 9 3092 3	Y	476	469 0		27	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARZA B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 291294		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 9427 - 13450								
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	194 1	57 2	Y	325	331 0	2 8	85				
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1263 3	358 9	Y	271	271 0	1 8	84				
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	175 1	41 2	Y	260	221 0	3 8	120				
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1237 3	1 4	Y	242	309 0	3 8	50				
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	174 1	35 2	Y	46	6 0	2 8	88				
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	1096 3	6 4	Y	59	140 0	3 1	3				
WELL #: 26H		RRCID -> 291295		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8600 - 14396								
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	301 1	614 3	Y	567	194 0	390 1	18				
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	33 4	624 9	Y	494	498 0	1 8	13				
03	2015 X	1934	-0-	-81	-0-	182 1	297 3	Y	526	519 0	2 8	18				
04	1950 X	1729	-0-	-221	-0-	23 4	543 9	Y	500	499 0	1 8	18				
05	2015 X	1618	-0-	-397	-0-	468 1	656 3	Y	467	466 0		19				
06	1530 X	1145	-0-	-385	-0-	231 4	579 9	Y	354	357 0	3 8	13				
WELL #: 28H		RRCID -> 291296		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8690 - 14430								
01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	379 1	738 3	Y	738	251 0	506 1	23				
02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	62 4	550 9	Y	546	554 0	1 8	14				
03	2480 X	1127	-0-	-1353	-0-	356 1	710 3	Y	566	559 0	2 8	19				
04	2400 X	1969	-0-	-431	-0-	38 4	514 9	Y	642	636 0	1 8	24				
05	2294 X	2075	-0-	-219	-0-	190 1	333 3	Y	682	678 0		28				
06	2220 X	1206	-0-	-1014	-0-	233 4	389 9	Y	517	523 0	3 8	19				
WELL #: 35H		RRCID -> 291297		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9422 - 16915								
01	2728 X	1887	-0-	-841	-0-	467 1	953 3	Y	1095	1096 0		4				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	51 4	812 9	Y	1074	1072 0		6				
03	2077 X	1998	-0-	-79	-0-	36 4	1205 9	Y	1438	1438 0		6				
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	83 1	2 2	Y	1319	1318 0		7				
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	320 3	11 4	Y	1071	1073 0		5				
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	416 1	1808 3	Y	1000	1000 0		5				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	285 1	947 3	68 4	889 9	Y	808	809 0			3
02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	254 1	8 2	835 3	39 4	Y	828	826 0			5
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	321 1	6 2	1232 3	41 4	Y	1128	1129 0			4
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	255 1	1110 3	41 4	1386 9	Y	1260	1257 0			7
05	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	227 1	1 2	1187 3	74 4	Y	1297	1297 0	1 8		6
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	204 1	1127 3	90 4	1508 9	Y	1371	1370 0			7

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761					
01	2046 X	1896	-0-	-150	-0-	22 1	103 2	1304 3	9 4	Y	416	419 0			11
02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	21 1	95 2	1203 3	3 4	Y	338	341 0			8
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	36 1	2198 3	735 9		Y	668	657 0			19
04	3000 N	3466	-0-	466	466	40 1	297 2	1989 3	53 4	Y	988	973 0	1 8		33
05	3100 N	2700	-0-	-400	66	21 1	851 2	911 3	8 4	Y	826	839 0			20
06	501 N	435	-0-	-66	-0-	1 1	90 3	344 9		Y	313	326 0			7

PENA B UNIT		WELL #: 90H		RRCID -> 291396		COMPL. DATE 09/06/2018				TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885					
01	11408 X	11209	-0-	-199	-0-	486 1	9231 3	1492 9		Y	1356	1360 0			29
02	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	595 1	8335 3	5 4	1387 9	Y	1261	1256 0			34
03	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	613 1	8276 3	26 4	1598 9	Y	1453	1448 0			39
04	10320 X	149	-0-	-10171	-0-	8 1	141 3			Y	-0-	39 0			-0-
05	10664 X	1908	-0-	-8756	-0-	56 1	1047 3	805 9		Y	732	706 0	1 8		25
06	10320 X	3932	-0-	-6388	-0-	141 1	2424 3	1367 9		Y	1243	1227 0			41

ARNOLD B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291424		COMPL. DATE 07/02/2012				TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246					
01	1922 X	1441	-0-	-481	-0-	215 1	52 2	746 3	7 4	Y	383	379 0			12
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	193 1	253 3	3 4	208 9	Y	189	194 0			7
03	1178 N	356	-0-	-822	-0-	86 1	110 3	160 9		Y	145	147 0			5
04	1380 N	358	-0-	-1022	-0-	112 1	7 2	82 3	157 9	Y	143	141 0			7
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	58 1	39 3	238 9		Y	216	215 0			8
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	75 1	43 3	193 9		Y	175	173 0			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA SOUTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 43H		RRCID -> 291466		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	401	402	0		4
						5	4	441	9						
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	820	3	Y	525	522	0		7
						19	4	578	9						
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	89	1	1152	3	Y	672	665	0		14
						67	4	739	9						
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	1443	3	Y	729	686	0	45 1	12
						4	4	802	9						
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	608	607	0		13
						29	4	669	9						
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	119	1	1536	3	Y	382	387	0		8
						15	4	420	9						
PENA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 291467		COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944					
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	96	1	1302	3	Y	425	427	0		4
						28	4	468	9						
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	841	3	Y	324	324	0		4
						19	4	356	9						
03	1674 N	1105	-0-	-569	-0-	42	1	546	3	Y	441	436	0		9
						32	4	485	9						
04	1620 N	1260	-0-	-360	-0-	52	1	681	3	Y	477	448	0	30 1	8
						2	4	525	9						
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	707	3	Y	499	496	0		11
						13	4	549	9						
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	Y	483	484	0		10
						7	4	531	9						
MUSTANG		WELL #: 1H		RRCID -> 291474		COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10500 - 14784					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
PENA SOUTH		WELL #: 95H		RRCID -> 291506		COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861					
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	131	1	1772	3	Y	682	678	0		23
						39	4	750	9						
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	1337	3	Y	623	627	0		19
						30	4	685	9						
03	2263 N	1706	-0-	-557	-0-	85	1	1092	3	Y	423	431	0		11
						64	4	465	9						
04	2190 N	1727	-0-	-463	-0-	89	1	1164	3	Y	427	426	0		12
						4	4	470	9						
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	118	1	1518	3	Y	608	601	0		19
						29	4	669	9						
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	1500	3	Y	582	579	0		22
						15	4	640	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7958 - 13871					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	38	1	177	2	Y	573	573	0		15
						2246	3	16	4						
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	34	1	157	2	Y	445	450	0		10
						1991	3	5	4						
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	42	1	2547	3	Y	414	412	0		12
						455	9								
04	2400 X	2111	-0-	-289	-0-	29	1	213	2	Y	368	368	0		12
						1426	3	38	4						
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	446	447	0		11
						1128	3	10	4						
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	22	1	2427	3	Y	386	388	0		9
						425	9								

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 8172 - 15852					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291558		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 8046 - 16810					
01	4123 X	2185	-0-	-1938	-0-	26	1	118	2	Y	482	533	0		12
						1500	3	11	4						
02	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	98	1	450	2	Y	1646	1621	0		37
						5714	3	13	4						
03	6820 X	5765	-0-	-1055	-0-	72	1	4425	3	Y	1153	1158	0		32
						1268	9								
04	6600 X	547	-0-	-6053	-0-	6	1	47	2	Y	157	184	0		5
						313	3	8	4						
05	6820 X	2728	-0-	-4092	-0-	22	1	921	2	Y	718	706	0		17
						986	3	9	4						
06	6600 X	2428	-0-	-4172	-0-	17	1	1837	3	Y	522	527	0		12
						574	9								

JLH LIC G UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8585 - 12510					
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	89	1	20	2	Y	251	257	0	1 8	33
						439	3	276	9						
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	100	1	14	2	Y	230	233	0	1 8	29
						409	3	253	9						
03	868 N	685	-0-	-183	-0-	111	1	11	2	Y	204	205	0	2 8	26
						339	3	224	9						
04	810 N	113	-0-	-697	-0-	10	1	17	3	Y	78	88	0	1 8	15
						86	9								
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	Y	325	305	0	3 8	32
						67	3	36	4						
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	99	3	Y	391	401	0	4 8	18
						146	4	430	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922				
M O	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
01	3365 X	3277	-0-	-88	-0-	45 1	210 2	19 4	Y	305	288 0	20 8		7
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2667 3	186 2	19 4	Y	223	223 0	2 8		5
03	2945 X	1453	-0-	-1492	-0-	40 1	1336 3	5 4	Y	86	89 0			2
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	2370 3	118 2	2 4	Y	-0-	2 0			-0-
05	2945 X	325	-0-	-2620	-0-	22 1	3900 3	1 4	Y	69	67 0			2
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	127 3		95 9		853	836 0			19

JASIK		WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622				
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	77 1	354 2	10 4	Y	-0-	11 0			-0-
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	4502 3	3310 3	54 1	Y	644	627 0	3 8		14
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	54 1		457 9	Y	415	417 0			12
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	43 1	319 2	2138 3	Y	377	376 0			13
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	33 1	1386 2	56 4	Y	377	381 0			9
06	6060 X	1690	-0-	-4370	-0-	1484 3	1515 3	14 1	Y	146	152 0			3

JASIK		WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283				
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	59 1	274 2	25 4	Y	315	318 0			8
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3481 3	243 2	53 1	Y	247	249 0			6
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3084 3		7 4	Y	211	211 0			6
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	53 1		232 9	Y	-0-	6 0			-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	24 1	2633 3		Y	-0-				-0-
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	982 9			Y	893	873 0			20

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS		147699		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081				
		WELL #: 1H												
01	0	9137	-0-	9137	37044	9086 2	51 9		N	46				252
02	44827 X	7783	-0-	-37044	-0-	7737 2	1 4	45 9	N	41	182 1			111
03	11067 X	9436	-0-	-1631	-0-	9392 2	1 4	43 9	N	39				150
04	8850 X	6346	-0-	-2504	-0-	6316 2	1 4	29 9	N	26				176
05	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10559 2	52 9		N	47				223
06	9120 X	1382	-0-	-7738	-0-	1382 2			N	-0-	182 1			41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194														
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
01	0	8531	-0-	8531	26602	8464	2	1	4	N	60			265
02	34097 X	7495	-0-	-26602	-0-	7463	2	32	9	N	29	182	1	112
03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6920	2	1	4	N	17			129
04	5850 X	4660	-0-	-1190	-0-	4641	2	1	4	N	16			145
05	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6403	2	22	9	N	20			165
06	5850 X	316	-0-	-5534	-0-	315	2	1	9	N	1			166

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557														
01	0	2059	-0-	2059	9867	2059	2			Y	-0-			2
02	12498 X	2631	-0-	-9867	-0-	2629	2	2	9	Y	2			4
03	6913 X	3208	-0-	-3705	-0-	3207	2	1	9	Y	1			5
04	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9335	2	10	9	Y	9			14
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-			14
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7353	2	22	9	Y	20			34

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303														
01	0	5355	-0-	5355	12100	5355	2			Y	-0-			124
02	16328 X	4228	-0-	-12100	-0-	4219	2	9	9	Y	8			132
03	6386 X	3566	-0-	-2820	-0-	3558	2	8	9	Y	7			139
04	5190 X	4439	-0-	-751	-0-	4397	2	42	9	Y	38			177
05	5363 X	2020	-0-	-3343	-0-	2018	2	2	9	Y	2			179
06	5190 X	2231	-0-	-2959	-0-	2231	2			Y	-0-			179

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921														
01	0	2275	-0-	2275	3778	2275	2			Y	-0-			5
02	8697 X	4919	-0-	-3778	-0-	4899	2	20	9	Y	18			23
03	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8619	2	17	9	Y	15			38
04	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			Y	-0-			38
05	5456 X	2161	-0-	-3295	-0-	2161	2			Y	-0-			38
06	5550 X	2524	-0-	-3026	-0-	2524	2			Y	-0-			38

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778														
01	0	24	-0-	24	56	24	2			N	-0-			202
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	2			N	-0-			202
03	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			202
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-			202
05	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			202
06	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			202

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506														
01	0	2025	-0-	2025	2222	2025	2			N	-0-			113
02	2239 X	17	-0-	-2222	-0-	17	2			N	-0-			113
03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6648	2	19	9	N	17			130
04	1950 X	605	-0-	-1345	-0-	605	2			N	-0-			130
05	2015 X	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-			130
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-	-0-	2			N	-0-			130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	2053	-0-	2053	8147	2053	2			Y	-0-			290
02	17304 X	9157	-0-	-8147	-0-	9157	2			Y	-0-			290
03	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10329	2	3	4	Y	184	122	1	352
04	4740 X	4375	-0-	-365	-0-	4299	2	1	4	Y	68	107	1	313
05	10137 X	7468	-0-	-2669	-0-	7398	2	2	4	Y	62	101	1	274
06	10200 X	3721	-0-	-6479	-0-	3721	2			Y	-0-			274

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

01	0	1715	-0-	1715	1725	1715	2			Y	-0-			137
02	2800 N	1216	-0-	-1584	141	1216	2			Y	-0-			137
03	1213 N	1072	-0-	-141	-0-	1072	2			Y	-0-	137	1	-0-
04	3000 N	8520	-0-	5520	5520	8520	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	11608	-0-	8508	14028	11608	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	11608	-0-	8608	22636	11608	2			Y	-0-			-0-

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

01	0	1620	-0-	1620	6551	1620	2			Y	-0-			137
02	10985 X	4434	-0-	-6551	-0-	4433	2	1	9	Y	1			138
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6930	2	2	4	Y	135	69	1	204
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4789	2	2	4	Y	79	71	1	212
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5586	2	2	4	Y	70	75	1	207
06	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			Y	-0-			207

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

01	0	2218	-0-	2218	7754	5	1	1803	2	Y	373	374	0	1	8	7
02	2800 N	1622	-0-	-1178	6576	4	1	1293	2	Y	295	295	0	1	8	6
03	3100 N	1767	-0-	-1333	5243	4	1	1333	2	Y	391	358	0	1	8	38
04	3000 N	1676	-0-	-1324	3919	3	1	1237	2	Y	396	419	0	1	8	14
05	3100 N	1731	-0-	-1369	2550	3	1	1261	2	Y	419	417	0	1	8	15
06	3000 N	1497	-0-	-1503	1047	6	4	461	9							
						3	1	1122	2	Y	334	336	0	1	8	12
						5	4	367	9							

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

01	0	1310	-0-	1310	4718	2	1	679	2	Y	572	577	0			10
02	2800 N	1155	-0-	-1645	3073	1	1	562	2	Y	538	537	0			11
03	3100 N	820	-0-	-2280	793	592	9	390	2	Y	390	363	0			38
04	855 N	62	-0-	-793	-0-	429	9	55	9	Y	50	85	0	1	8	2
05	837 N	748	-0-	-89	-0-	7	2	305	2	Y	398	385	0	1	8	14
06	780 N	566	-0-	-214	-0-	4	4	438	9							
						1	1	318	2	Y	222	228	0			8
						3	4	244	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EOG RESOURCES, INC.													
TURKEY CREEK D													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 253162													
WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357													
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	
01	0	4675	-0-	4675	21765	358 1	2979 2	Y	1216	1192 0	1 8	140	
02	26465 X	4700	-0-	-21765	-0-	1338 9	304 1	Y	1081	1094 0	1 8	126	
03	6231 X	5563	-0-	-668	-0-	1189 9	359 1	Y	1262	1050 0	1 8	337	
04	5730 X	5336	-0-	-394	-0-	1388 9	323 1	Y	1092	1280 0	1 8	148	
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1201 9	312 1	Y	1044	1031 0	1 8	160	
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	312 1	12 4	Y	986	1014 0	1 8	131	
						291 1	4199 2	Y					
						11 4	1085 9						
ZION B													
WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789													
01	0	3858	-0-	3858	13365	35 1	3164 2	Y	599	562 0	1 8	147	
02	16699 X	3334	-0-	-13365	-0-	659 9	27 1	Y	511	542 0	1 8	115	
03	4309 X	3476	-0-	-833	-0-	562 9	27 1	Y	532	503 0	1 8	143	
04	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	585 9	28 1	Y	516	519 0	1 8	139	
05	3844 X	3403	-0-	-441	-0-	568 9	31 1	Y	488	451 0	1 8	175	
06	3720 X	3061	-0-	-659	-0-	31 1	21 4	Y	468	500 0		143	
						21 4	537 9						
						23 1	2497 2	Y					
						26 4	515 9						
DOSSETT B													
WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829													
01	0	1953	-0-	1953	14159	49 1	855 2	Y	954	997 0		55	
02	14984 X	825	-0-	-14159	-0-	1049 9	32 1	Y	637	646 0		46	
03	3999 X	2210	-0-	-1789	-0-	701 9	44 1	Y	1208	1055 0		199	
04	3870 X	1013	-0-	-2857	-0-	1329 9	25 1	Y	806	958 0		47	
05	3968 X	1136	-0-	-2832	-0-	887 9	46 1	Y	562	579 0	1 8	29	
06	2130 X	321	-0-	-1809	-0-	46 1	7 4	Y	244	252 0		21	
						17 1	618 9						
						2 4	34 2	Y					
							268 9						
QUETZAL A													
WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444													
01	0	7303	-0-	7303	28252	289 1	5376 2	Y	1489	1509 0	1 8	73	
02	34556 X	6304	-0-	-28252	-0-	1638 9	269 1	Y	1195	1167 0	1 8	100	
03	7440 X	6710	-0-	-730	-0-	1315 9	289 1	Y	1231	1177 0	1 8	153	
04	7200 X	6400	-0-	-800	-0-	1354 9	244 1	Y	1169	1263 0	1 8	58	
05	7316 X	6903	-0-	-413	-0-	1286 9	260 1	Y	1222	1192 0	1 8	87	
06	7080 X	6407	-0-	-673	-0-	260 1	18 4	Y	1137	1176 0	1 8	47	
						18 4	1344 9						
						258 1	4880 2	Y					
						18 4	1251 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
QUETZAL D															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4600	-0-	4600	21390	291	1	3040	2	Y	1154	1163	0	2 8	57
						1269	9								
02	26131 X	4741	-0-	-21390	-0-	287	1	3121	2	Y	1212	1166	0	1 8	102
						1333	9								
03	6541 X	1645	-0-	-4896	-0-	281	1	311	2	Y	957	938	0	2 8	119
						1053	9								
04	6330 X	4617	-0-	-1713	-0-	272	1	3239	2	Y	1005	1073	0	1 8	50
						1106	9								
05	5239 X	4081	-0-	-1158	-0-	350	1	2528	2	Y	1079	1051	0	1 8	77
						16	4								
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	219	1	3559	2	Y	1227	1251	0	2 8	51
						20	4	1350	9						
QUETZAL B															
WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537															
01	0	5388	-0-	5388	20854	271	1	3951	2	Y	1060	1061	0	1 8	52
						1166	9								
02	25579 X	4725	-0-	-20854	-0-	277	1	3498	2	Y	864	843	0	1 8	72
						950	9								
03	6200 X	4629	-0-	-1571	-0-	293	1	3532	2	Y	731	711	0	1 8	91
						804	9								
04	5370 X	4286	-0-	-1084	-0-	241	1	3200	2	Y	768	820	0	1 8	38
						845	9								
05	5394 X	4320	-0-	-1074	-0-	231	1	3437	2	Y	584	579	0	1 8	42
						10	4	642	9						
06	5220 X	4203	-0-	-1017	-0-	199	1	3355	2	Y	582	599	0	1 8	24
						9	4	640	9						
EVERGLADES B															
WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429															
01	0	4540	-0-	4540	27190	321	1	2678	2	Y	1401	1408	0	2 8	31
						1541	9								
02	33469 X	6279	-0-	-27190	-0-	284	1	4359	2	Y	1487	1463	0	2 8	53
						1636	9								
03	9362 X	5592	-0-	-3770	-0-	270	1	3800	2	Y	1384	1343	0	1 8	93
						1522	9								
04	7890 X	5361	-0-	-2529	-0-	307	1	3488	2	Y	1424	1470	0	2 8	45
						1566	9								
05	6944 X	4445	-0-	-2499	-0-	231	1	2783	2	Y	1286	1292	0	1 8	38
						16	4	1415	9						
06	6720 X	5798	-0-	-922	-0-	314	1	3983	2	Y	1348	1331	0	2 8	53
						18	4	1483	9						
SILVERBRITE B															
WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596															
01	0	3872	-0-	3872	16775	30	1	3197	2	Y	586	585	0		100
						645	9								
02	20384 X	3609	-0-	-16775	-0-	26	1	2975	2	Y	553	526	0		127
						608	9								
03	4495 X	3627	-0-	-868	-0-	26	1	2984	2	Y	561	542	0		146
						617	9								
04	4350 X	3469	-0-	-881	-0-	21	1	2832	2	Y	560	620	0		86
						616	9								
05	4154 X	2820	-0-	-1334	-0-	15	1	2296	2	Y	456	484	0		58
						7	4	502	9						
06	3870 X	2745	-0-	-1125	-0-	13	1	2198	2	Y	480	474	0		64
						6	4	528	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SILVERBRITTE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4542	-0-	4542	16147	32	1	3576	2	Y	849	867	0		144
						934	9								
02	21385 X	5238	-0-	-16147	-0-	31	1	4176	2	Y	937	867	0		214
						1031	9								
03	5983 X	5213	-0-	-770	-0-	31	1	4105	2	Y	979	939	0		254
						1077	9								
04	5790 X	2749	-0-	-3041	-0-	24	1	2032	2	Y	630	788	0		96
						693	9								
05	5983 X	5533	-0-	-450	-0-	31	1	4304	2	Y	1077	1035	0	1 8	137
						13	4	1185	9						
06	5610 X	5131	-0-	-479	-0-	22	1	4039	2	Y	962	970	0		129
						12	4	1058	9						
STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250															
01	0	6434	-0-	6434	26282	41	1	4975	2	Y	1289	1266	0	1 8	63
						1418	9								
02	32216 X	5934	-0-	-26282	-0-	41	1	4713	2	Y	1073	1069	0	1 8	66
						1180	9								
03	6448 X	5016	-0-	-1432	-0-	36	1	3881	2	Y	999	902	0	1 8	162
						1099	9								
04	6240 X	3996	-0-	-2244	-0-	25	1	2979	2	Y	902	1019	0	1 8	44
						992	9								
05	6448 X	5980	-0-	-468	-0-	18	1	4615	2	Y	1210	1189	0	1 8	64
						16	4	1331	9						
06	6240 X	5431	-0-	-809	-0-	19	1	4221	2	Y	1069	1071	0	1 8	61
						15	4	1176	9						
STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193															
01	0	7322	-0-	7322	27781	41	1	5739	2	Y	1402	1397	0	1 8	69
						1542	9								
02	33724 X	5943	-0-	-27781	-0-	37	1	4608	2	Y	1180	1176	0		73
						1298	9								
03	6417 X	6136	-0-	-281	-0-	35	1	4795	2	Y	1187	1068	0		192
						1306	9								
04	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	31	1	5355	2	Y	1408	1530	0	1 8	69
						1549	9								
05	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	18	1	5193	2	Y	1361	1357	0	1 8	72
						18	4	1497	9						
06	6210 X	6179	-0-	-31	-0-	20	1	4848	2	Y	1177	1181	0	1 8	67
						16	4	1295	9						
STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150															
01	0	6453	-0-	6453	30440	41	1	4663	2	Y	1590	1600	0	1 8	78
						1749	9								
02	36083 X	5643	-0-	-30440	-0-	40	1	4004	2	Y	1454	1441	0	1 8	90
						1599	9								
03	6634 X	6362	-0-	-272	-0-	39	1	4572	2	Y	1592	1423	0	1 8	258
						1751	9								
04	6420 X	6297	-0-	-123	-0-	30	1	4510	2	Y	1597	1776	0	1 8	78
						1757	9								
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	21	1	5598	2	Y	1755	1740	0	1 8	92
						22	4	1931	9						
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	22	1	4913	2	Y	1553	1556	0	1 8	88
						20	4	1708	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	8301	-0-	8301	33563	233	1	6320	2	Y	1589	1585	0	2 8	62
						1748	9								
02	39132 X	5569	-0-	-33563	-0-	154	1	4005	2	Y	1282	1252	0	1 8	91
						1410	9								
03	8835 X	6745	-0-	-2090	-0-	56	1	5024	2	Y	1514	1482	0	1 8	122
						1665	9								
04	8160 X	6734	-0-	-1426	-0-	237	1	4924	2	Y	1430	1455	0	1 8	96
						1573	9								
05	8432 X	6535	-0-	-1897	-0-	214	1	4768	2	Y	1400	1400	0	1 8	95
						13	4	1540	9						
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	193	1	6498	2	Y	1503	1500	0	1 8	97
						14	4	1653	9						
HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001															
01	0	6269	-0-	6269	30082	282	1	3927	2	Y	1873	1859	0	3 8	74
						2060	9								
02	37820 X	7738	-0-	-30082	-0-	163	1	5476	2	Y	1908	1844	0	3 8	135
						2099	9								
03	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	45	1	6705	2	Y	2118	2079	0	3 8	171
						2330	9								
04	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	166	1	6263	2	Y	1920	1960	0	2 8	129
						2112	9								
05	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	164	1	5615	2	Y	2057	2044	0	2 8	140
						19	4	2263	9						
06	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	186	1	7311	2	Y	1832	1852	0	2 8	118
						19	4	2015	9						
HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894															
01	0	7419	-0-	7419	27743	411	1	5017	2	Y	1810	1788	0	9 8	71
						1991	9								
02	34031 X	6288	-0-	-27743	-0-	188	1	4282	2	Y	1653	1602	0	5 8	117
						1818	9								
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	65	1	5001	2	Y	1973	1925	0	6 8	159
						2170	9								
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	255	1	4749	2	Y	1884	1910	0	6 8	127
						2072	9								
05	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	250	1	4759	2	Y	1938	1928	0	6 8	131
						23	4	2132	9						
06	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	277	1	4983	2	Y	1923	1926	0	4 8	124
						21	4	2115	9						
FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536															
01	0	6182	-0-	6182	26680	313	1	4186	2	Y	1530	1522	0	1 8	201
						1683	9								
02	32340 X	5660	-0-	-26680	-0-	203	1	4015	2	Y	1311	1234	0	1 8	277
						1442	9								
03	7564 X	5096	-0-	-2468	-0-	126	1	3506	2	Y	1331	1270	0	1 8	337
						1464	9								
04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	165	1	5205	2	Y	1239	1331	0	1 8	244
						1363	9								
05	6355 X	5680	-0-	-675	-0-	185	1	4226	2	Y	1135	1198	0	1 8	180
						20	4	1249	9						
06	6060 X	4699	-0-	-1361	-0-	300	1	3058	2	Y	1200	1117	0	1 8	262
						21	4	1320	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ARCHES B		WELL #: 2H		RRCID -> 291781		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	3064					Y	-0-	95	0			-0-
02	4796 X	1732	-0-	-3064	-0-	1	1	620	2	Y	1010	999	0	6	8	5
						1111	9									
03	5177 X	3340	-0-	-1837	-0-	77	1	1671	2	Y	1447	1427	0	6	8	19
						1592	9									
04	4980 X	3598	-0-	-1382	-0-	70	1	2078	2	Y	1318	1319	0	3	8	15
						1450	9									
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	62	1	2288	2	Y	1331	1324	0	2	8	20
						15	4	1464	9							
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	116	1	2977	2	Y	1429	1418	0	3	8	28
						15	4	1572	9							
NNJ COHO B		WELL #: 2H		RRCID -> 291786		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560						
01	0	4429	-0-	4429	18372	218	1	3329	2	Y	802	781	0			61
						882	9									
02	22074 X	3702	-0-	-18372	-0-	179	1	2711	2	Y	738	751	0			48
						812	9									
03	4774 X	4395	-0-	-379	-0-	230	1	3283	2	Y	802	743	0			107
						882	9									
04	4620 X	4285	-0-	-335	-0-	222	1	3292	2	Y	701	768	0			40
						771	9									
05	4774 X	4401	-0-	-373	-0-	212	1	3391	2	Y	717	710	0			47
						9	4	789	9							
06	4290 X	4062	-0-	-228	-0-	171	1	3130	2	Y	684	675	0			56
						9	4	752	9							
FARNER A		WELL #: 1H		RRCID -> 291790		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775						
01	0	4439	-0-	4439	19203	402	1	3167	2	Y	791	778	0	1	8	104
						870	9									
02	23468 X	4265	-0-	-19203	-0-	272	1	3312	2	Y	619	591	0	1	8	131
						681	9									
03	5239 X	5013	-0-	-226	-0-	336	1	3899	2	Y	707	658	0	1	8	179
						778	9									
04	5070 X	3513	-0-	-1557	-0-	233	1	2566	2	Y	649	699	0	1	8	128
						714	9									
05	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	211	1	3542	2	Y	800	800	0	1	8	127
						15	4	880	9							
06	4860 X	4826	-0-	-34	-0-	314	1	3721	2	Y	705	677	0	1	8	154
						15	4	776	9							
FARNER B		WELL #: 2H		RRCID -> 291793		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979						
01	0	5112	-0-	5112	20758	193	1	3545	2	Y	1249	1215	0	1	8	164
						1374	9									
02	25307 X	4549	-0-	-20758	-0-	127	1	3256	2	Y	1060	1000	0			224
						1166	9									
03	5735 X	5464	-0-	-271	-0-	118	1	4191	2	Y	1050	1008	0			266
						1155	9									
04	4950 X	4748	-0-	-202	-0-	101	1	3745	2	Y	820	924	0			162
						902	9									
05	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	99	1	4291	2	Y	993	997	0	1	8	157
						17	4	1092	9							
06	5280 X	4504	-0-	-776	-0-	112	1	3438	2	Y	853	824	0			186
						16	4	938	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3170	-0-	3170	11056	161	1	2092	2	Y	834	808	0		63
						917	9								
02	13732 X	2676	-0-	-11056	-0-	122	1	1821	2	Y	666	686	0		43
						733	9								
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	145	1	2245	2	Y	817	751	0		109
						899	9								
04	3060 X	2430	-0-	-630	-0-	113	1	1666	2	Y	592	667	0		34
						651	9								
05	3162 X	2816	-0-	-346	-0-	117	1	1953	2	Y	670	660	0		44
						9	4	737	9						
06	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	93	1	1838	2	Y	703	690	0		57
						9	4	773	9						
PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849															
01	0	10082	-0-	10082	37806	58	1	8101	2	Y	1748	1748	0	1 8	77
						1923	9								
02	47452 X	9646	-0-	-37806	-0-	86	1	7858	2	Y	1547	1502	0	1 8	121
						1702	9								
03	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	54	1	9183	2	Y	1603	1516	0	1 8	207
						1763	9								
04	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	51	1	8855	2	Y	1493	1578	0	1 8	121
						1642	9								
05	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	445	1	8731	2	Y	1565	1557	0	1 8	128
						18	4	1722	9						
06	10650 X	9876	-0-	-774	-0-	34	1	8280	2	Y	1406	1415	0	1 8	118
						15	4	1547	9						
SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656															
01	0	3453	-0-	3453	12552	33	1	2750	2	Y	609	591	0	1 8	103
						670	9								
02	15695 X	3143	-0-	-12552	-0-	28	1	2475	2	Y	582	551	0	1 8	133
						640	9								
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	25	1	2628	2	Y	645	610	0	1 8	167
						710	9								
04	3330 X	3138	-0-	-192	-0-	20	1	2445	2	Y	612	684	0	1 8	94
						673	9								
05	3472 X	3406	-0-	-66	-0-	19	1	2693	2	Y	623	637	0	1 8	79
						9	4	685	9						
06	3360 X	2935	-0-	-425	-0-	14	1	2229	2	Y	622	617	0	1 8	83
						8	4	684	9						
SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660															
01	0	5042	-0-	5042	14453	41	1	3892	2	Y	1008	1009	0		171
						1109	9								
02	19361 X	4908	-0-	-14453	-0-	34	1	3748	2	Y	1024	961	0		234
						1126	9								
03	5859 X	4773	-0-	-1086	-0-	33	1	3724	2	Y	924	918	0		240
						1016	9								
04	5670 X	4149	-0-	-1521	-0-	28	1	3267	2	Y	776	897	0		119
						854	9								
05	5859 X	4526	-0-	-1333	-0-	28	1	3613	2	Y	795	813	0		101
						10	4	875	9						
06	5250 X	3696	-0-	-1554	-0-	21	1	3065	2	Y	548	575	0	1 8	73
						7	4	603	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	6893	-0-	6893	27801	46	1	4830	2	Y	1834	1797	0	1 8	166
						2017	9								
02	34004 X	6203	-0-	-27801	-0-	29	1	4328	2	Y	1678	1704	0		140
						1846	9								
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	26	1	4361	2	Y	1735	1643	0		232
						1909	9								
04	5580 X	4955	-0-	-625	-0-	22	1	3361	2	Y	1429	1520	0		141
						1572	9								
05	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	34	1	4250	2	Y	1742	1725	0	1 8	157
						23	4								
06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	14	1	4043	2	Y	1490	1444	0		203
						19	4	1639	9						
DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321															
01	0	3393	-0-	3393	15661	220	1	2159	2	Y	922	884	0	1 8	82
						1014	9								
02	20201 X	4540	-0-	-15661	-0-	296	1	2915	2	Y	1208	1205	0	1 8	84
						1329	9								
03	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	411	1	4147	2	Y	1377	1259	0	1 8	201
						1515	9								
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	386	1	3654	2	Y	1163	1279	0	1 8	84
						1279	9								
05	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	339	1	4892	2	Y	1324	1334	0	1 8	73
						16	4								
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	319	1	4721	2	Y	1094	1083	0	1 8	83
						13	4	1203	9						
SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941															
01	0	552	-0-	552	6281	46	1	41	2	Y	423	398	0	1 8	51
						465	9								
02	6855 X	574	-0-	-6281	-0-	25	1	46	2	Y	457	476	0		32
						503	9								
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	49	1	2930	2	Y	1309	1140	0	1 8	200
						1440	9								
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	42	1	2296	2	Y	1048	1163	0	1 8	84
						1153	9								
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	34	1	3175	2	Y	1055	1044	0	1 8	94
						20	4								
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	26	1	2523	2	Y	949	952	0	2 8	89
						17	4	1044	9						
SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964															
01	0	6335	-0-	6335	24664	58	1	4980	2	Y	1179	1157	0	1 8	142
						1297	9								
02	30730 X	6066	-0-	-24664	-0-	59	1	4788	2	Y	1108	1171	0	1 8	78
						1219	9								
03	6541 X	5383	-0-	-1158	-0-	51	1	4164	2	Y	1062	977	0	1 8	162
						1168	9								
04	6210 X	5412	-0-	-798	-0-	49	1	4250	2	Y	1012	1092	0	1 8	81
						1113	9								
05	6727 X	1819	-0-	-4908	-0-	28	1	1297	2	Y	441	483	0		39
						9	4								
06	6510 X	3312	-0-	-3198	-0-	25	1	2349	2	Y	838	797	0	1 8	79
						16	4	922	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SOCKEYE A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H		RRCID -> 291900		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 9964 - 17882								
01	0	5792	-0-	5792	21154	43	1	4659	2	Y	991	971	0	1	8	119
02	26204 X	5050	-0-	-21154	-0-	1090	9	40	1	Y	839	899	0			59
03	5208 X	4797	-0-	-411	-0-	923	9	37	1	Y	872	797	0	1	8	133
04	5610 X	4337	-0-	-1273	-0-	959	9	37	1	Y	734	808	0			59
05	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	807	9	30	1	Y	730	724	0			65
06	5610 X	2590	-0-	-3020	-0-	15	4	22	1	Y	448	471	0			42

WELL #: 1H		RRCID -> 292360		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 11526		PERF.11339 - 19898								
01	0	14822	-0-	14822	66323	84	1	11659	2	Y	2799	2771	0	3	8	123
02	77725 X	11402	-0-	-66323	-0-	3079	9	73	1	Y	2308	2334	0	2	8	95
03	18383 X	12643	-0-	-5740	-0-	2539	9	78	1	Y	2429	2134	0	3	8	387
04	17250 X	11917	-0-	-5333	-0-	2672	9	69	1	Y	2126	2378	0	2	8	133
05	15872 X	8266	-0-	-7606	-0-	2339	9	48	1	Y	1680	1621	0	2	8	190
06	14340 X	426	-0-	-13914	-0-	16	4	5	1	Y	350	450	0	1	8	89

WELL #: 1H		RRCID -> 292373		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 12468		PERF.12100 - 22076								
01	0	35052	-0-	35052	147379	385	1	26730	2	Y	7215	7162	0	7	8	206
02	175980 X	28601	-0-	-147379	-0-	7937	9	385	1	Y	6060	6073	0	5	8	188
03	38750 X	29587	-0-	-9163	-0-	6666	9	482	1	Y	6077	5807	0	5	8	453
04	37500 X	26910	-0-	-10590	-0-	6885	9	417	1	Y	5647	5827	0	4	8	269
05	36828 X	25759	-0-	-11069	-0-	6212	9	435	1	Y	5351	5339	0	4	8	277
06	33930 X	23679	-0-	-10251	-0-	51	4	388	1	Y	4934	5012	0	4	8	195

WELL #: 2H		RRCID -> 292374		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12021 - 21932								
01	0	30763	-0-	30763	107787	372	1	23145	2	Y	6587	6496	0	7	8	188
02	132742 X	24955	-0-	-107787	-0-	7246	9	417	1	Y	5239	5260	0	4	8	163
03	29481 X	25097	-0-	-4384	-0-	5763	9	478	1	Y	5195	4967	0	4	8	387
04	29760 X	23693	-0-	-6067	-0-	5715	9	441	1	Y	4871	5023	0	3	8	232
05	30752 X	23386	-0-	-7366	-0-	5358	9	471	1	Y	4894	4870	0	3	8	253
06	29760 X	21038	-0-	-8722	-0-	46	4	414	1	Y	4254	4336	0	3	8	168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	29289	-0-	29289	134292	315 1	21590 2	Y	6713	6667 0	6 8	192		
						7384 9								
02	158308 X	24016	-0-	-134292	-0-	389 1	17463 2	Y	5604	5618 0	4 8	174		
						6164 9								
03	38533 X	24844	-0-	-13689	-0-	420 1	18318 2	Y	5551	5307 0	4 8	414		
						6106 9								
04	33870 X	22232	-0-	-11638	-0-	351 1	16292 2	Y	5081	5249 0	4 8	242		
						5589 9								
05	32612 X	22967	-0-	-9645	-0-	530 1	16724 2	Y	5150	5121 0	4 8	267		
						48 4								
06	28350 X	20607	-0-	-7743	-0-	471 1	15064 2	Y	4572	4655 0	4 8	180		
						43 4	5029 9							

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965														
01	0	13572	-0-	13572	59957	80 1	10570 2	Y	2656	2628 0	4 8	117		
						2922 9								
02	71144 X	11187	-0-	-59957	-0-	72 1	8523 2	Y	2356	2374 0	2 8	97		
						2592 9								
03	17019 X	12017	-0-	-5002	-0-	77 1	9289 2	Y	2410	2120 0	3 8	384		
						2651 9								
04	15210 X	10819	-0-	-4391	-0-	70 1	8452 2	Y	2088	2339 0	2 8	131		
						2297 9								
05	14167 X	5292	-0-	-8875	-0-	42 1	4031 2	Y	1098	1104 0	1 8	124		
						11 4	1208 9							
06	13140 X	162	-0-	-12978	-0-	5 1	8 2	Y	132	220 0	3 8	33		
						4 4	145 9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675														
01	0	2730	-0-	2730	7120	35 1	1944 2	Y	683	686 0		36		
						751 9								
02	9379 X	2259	-0-	-7120	-0-	38 1	1608 2	Y	557	557 0		36		
						613 9								
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	55 1	1774 2	Y	581	510 0		107		
						639 9								
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	49 1	2273 2	Y	630	703 0		34		
						693 9								
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	50 1	3021 2	Y	659	654 0		39		
						55 4	725 9							
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	49 1	2690 2	Y	567	570 0		36		
						15 4	624 9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584														
01	0	4577	-0-	4577	12519	32 1	3820 2	Y	659	697 0	1 8	71		
						725 9								
02	16515 X	3996	-0-	-12519	-0-	26 1	3134 2	Y	760	734 0	1 8	96		
						836 9								
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	23 1	3475 2	Y	899	746 0	1 8	248		
						989 9								
04	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	24 1	3189 2	Y	805	963 0	1 8	89		
						886 9								
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	32 1	4963 2	Y	526	564 0	1 8	50		
						13 4	579 9							
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	14 1	4285 2	Y	493	479 0	1 8	63		
						12 4	542 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4374	-0-	4374	13947	36	1	3824	2	Y	467	470	0	1 8	50
						514	9								
02	17758 X	3811	-0-	-13947	-0-	29	1	3482	2	Y	273	288	0	1 8	34
						300	9								
03	4991 X	3246	-0-	-1745	-0-	23	1	2827	2	Y	360	294	0	1 8	99
						396	9								
04	4830 X	2158	-0-	-2672	-0-	22	1	1913	2	Y	203	280	0		22
						223	9								
05	4991 X	4261	-0-	-730	-0-	30	1	3692	2	Y	481	456	0	1 8	46
						10	4	529	9						
06	4230 X	3485	-0-	-745	-0-	13	1	3016	2	Y	406	399	0	1 8	52
						9	4	447	9						
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369															
01	0	3470	-0-	3470	11207	27	1	2460	2	Y	894	914	0	1 8	96
						983	9								
02	15352 X	4145	-0-	-11207	-0-	27	1	3813	2	Y	277	338	0		35
						305	9								
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	22	1	3308	2	Y	355	292	0		98
						391	9								
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	23	1	3191	2	Y	408	460	0	1 8	45
						449	9								
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	24	1	2202	2	Y	786	755	0	1 8	75
						14	4	865	9						
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	2	Y	633	626	0	1 8	81
						11	4	696	9						
RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778															
01	0	2954	-0-	2954	9319	22	1	2728	2	Y	185	196	0		2
						204	9								
02	12407 X	3088	-0-	-9319	-0-	17	1	3001	2	Y	64	65	0		1
						70	9								
03	7967 X	3286	-0-	-4681	-0-	31	1	3164	2	Y	83	82	0		2
						91	9								
04	7260 X	3334	-0-	-3926	-0-	16	1	3227	2	Y	83	84	0		1
						91	9								
05	6355 X	3604	-0-	-2751	-0-	14	1	3514	2	Y	67	67	0		1
						2	4	74	9						
*06	3300 X	3043	-0-	-257	-0-	11	1	2863	2	Y	150	148	0		3
						4	4	165	9						
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614															
01	0	3823	-0-	3823	17975	209	1	2755	2	Y	781	765	0		184
						859	9								
02	21999 X	4024	-0-	-17975	-0-	236	1	2801	2	Y	897	858	0		223
						987	9								
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	256	1	2880	2	Y	1050	776	0		497
						1155	9								
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	270	1	2979	2	Y	1070	1175	0		392
						1177	9								
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	207	1	2996	2	Y	1087	1269	0		210
						11	4	1196	9						
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	226	1	2627	2	Y	943	962	0		191
						9	4	1037	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2217	-0-	2217	5265	11	1	1331	2	Y	795	804	0	1 8	8
						875	9								
02	6941 X	1676	-0-	-5265	-0-	8	1	887	2	Y	710	703	0	1 8	14
						781	9								
03	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	17	1	1834	2	Y	952	940	0	1 8	25
						1047	9								
04	2940 X	2662	-0-	-278	-0-	10	1	1906	2	Y	678	691	0	1 8	11
						746	9								
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	10	1	2659	2	Y	628	628	0	1 8	10
						8	4	691	9						
*06	2790 X	2341	-0-	-449	-0-	7	1	1642	2	Y	623	619	0	1 8	13
						7	4	685	9						
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655															
01	0	4562	-0-	4562	13073	234	1	3592	2	Y	669	627	0		158
						736	9								
02	16778 X	3705	-0-	-13073	-0-	214	1	2818	2	Y	612	618	0		152
						673	9								
03	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	315	1	2912	2	Y	581	458	0		275
						639	9								
04	4080 X	3955	-0-	-125	-0-	251	1	2952	2	Y	684	709	0		250
						752	9								
05	4216 X	3902	-0-	-314	-0-	363	1	2864	2	Y	606	739	0		117
						8	4	667	9						
06	4080 X	3630	-0-	-450	-0-	234	1	2761	2	Y	572	573	0		116
						6	4	629	9						
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666															
01	0	2602	-0-	2602	5659	39	1	1739	2	Y	749	734	0		112
						824	9								
02	8108 X	2449	-0-	-5659	-0-	27	1	1575	2	Y	770	729	0		153
						847	9								
03	3162 X	2238	-0-	-924	-0-	8	1	1449	2	Y	710	628	0		235
						781	9								
04	2970 X	1733	-0-	-1237	-0-	4	1	1088	2	Y	583	667	0		151
						641	9								
05	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	157	1	1869	2	Y	888	853	0	1 8	185
						21	4	977	9						
06	2610 X	854	-0-	-1756	-0-	152	1	412	2	Y	256	363	0		78
						8	4	282	9						
ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512															
01	0	1882	-0-	1882	6849	45	1	1311	2	Y	478	461	0	2 8	52
						526	9								
02	9250 X	2401	-0-	-6849	-0-	45	1	1860	2	Y	451	450	0	2 8	51
						496	9								
03	3100 N	3254	-0-	154	154	36	1	2453	2	Y	695	489	0	1 8	256
						765	9								
04	3000 N	2966	-0-	-34	120	27	1	2191	2	Y	680	781	0	1 8	154
						748	9								
05	3100 N	3517	-0-	417	537	25	1	2630	2	Y	773	794	0	1 8	132
						12	4	850	9						
06	3711 X	3174	-0-	-537	-0-	25	1	2266	2	Y	792	814	0	1 8	109
						12	4	871	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 185			//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
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
			WELL #:	3H	RRCID ->	292532	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	10096	-	19961		
01		0	6484	-0-	6484	21116	159 1183	1 9	5142	2	Y	1075	1079	0		161
02	28117	X	7001	-0-	-21116	-0-	207 1211	1 9	5583	2	Y	1101	1042	0	1 8	219
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	161 1315	1 9	6047	2	Y	1195	1018	0		396
04	6870	X	6788	-0-	-82	-0-	212 1225	1 9	5351	2	Y	1114	1221	0		289
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	376 20	1 4	6289	2	Y	1289	1309	0	1 8	268
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	842 16	1 4	5008	2	Y	1088	1025	0	1 8	330
CUMMINGS UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	292541	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	12335	-	17324		
01		0	2566	-0-	2566	7964	11 689	1 9	1866	2	Y	626	631	0		33
02	10313	X	2349	-0-	-7964	-0-	14 630	1 9	1705	2	Y	573	569	0		37
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	20 656	1 9	1840	2	Y	596	523	0		110
04	2370	N	2052	-0-	-318	-0-	26 607	1 9	1419	2	Y	552	632	0		30
05	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	30 47	1 4	1695	2	Y	594	589	0		35
06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	27 14	1 4	1684	2	Y	542	543	0		34
HULK B			WELL #:	2H	RRCID ->	292555	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	11821	PERF.	11060	-	22392		
01		0	15869	-0-	15869	73050	31 4318	1 9	11520	2	Y	3925	3953	0	3 8	89
02	85986	X	12936	-0-	-73050	-0-	62 3312	1 9	9562	2	Y	3011	2958	0	23 1	117
03	20987	X	13119	-0-	-7868	-0-	12 3489	1 9	9618	2	Y	3172	3121	0	1 8	167
04	18480	X	11709	-0-	-6771	-0-	43 3044	1 9	8622	2	Y	2767	2837	0	1 8	96
05	17732	X	12224	-0-	-5508	-0-	60 23	1 4	8955	2	Y	2896	2891	0	1 8	100
06	15360	X	10963	-0-	-4397	-0-	57 22	1 4	8077	2	Y	2552	2487	0	1 8	164
NAYLOR JONES UNIT 80			WELL #:	3H	RRCID ->	292557	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9785	-	17440		
01		0	3715	-0-	3715	13898	25 879	1 9	2811	2	Y	799	819	0	1 8	76
02	16932	X	3034	-0-	-13898	-0-	24 728	1 9	2282	2	Y	662	640	0		98
03	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	9 796	1 9	2480	2	Y	724	680	0	1 8	141
04	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	6 743	1 9	2575	2	Y	675	723	0		93
05	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	23 9	1 4	2160	2	Y	633	687	0	1 8	38
06	3600	X	2418	-0-	-1182	-0-	12 8	1 4	1813	2	Y	532	514	0	1 8	55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	421	-0-	421	6736	19	1	62	2	Y	309	338	0	1 8	29
						340	9								
02	7183 X	447	-0-	-6736	-0-	21	1	156	2	Y	245	238	0		36
						270	9								
03	3999 X	174	-0-	-3825	-0-	10	1	7	2	Y	143	151	0		28
						157	9								
04	1470 X	327	-0-	-1143	-0-	7	1	232	2	Y	80	97	0		11
						88	9								
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	32	1	1981	2	Y	79	85	0		5
						2	4								
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	9	1	953	2	Y	5	9	0		1
						1	4	6	9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297															
01	0	3537	-0-	3537	14708	22	1	2230	2	Y	1168	1181	0	1 8	111
						1285	9								
02	18472 X	3764	-0-	-14708	-0-	22	1	2396	2	Y	1224	1154	0	1 8	180
						1346	9								
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	8	1	2863	2	Y	1293	1221	0	1 8	251
						1422	9								
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	5	1	2846	2	Y	1253	1331	0		173
						1378	9								
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	21	1	2266	2	Y	1366	1457	0	1 8	81
						14	4	1503	9						
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	11	1	2084	2	Y	1082	1050	0	1 8	112
						11	4	1190	9						
KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872															
01	0	1837	-0-	1837	3080	82	1	1527	2	N	207				401
						228	9								
02	2800 N	1350	-0-	-1450	1630	61	1	1124	2	N	150	181	1		370
						165	9								
03	2773 N	1143	-0-	-1630	-0-	38	1	925	2	N	164	180	1		354
						180	9								
04	1770 N	1018	-0-	-752	-0-	45	1	806	2	N	152	186	1		320
						167	9								
05	1488 N	936	-0-	-552	-0-	54	1	681	2	N	170	178	1		312
						14	4	187	9						
06	1110 N	962	-0-	-148	-0-	53	1	720	2	N	157	183	1		286
						16	4	173	9						
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855															
01	0	2092	-0-	2092	4276	90	1	1741	2	N	237	377	1		317
						261	9								
02	8484 X	1570	-0-	-6914	-0-	62	1	1221	2	N	261	191	1		387
						287	9								
03	9393 X	1466	-0-	-7927	-0-	39	1	1134	2	N	266	409	1		244
						293	9								
04	2700 X	1429	-0-	-1271	-0-	46	1	1072	2	N	283	182	1		345
						311	9								
05	2170 X	1807	-0-	-363	-0-	55	1	1449	2	N	259	177	1		427
						18	4	285	9						
06	2010 X	1987	-0-	-23	-0-	54	1	1627	2	N	261	365	1		323
						19	4	287	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	19173	-0-	19173	91253	35	1	14126	2	Y	4556	4583	0	5 8	103
							5012	9								
02		108146 X	16893	-0-	-91253	-0-	73	1	12677	2	Y	3766	3691	0	29 1	146
							4143	9					3	8		
03		27249 X	16971	-0-	-10278	-0-	13	1	12705	2	Y	3866	3806	0	3 8	203
							4253	9								
04		23700 X	15674	-0-	-8026	-0-	47	1	11718	2	Y	3554	3631	0	3 8	123
							3909	9								
05		21142 X	15522	-0-	-5620	-0-	63	1	11478	2	Y	3593	3590	0	2 8	124
							29	4	3952	9						
06		18540 X	14719	-0-	-3821	-0-	66	1	11027	2	Y	3273	3185	0	2 8	210
							26	4	3600	9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892																
01		0	2633	-0-	2633	7676	21	1	1968	2	Y	585	609	0		56
							644	9								
02		10317 X	2641	-0-	-7676	-0-	21	1	2019	2	Y	546	521	0		81
							601	9								
03		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	1938	2	Y	725	664	0	1 8	141
							798	9								
04		2550 X	2461	-0-	-89	-0-	5	1	1686	2	Y	700	744	0		97
							770	9								
05		2914 X	2603	-0-	-311	-0-	19	1	1732	2	Y	765	815	0	1 8	46
							10	4	842	9						
06		2820 X	2456	-0-	-364	-0-	10	1	1774	2	Y	604	586	0	1 8	63
							8	4	664	9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444																
01		0	4962	-0-	4962	23097	26	1	3453	2	Y	1348	1429	0	2 8	128
							1483	9								
02		27522 X	4425	-0-	-23097	-0-	25	1	2936	2	Y	1331	1262	0	1 8	196
							1464	9								
03		6014 X	3183	-0-	-2831	-0-	8	1	2021	2	Y	1049	1040	0	1 8	204
							1154	9								
04		5820 X	4003	-0-	-1817	-0-	6	1	2226	2	Y	1610	1591	0	1 8	222
							1771	9								
05		5983 X	5176	-0-	-807	-0-	26	1	3358	2	Y	1612	1737	0	1 8	96
							19	4	1773	9						
06		4800 X	4177	-0-	-623	-0-	14	1	2742	2	Y	1278	1240	0	1 8	133
							15	4	1406	9						
HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216																
01		0	12873	-0-	12873	62399	24	1	9053	2	Y	3451	3475	0	3 8	78
							3796	9								
02		76846 X	14447	-0-	-62399	-0-	66	1	10852	2	Y	3208	3134	0	24 1	125
							3529	9					3	8		
03		19561 X	15375	-0-	-4186	-0-	14	1	11760	2	Y	3274	3224	0	3 8	172
							3601	9								
04		16170 X	13072	-0-	-3098	-0-	47	1	9886	2	Y	2854	2925	0	2 8	99
							3139	9								
05		15996 X	12709	-0-	-3287	-0-	62	1	9531	2	Y	2810	2810	0	2 8	97
							25	4	3091	9						
06		15480 X	11850	-0-	-3630	-0-	59	1	8619	2	Y	2860	2772	0	2 8	183
							26	4	3146	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	15335	-0-	15335	70443	27	1	10879	2	Y	4026	4056	0	2	8	91
						4429	9									
02	83854 X	13411	-0-	-70443	-0-	61	1	9690	2	Y	3327	3262	0	25	1	129
						3660	9					2	8			
03	20336 X	12951	-0-	-7385	-0-	11	1	9363	2	Y	3252	3209	0	1	8	171
						3577	9									
04	17880 X	12017	-0-	-5863	-0-	40	1	8575	2	Y	3093	3156	0	1	8	107
						3402	9									
05	16895 X	12268	-0-	-4627	-0-	53	1	8513	2	Y	3340	3330	0	2	8	115
						28	4	3674	9							
06	14850 X	10436	-0-	-4414	-0-	50	1	7634	2	Y	2481	2435	0	2	8	159
						23	4	2729	9							
HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011																
01	0	14615	-0-	14615	70802	27	1	10385	2	Y	3821	3853	0	3	8	86
						4203	9									
02	84390 X	13588	-0-	-70802	-0-	61	1	9580	2	Y	3588	3505	0	27	1	139
						3947	9					3	8			
03	21266 X	12174	-0-	-9092	-0-	12	1	8682	2	Y	3164	3133	0	4	8	166
						3480	9									
04	18300 X	10758	-0-	-7542	-0-	41	1	7586	2	Y	2846	2911	0	3	8	98
						3131	9									
05	16616 X	11958	-0-	-4658	-0-	59	1	8589	2	Y	2986	2978	0	3	8	103
						25	4	3285	9							
06	14550 X	11125	-0-	-3425	-0-	55	1	7679	2	Y	3060	2964	0	3	8	196
						25	4	3366	9							
HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428																
01	0	4170	-0-	4170	19107	19	1	3070	2	Y	983	991	0			52
						1081	9									
02	21006 X	1899	-0-	-19107	-0-	14	1	1315	2	Y	518	536	0			34
						570	9									
03	4030 X	2465	-0-	-1565	-0-	23	1	1720	2	Y	656	569	0			121
						722	9									
04	3900 X	2536	-0-	-1364	-0-	32	1	1774	2	Y	664	749	0			36
						730	9									
05	4030 X	2623	-0-	-1407	-0-	36	1	1810	2	Y	660	657	0			39
						51	4	726	9							
06	3900 X	2647	-0-	-1253	-0-	34	1	1893	2	Y	640	639	0			40
						16	4	704	9							
HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218																
01	0	19	-0-	19	2195	2	1	17	9	Y	15	21	0			1
02	5603 X	3408	-0-	-2195	-0-	18	1	2321	2	Y	972	909	0	1	8	63
						1069	9									
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	20	1	1360	2	Y	658	600	0			121
						724	9									
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	26	1	1244	2	Y	631	718	0			34
						694	9									
05	3782 X	2365	-0-	-1417	-0-	30	1	1547	2	Y	670	663	0	1	8	40
						51	4	737	9							
06	3660 X	2420	-0-	-1240	-0-	29	1	1686	2	Y	627	627	0			40
						15	4	690	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3924	-0-	3924	10958	21	1	2877	2	Y	933	937	0		50
						1026	9								
02	14206 X	3248	-0-	-10958	-0-	23	1	2401	2	Y	749	750	0		49
						824	9								
03	4030 X	3208	-0-	-822	-0-	35	1	2403	2	Y	700	620	0		129
						770	9								
04	3870 X	2789	-0-	-1081	-0-	51	1	2075	2	Y	603	699	0		33
						663	9								
05	3937 X	2686	-0-	-1251	-0-	57	1	1977	2	Y	552	551	0	1 8	33
						45	4	607	9						
06	3810 X	2274	-0-	-1536	-0-	52	1	1708	2	Y	455	459	0		29
						13	4	501	9						
DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812															
01	0	3983	-0-	3983	11111	39	1	2547	2	Y	1270	1268	0	2 8	73
						1397	9								
02	15376 X	4265	-0-	-11111	-0-	36	1	2813	2	Y	1287	1266	0	2 8	92
						1416	9								
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	38	1	2904	2	Y	1322	1195	0	2 8	217
						1454	9								
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	40	1	2862	2	Y	1287	1427	0	2 8	75
						1416	9								
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	40	1	2747	2	Y	1232	1241	0	2 8	64
						18	4	1355	9						
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	40	1	2301	2	Y	1190	1150	0	2 8	102
						16	4	1309	9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905															
01	0	2198	-0-	2198	6944	17	1	1676	2	Y	459	480	0	1 8	44
						505	9								
02	8941 X	1997	-0-	-6944	-0-	15	1	1512	2	Y	427	408	0		63
						470	9								
03	2418 X	1753	-0-	-665	-0-	5	1	1271	2	Y	434	412	0	1 8	84
						477	9								
04	2340 X	1561	-0-	-779	-0-	3	1	1097	2	Y	419	444	0	1 8	58
						461	9								
05	2418 X	1661	-0-	-757	-0-	14	1	1120	2	Y	473	503	0		28
						7	4	520	9						
06	2130 X	1337	-0-	-793	-0-	7	1	914	2	Y	373	362	0		39
						6	4	410	9						
SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685															
01	0	39451	-0-	39451	80229	77	1	29433	2	Y	9037	9036	0	13 8	133
						9941	9								
02	111121 X	30892	-0-	-80229	-0-	73	1	23123	2	Y	6996	6987	0	33 1	100
						7696	9					9	8		
03	43679 X	30815	-0-	-12864	-0-	73	1	23139	2	Y	6912	6813	0	9 8	190
						7603	9								
04	42270 X	27353	-0-	-14917	-0-	68	1	20725	2	Y	5964	6068	0	7 8	79
						6560	9								
05	40765 X	26211	-0-	-14554	-0-	51	1	19882	2	Y	5664	5603	0	6 8	134
						48	4	6230	9						
06	38190 X	23347	-0-	-14843	-0-	45	1	17629	2	Y	5113	5183	0	6 8	58
						49	4	5624	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	34304	-0-	34304	70594	71	1	25838	2	Y	7632	7639	0	13	8	112
							8395	9									
02		97138 X	26544	-0-	-70594	-0-	68	1	19916	2	Y	5964	5953	0	28	1	86
							6560	9					9	8			
03		58156 X	26429	-0-	-31727	-0-	67	1	19797	2	Y	5968	5881	0	9	8	164
							6565	9									
04		43680 X	23516	-0-	-20164	-0-	61	1	17637	2	Y	5289	5375	0	8	8	70
							5818	9									
05		36301 X	22878	-0-	-13423	-0-	46	1	17153	2	Y	5123	5065	0	7	8	121
							44	4	5635	9							
06		33210 X	20272	-0-	-12938	-0-	40	1	15261	2	Y	4479	4543	0	6	8	51
							44	4	4927	9							
SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558																	
01		35068 X	35068	-0-	-0-	-0-	69	1	25705	2	Y	8449	8454	0	14	8	124
							9294	9									
02		28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	64	1	20441	2	Y	6839	6824	0	33	1	98
							7523	9					8	8			
03		33046 X	29219	-0-	-3827	-0-	64	1	21821	2	Y	6667	6573	0	9	8	183
							7334	9									
04		31980 X	26594	-0-	-5386	-0-	62	1	19862	2	Y	6064	6160	0	7	8	80
							6670	9									
05		33046 X	25574	-0-	-7472	-0-	48	1	19366	2	Y	5567	5509	0	7	8	131
							36	4	6124	9							
06		31980 X	22065	-0-	-9915	-0-	40	1	16813	2	Y	4710	4782	0	6	8	53
							31	4	5181	9							
SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171																	
01		0	173815	-0-	173815	179770	235	1	122289	2	Y	46628	46470	0	96	8	155
							51291	9									
02		285954 X	106184	-0-	-179770	-0-	67	1	80517	2	Y	23273	23218	0	37	8	173
							25600	9									
03		112933 X	80508	-0-	-32425	-0-	98	1	62369	2	Y	16401	16207	0	25	8	342
							18041	9									
04		109290 X	59129	-0-	-50161	-0-	90	1	45868	2	Y	11974	12101	0	17	8	198
							13171	9									
05		112933 X	49917	-0-	-63016	-0-	190	1	38440	2	Y	10176	10148	0	14	8	212
							93	4	11194	9							
06		109290 X	40376	-0-	-68914	-0-	266	1	30590	2	Y	8581	8581	0	11	8	201
							81	4	9439	9							
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668																	
01		0	169032	-0-	169032	175059	225	1	122048	2	Y	42508	42375	0	88	8	141
							46759	9									
02		279488 X	104429	-0-	-175059	-0-	68	1	81464	2	Y	20815	20768	0	33	8	155
							22897	9									
03		116467 X	75818	-0-	-40649	-0-	93	1	59310	2	Y	14923	14745	0	22	8	311
							16415	9									
04		112710 X	57046	-0-	-55664	-0-	89	1	45460	2	Y	10452	10573	0	17	8	173
							11497	9									
05		116467 X	47949	-0-	-68518	-0-	215	1	38081	2	Y	8699	8678	0	12	8	182
							84	4	9569	9							
06		112710 X	39239	-0-	-73471	-0-	330	1	31400	2	Y	6762	6777	0	9	8	158
							71	4	7438	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SOONER C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 293937		COMPL. DATE 12/30/2022				TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763					
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	* AMT	EOM BALANCE
01	0	162062	-0-	162062	167363	212	1	120299	2	Y	37774	37631	0	99 8	125
						41551	9								
02	278226 X	110863	-0-	-167363	-0-	75	1	88744	2	Y	20040	19982	0	34 8	149
						22044	9								
03	122295 X	85463	-0-	-36832	-0-	110	1	69647	2	Y	14278	14107	0	23 8	297
						15706	9								
04	118350 X	63941	-0-	-54409	-0-	103	1	52016	2	Y	10747	10850	0	16 8	178
						11822	9								
05	122295 X	54121	-0-	-68174	-0-	204	1	43639	2	Y	9271	9243	0	13 8	193
						80	4	10198	9						
06	118350 X	44265	-0-	-74085	-0-	309	1	35520	2	Y	7606	7611	0	10 8	178
						69	4	8367	9						
SHENANDOAH C		WELL #: 3H		RRCID -> 294429		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087					
01	21948 X	3995	-0-	-17953	-0-	39	1	1923	2	Y	1848	1842	0	7 8	27
						2033	9								
02	19824 X	1918	-0-	-17906	-0-	38	1	141	2	Y	1581	1580	0	5 8	23
						1739	9								
03	21948 X	3014	-0-	-18934	-0-	35	1	1007	2	Y	1793	1762	0	5 8	49
						1972	9								
04	21240 X	2792	-0-	-18448	-0-	23	1	1121	2	Y	1498	1524	0	3 8	20
						1648	9								
05	21948 X	3739	-0-	-18209	-0-	21	1	1861	2	Y	1675	1652	0	4 8	39
						14	4	1843	9						
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	20	1	1622	2	Y	1679	1696	0	3 8	19
						12	4	1847	9						
SHENANDOAH D		WELL #: 4H		RRCID -> 294430		COMPL. DATE 07/11/2022				TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928					
01	36579 X	36579	-0-	-0-	-0-	72	1	26766	2	Y	8855	8862	0	15 8	130
						9741	9								
02	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	68	1	21218	2	Y	7055	7040	0	34 1	101
						7761	9					10	8		
03	29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	69	1	21765	2	Y	7058	6956	0	9 8	194
						7764	9								
04	27570 X	26449	-0-	-1121	-0-	66	1	19517	2	Y	6242	6345	0	8 8	83
						6866	9								
05	28489 X	25802	-0-	-2687	-0-	50	1	19133	2	Y	5975	5910	0	7 8	141
						46	4	6573	9						
06	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	44	1	17106	2	Y	5266	5341	0	6 8	60
						47	4	5793	9						
BURROW UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294431		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069					
01	17298 X	11346	-0-	-5952	-0-	472	1	7351	2	Y	3203	3185	0		92
						3523	9								
02	15624 X	8219	-0-	-7405	-0-	539	1	4697	2	Y	2712	2720	0		84
						2983	9								
03	17298 X	9504	-0-	-7794	-0-	583	1	6068	2	Y	2594	2485	0		193
						2853	9								
04	16740 X	8318	-0-	-8422	-0-	514	1	4874	2	Y	2664	2727	0	3 8	127
						2930	9								
05	17298 X	9275	-0-	-8023	-0-	675	1	5762	2	Y	2556	2548	0	3 8	132
						26	4	2812	9						
06	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	588	1	5316	2	Y	2427	2460	0	3 8	96
						22	4	2670	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GROHL B		WELL #:		2H	RRCID ->	294684	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	11951	PERF.11624	- 19887			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0 W	9663	-0-	9663	545450	301	1	6621	2	Y	2492	2455	0	1 8	111
						2741	9								
08	0 W	9613	-0-	9613	555063	376	1	6556	2	Y	2437	2452	0	2 8	94
						2681	9								
09	0 W	8599	-0-	8599	563662	354	1	5744	2	Y	2274	2284	0	2 8	82
						2501	9								
10	0 W	8589	-0-	8589	572251	317	1	5687	2	Y	2350	2326	0	2 8	104
						2585	9								
11	0 W	9063	-0-	9063	581314	273	1	6612	2	Y	1980	1990	0	2 8	92
						2178	9								
12	0 W	7970	-0-	7970	589284	216	1	5616	2	Y	1944	1964	0	2 8	70
						2138	9								
01	0 W	8229	-0-	8229	597513	243	1	5830	2	Y	1960	1952	0	1 8	77
						2156	9								
02	0 W	6668	-0-	6668	604181	115	1	4754	2	Y	1635	1595	0	1 8	116
						1799	9								
03	0 W	7263	-0-	7263	611444	32	1	5134	2	Y	1906	1868	0		154
						2097	9								
04	0 W	7011	-0-	7011	618455	119	1	4760	2	Y	1938	1960	0	1 8	131
						2132	9								
*05	0 W	6579	-0-	6579	625034	114	1	4618	2	Y	1664	1681	0	1 8	113
						17	4	1830	9						
*06	0 W	7796	-0-	7796	632830	125	1	5683	2	Y	1791	1787	0	1 8	116
						18	4	1970	9						

ATLANTIC A		WELL #:		1H	RRCID ->	294725	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL DEPTH	11610	PERF.12300	- 20178			
*07	23622 X	4146	-0-	-19476	-0-	234	1	2688	2	N	1113	1125	0	1 8	101
						1224	9								
*08	23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-	101	0		-0-
*09	22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-				-0-
*10	23622 X	15147	-0-	-8475	-0-	153	1	5926	2	N	8244	7986	0	12 8	246
						9068	9								
*11	22860 X	5100	-0-	-17760	-0-	200	1	1908	2	N	2720	2799	0	11 8	156
						2992	9								
*12	23622 X	5167	-0-	-18455	-0-	241	1	1630	2	N	2996	2955	0	11 8	186
						3296	9								
*01	23622 X	5960	-0-	-17662	-0-	279	1	2394	2	N	2988	2949	0	11 8	214
						3287	9								
*02	21336 X	8063	-0-	-13273	-0-	351	1	4482	2	N	2936	2879	0	8 8	263
						3230	9								
*03	23622 X	8217	-0-	-15405	-0-	411	1	4561	2	N	2950	2797	0	37 1	372
						3245	9					7	8		
*04	22860 X	7196	-0-	-15664	-0-	438	1	4147	2	N	2374	2560	0	6 8	180
						2611	9								
*05	23622 X	7131	-0-	-16491	-0-	450	1	4206	2	N	2230	2252	0	6 8	152
						22	4	2453	9						
*06	22860 X	6910	-0-	-15950	-0-	455	1	3982	2	N	2229	2218	0	4 8	159
						21	4	2452	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CASPIAN C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #:		3H	RRCID -> 294726	COMPL. DATE 10/08/2020	TOTAL	DEPTH 12215	PERF.12459	- 19799					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0 W	4388	-0-	4388	541441	262	1	2610	2	N	1378	1354	0	2 8	125
08	0 W	-0-	-0-	-0-	541441	1516	9			N	-0-	125	0		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	541441					N	-0-				-0-
10	0 W	18699	-0-	18699	560140	223	1	10697	2	N	7072	6855	0	6 8	211
11	0 W	9447	-0-	9447	569587	7779	9			N					
12	0 W	7279	-0-	7279	576866	344	1	6444	2	N	2417	2485	0	4 8	139
01	0 W	7298	-0-	7298	584164	2659	9			N					
02	0 W	4786	-0-	4786	588950	369	1	5139	2	N	1610	1646	0	3 8	100
03	0 W	5867	-0-	5867	594817	1771	9			N					
04	0 W	6268	-0-	6268	601085	325	1	5321	2	N	1502	1492	0	2 8	108
*05	0 W	6954	-0-	6954	608039	1652	9			N					
*06	0 W	6892	-0-	6892	614931	233	1	3417	2	N	1033	1047	0	1 8	93
						1136	9			N					
						368	1	5048	2	N	410	444	0	6 1	52
						451	9			N					
						391	1	4407	2	N	1336	1284	0	2 8	102
						1470	9			N					
						406	1	4457	2	N	1886	1856	0	3 8	129
						16	4	2075	9						
						413	1	4422	2	N	1855	1849	0	3 8	132
						16	4	2041	9						

NICHOLS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 294727	COMPL. DATE 07/21/2021	TOTAL	DEPTH 12172	PERF.12066	- 21164				
07	14B2 EXT	22476	-0-	22476	577639	513	1	15492	2	Y	5883	5864	0	140
08	14B2 EXT	20947	-0-	20947	598586	6471	9			Y				
09	14B2 EXT	19004	-0-	19004	617590	590	1	14683	2	Y	5158	5001	0	184 1
10	14B2 EXT	17611	-0-	17611	635201	5674	9			Y				
11	14B2 EXT	15820	-0-	15820	651021	609	1	13160	2	Y	4759	4726	0	146
12	14B2 EXT	13201	-0-	13201	664222	5235	9			Y				
01	14B2 EXT	12101	-0-	12101	676323	578	1	12118	2	Y	4468	4524	0	90
02	14B2 EXT	11064	-0-	11064	687387	4915	9			Y				
03	14B2 EXT	11643	-0-	11643	699030	494	1	10685	2	Y	4219	4203	0	106
04	14B2 EXT	9752	-0-	9752	708782	4641	9			Y				
*05	14B2 EXT	10547	-0-	10547	719329	382	1	8759	2	Y	3691	3644	0	153
06	14B2 EXT	9925	-0-	9925	729254	4060	9			Y				
						368	1	7327	2	Y	4005	4030	0	128
						4406	9			Y				
						312	1	6915	2	Y	3488	3457	0	159
						3837	9			Y				
						366	1	7381	2	Y	3542	3458	0	243
						3896	9			Y				
						354	1	5886	2	Y	3193	3276	0	160
						3512	9			Y				
						346	1	6500	2	Y	3325	3320	0	3 8
						43	4	3658	9					
						351	1	6202	2	Y	3028	3001	0	3 8
						41	4	3331	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 7H		RRCID -> 294737		COMPL. DATE 07/10/2021				TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	23622 X	15619	-0-	-8003	-0-	555 1	10402 2	4662 9		Y	4238	4247 0				78
*08	23622 X	14427	-0-	-9195	-0-	464 1	9636 2	34 4	4293 9	Y	3903	3807 0	104 1			70
*09	22860 X	12855	-0-	-10005	-0-	447 1	8531 2	30 4	3847 9	Y	3497	3482 0				85
*10	23622 X	12472	-0-	-11150	-0-	518 1	8272 2	3682 9		Y	3347	3336 0				96
*11	22860 X	13257	-0-	-9603	-0-	496 1	9454 2	3307 9		Y	3006	2983 0				119
*12	23622 X	12368	-0-	-11254	-0-	497 1	8294 2	3577 9		Y	3252	3268 0				103
*01	23622 X	13200	-0-	-10422	-0-	596 1	9016 2	3588 9		Y	3262	3278 0				87
*02	21336 X	11214	-0-	-10122	-0-	499 1	7843 2	2872 9		Y	2611	2598 0				100
*03	23622 X	11256	-0-	-12366	-0-	524 1	7649 2	3083 9		Y	2803	2677 0				226
*04	22860 X	9140	-0-	-13720	-0-	490 1	5882 2	2768 9		Y	2516	2609 0				133
*05	23622 X	7967	-0-	-15655	-0-	495 1	4824 2	22 4	2626 9	Y	2387	2399 0	3 8			118
*06	22860 X	7713	-0-	-15147	-0-	515 1	4877 2	20 4	2301 9	Y	2092	2081 0	2 8			127

PHOENIX UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294738		COMPL. DATE 07/09/2021				TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833						
*07	33139 X	19321	-0-	-13818	-0-	589 1	13474 2	5258 9		Y	4780	4799 0				88
*08	33139 X	17709	-0-	-15430	-0-	483 1	12328 2	37 4	4861 9	Y	4419	4309 0	118 1			80
*09	32070 X	15946	-0-	-16124	-0-	466 1	11092 2	33 4	4355 9	Y	3959	3943 0				96
*10	33139 X	15161	-0-	-17978	-0-	540 1	10417 2	4204 9		Y	3822	3808 0				110
*11	32070 X	12533	-0-	-19537	-0-	477 1	8028 2	4028 9		Y	3662	3627 0				145
*12	33139 X	11219	-0-	-21920	-0-	408 1	7117 2	3694 9		Y	3358	3397 0				106
*01	33139 X	10973	-0-	-22166	-0-	477 1	6844 2	458 1	6783 2	Y	3320	3338 0				88
*02	29932 X	10125	-0-	-19807	-0-	458 1	6783 2	2884 9		Y	2622	2610 0				100
*03	33139 X	11748	-0-	-21391	-0-	527 1	7984 2	3237 9		Y	2943	2806 0				237
*04	32070 X	10986	-0-	-21084	-0-	466 1	7561 2	2959 9		Y	2690	2785 0				142
*05	33139 X	10560	-0-	-22579	-0-	513 1	6862 2	27 4	3158 9	Y	2871	2869 0	3 8			141
*06	32070 X	9712	-0-	-22358	-0-	526 1	6037 2	27 4	3122 9	Y	2838	2804 0	3 8			172

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0 W	10580	-0-	10580	577591	258	1	7653	2	Y	2426	2389	0	1 8	108
						2669	9								
08	0 W	10069	-0-	10069	587660	261	1	7277	2	Y	2275	2293	0	2 8	88
						28	4	2503	9						
09	0 W	9379	-0-	9379	597039	241	1	6804	2	Y	2097	2108	0	2 8	75
						27	4	2307	9						
10	0 W	9459	-0-	9459	606498	230	1	6843	2	Y	2169	2146	0	2 8	96
						2386	9								
11	0 W	8987	-0-	8987	615485	189	1	6482	2	Y	2105	2101	0	2 8	98
						2316	9								
12	0 W	8333	-0-	8333	623818	146	1	6075	2	Y	1920	1947	0	2 8	69
						2112	9								
01	0 W	8508	-0-	8508	632326	176	1	6179	2	Y	1957	1948	0	1 8	77
						2153	9								
02	0 W	7207	-0-	7207	639533	77	1	5388	2	Y	1584	1549	0		112
						1742	9								
03	0 W	7382	-0-	7382	646915	26	1	5487	2	Y	1699	1673	0	1 8	137
						1869	9								
04	0 W	6920	-0-	6920	653835	81	1	5178	2	Y	1510	1545	0		102
						1661	9								
05	0 W	6874	-0-	6874	660709	78	1	5043	2	Y	1576	1571	0		107
						19	4	1734	9						
06	0 W	7540	-0-	7540	668249	111	1	5613	2	Y	1633	1633	0	1 8	106
						20	4	1796	9						

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0 W	11285	-0-	11285	588051	257	1	7706	2	Y	3020	2974	0	1 8	135
						3322	9								
08	0 W	10875	-0-	10875	598926	256	1	7465	2	Y	2836	2860	0	1 8	110
						34	4	3120	9						
09	0 W	10203	-0-	10203	609129	242	1	6973	2	Y	2687	2698	0	2 8	97
						32	4	2956	9						
10	0 W	10403	-0-	10403	619532	225	1	6969	2	Y	2917	2883	0	2 8	129
						3209	9								
11	0 W	9674	-0-	9674	629206	214	1	6482	2	Y	2707	2708	0	2 8	126
						2978	9								
12	0 W	9187	-0-	9187	638393	189	1	6106	2	Y	2629	2660	0	1 8	94
						2892	9								
01	0 W	9599	-0-	9599	647992	227	1	6310	2	Y	2784	2768	0	1 8	109
						3062	9								
02	0 W	8375	-0-	8375	656367	106	1	5601	2	Y	2425	2362	0	1 8	171
						2668	9								
03	0 W	8463	-0-	8463	664830	27	1	5921	2	Y	2286	2271	0	1 8	185
						2515	9								
04	0 W	7680	-0-	7680	672510	75	1	5360	2	Y	2041	2087	0	1 8	138
						2245	9								
05	0 W	7630	-0-	7630	680140	89	1	5227	2	Y	2083	2078	0	1 8	142
						23	4	2291	9						
06	0 W	8046	-0-	8046	688186	124	1	5566	2	Y	2120	2124	0	1 8	137
						24	4	2332	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CHEAPSIDE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	294925	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11928 - 15494	
M O	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
07	0 W	2528	-0-	2528	943298	706 1	1379 2	N	403	388 0		208	
08	0 W	2323	-0-	2323	945621	443 9	791 1	1074 2	N	376	338 0	1 8	245
09	0 W	2493	-0-	2493	948114	44 4	688 1	1390 2	N	340	318 0		267
10	0 W	2157	-0-	2157	950271	41 4	539 1	1247 2	N	337	327 0		277
11	0 W	1609	-0-	1609	951880	371 9	518 1	755 2	N	305	413 0		169
12	0 W	1474	-0-	1474	953354	336 9	466 1	709 2	N	272	261 0		180
01	0 W	1914	-0-	1914	955268	299 9	454 1	1192 2	N	244	234 0		190
02	0 W	2863	-0-	2863	958131	268 9	285 1	2219 2	N	326	343 0		173
03	0 W	2785	-0-	2785	960916	359 9	218 1	2121 2	N	405	316 0		262
04	0 W	2083	-0-	2083	962999	446 9	79 1	1671 2	N	303	196 0		369
05	0 W	895	-0-	895	963894	333 9	22 1	749 2	N	102	181 0		290
06	0 W	-0-	-0-	-0-	963894	12 4		112 9	N	-0-	290 0		-0-

SKIPJACK B		WELL #:		2H	RRCID ->	294927	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	9351 - 22778	
07	0 W	11073	-0-	11073	465617	77 1	2778 9	8218 2	Y	2525	2518 0	4 8	77
08	0 W	8984	-0-	8984	474601	57 1	46 4	6177 2	Y	2458	2430 0	4 8	101
09	0 W	7759	-0-	7759	482360	57 1	2704 9	5110 2	Y	2317	2367 0	4 8	47
10	0 W	7785	-0-	7785	490145	43 4	80 1	2549 9	Y	2541	2520 0	3 8	65
11	0 W	7213	-0-	7213	497358	2795 9	81 1	4469 2	Y	2421	2424 0	4 8	58
12	0 W	5512	-0-	5512	502870	2663 9	84 1	3008 2	Y	2200	2177 0	3 8	78
01	0 W	6010	-0-	6010	508880	2420 9	87 1	3021 2	Y	2638	2629 0	3 8	84
02	0 W	6163	-0-	6163	515043	2902 9	84 1	3373 2	Y	2460	2406 0	90 1	46
03	0 W	6677	-0-	6677	521720	2706 9	84 1	3807 2	Y	2533	2400 0	2 8	177
04	0 W	6667	-0-	6667	528387	2786 9	71 1	3967 2	Y	2390	2524 0	2 8	41
05	0 W	7572	-0-	7572	535959	2629 9	68 1	4862 2	Y	2371	2383 0	2 8	27
*06	0 W	8008	-0-	8008	543967	34 4	64 1	2608 9	Y	2101	2060 0	3 8	65
						31 4		5602 2					
								2311 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTECH ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF		//CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
		WELL #:	1H	RRCID -> 270430	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10117	-	17231						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2396 X	788	-0-	-1608	-0-	658	3	122	4	Y	7	3	1	4	8	168
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	558	3	15	4	Y	-0-	1	1			167
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	447	3	64	4	Y	1	2	1			166
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	419	3	72	4	Y	11	7	1	4	8	166
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	520	3	153	4	Y	379	462	1			83
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	417	9			Y	NO RPT					83

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:	2H	RRCID -> 271308	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987	-	15301						
01	3100 N	762	-0-	-2338	266	684	3	78	9	Y	71	4	1			91
02	1139 N	873	-0-	-266	-0-	702	3	97	4	Y	67	4	1			154
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	100	1	708	3	Y	45	170	1			29
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	693	3	110	4	Y	90	32	1			87
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	620	3	198	4	Y	67	1	1			153
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	74	9			Y	NO RPT					153

SNOWDEN-OTTO F		WELL #:	8H	RRCID -> 291652	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF.13062	-	18437						
01	102160 X	24603	-0-	-77557	-0-	1716	1	20201	3	Y	778	830	1			89
02	26852 X	21880	-0-	-4972	-0-	1830	4	856	9							
03	28024 X	23444	-0-	-4580	-0-	1210	1	18132	3	Y	983	975	1			97
04	25500 X	21545	-0-	-3955	-0-	1457	4	1081	9							
05	24614 X	22298	-0-	-2316	-0-	1300	1	19498	3	Y	1099	1153	1			43
06	23820 X	NO RPT	-0-	-23820	-0-	1437	4	1209	9							
01	169841 X	39030	-0-	-130811	-0-	17400	3	2871	4	Y	1158	1128	1			73
05	24614 X	22298	-0-	-2316	-0-	1274	9									
06	23820 X	NO RPT	-0-	-23820	-0-	4000	1	16392	3	Y	790	782	1			81
01	102160 X	24603	-0-	-77557	-0-	1037	4	869	9	Y	NO RPT					81

SNOWDEN-OTTO B		WELL #:	5H	RRCID -> 293085	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9570	-	19629						
01	169841 X	39030	-0-	-130811	-0-	4200	1	31626	3	Y	1576	1624	1			92
02	46620 X	32730	-0-	-13890	-0-	1470	4	1734	9							
03	49321 X	34119	-0-	-15202	-0-	27395	3	3992	4	Y	1221	1214	1			99
04	43830 X	31836	-0-	-11994	-0-	1343	9									
05	39029 X	32174	-0-	-6855	-0-	2600	1	28640	3	Y	1322	1375	1			46
06	37770 X	NO RPT	-0-	-37770	-0-	1425	4	1454	9							
01	169841 X	39030	-0-	-130811	-0-	3009	1	26070	3	Y	1292	1263	1			75
02	46620 X	32730	-0-	-13890	-0-	1336	4	1421	9							
03	49321 X	34119	-0-	-15202	-0-	23514	3	7331	4	Y	1208	1203	1			80
04	43830 X	31836	-0-	-11994	-0-	1329	9									
05	39029 X	32174	-0-	-6855	-0-											
06	37770 X	NO RPT	-0-	-37770	-0-					Y	NO RPT					80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
GULFTECH ENERGY, LLC //CONT.// 338751													
SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		103943 X	51466	-0-	-52477	-0-	40946 3	7320 4	Y	2909	2953 1		96
							3200 9						
02		93884 X	40753	-0-	-53131	-0-	3410 1	33398 3	Y	2260	2260 1		96
							1459 4	2486 9					
03		103943 X	40565	-0-	-63378	-0-	2889 1	33301 3	Y	2353	2401 1		48
							1787 4	2588 9					
04		100590 X	35828	-0-	-64762	-0-	3350 1	29062 3	Y	1855	1827 1		76
							1375 4	2041 9					
05		51460 X	33378	-0-	-18082	-0-	1758 1	24202 3	Y	1596	1591 1		81
							5662 4	1756 9					
06		49800 X	NO RPT	-0-	-49800	-0-			Y	NO RPT			81
SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075													
01		517641 X	52775	-0-	-464866	-0-	42317 3	7565 4	Y	2630	2678 1		93
							2893 9						
02		42658 X	42658	-0-	-0-	-0-	35157 3	5123 4	Y	2162	2161 1		94
							2378 9						
03		42611 X	42611	-0-	-0-	-0-	35376 3	4968 4	Y	2061	2110 1		45
							2267 9						
04		37934 X	37934	-0-	-0-	-0-	30951 3	5044 4	Y	1763	1733 1		75
							1939 9						
*05		36694 X	36694	-0-	-0-	-0-	26686 3	8263 4	Y	1586	1581 1		80
							1745 9						
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80
SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084													
01		0	41583	-0-	41583	231281	1789 1	31900 2	N	6516	6544 1		499
							726 4	7168 9					
02		267736 X	36455	-0-	-231281	-0-	1503 1	28735 2	N	4939	4917 1		521
							784 4	5433 9					
03		56079 X	37201	-0-	-18878	-0-	1487 1	29195 2	N	4769	4909 1		381
							1273 4	5246 9					
04		54270 X	32632	-0-	-21638	-0-	1312 1	25999 2	N	4055	4369 1		67
							860 4	4461 9					
05		56079 X	30966	-0-	-25113	-0-	1640 1	24275 2	N	3993	3384 1	4 8	672
							659 4	4392 9					
06		54270 X	NO RPT	-0-	-54270	-0-			N	NO RPT			672
CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176													
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666													
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
01	0	8439	-0-	8439	24946	8439	2		N	-0-			277
02	32285 X	7339	-0-	-24946	-0-	7328	2	2 4	N	8	170 1		115
03	9424 X	7364	-0-	-2060	-0-	7361	2	3 9	N	3			118
04	9120 X	6042	-0-	-3078	-0-	6040	2	2 9	N	2			120
05	8432 X	4831	-0-	-3601	-0-	4830	2	1 9	N	1			121
06	8160 X	30	-0-	-8130	-0-	30	2		N	-0-			121

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543													
01	0	1301	-0-	1301	3471	1180	2	1 4	N	109	184 1		119
02	2800 N	1093	-0-	-1707	1764	1006	2	1 4	N	78			197
03	2737 N	973	-0-	-1764	-0-	929	2	44 9	N	40			237
04	1260 N	30	-0-	-1230	-0-	30	2		N	-0-			237
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1325	2	66 9	N	60			297
06	930 N	664	-0-	-266	-0-	588	2	2 4	N	67	187 1		177

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656													
01	0	4257	-0-	4257	22303	4257	2		Y	-0-			157
02	30166 X	7863	-0-	-22303	-0-	7863	2		Y	-0-			157
03	7161 X	5367	-0-	-1794	-0-	5366	2	1 4	Y	-0-	156 1		1
04	6930 X	3095	-0-	-3835	-0-	3092	2	1 4	Y	2			3
05	8711 X	4578	-0-	-4133	-0-	4578	2		Y	-0-			3
06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-				Y	-0-			3

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129													
01	0	11122	-0-	11122	12505	10924	2	2 4	N	178			261
02	20427 X	7922	-0-	-12505	-0-	7767	2	1 4	N	140	188 1		213
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7279	2	3 4	N	118	162 1		169
04	6300 X	5733	-0-	-567	-0-	5438	2	2 4	N	266	177 1		258
05	6510 X	122	-0-	-6388	-0-	118	2	4 9	N	4	4 8		258
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8242	2	1 4	N	129	183 1		204

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013				TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325		
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		
01	0	594	-0-	594	655	593 2	1 9	N	1	1 8	183	
02	5779 X	5124	-0-	-655	-0-	5056 2	1 4	N	61		244	
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5733 2	2 4	N	51		295	
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6523 2	2 4	N	48		343	
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6019 2	2 4	N	39	173 1	209	
06	5610 X	4295	-0-	-1315	-0-	4266 2	1 4	N	25		234	

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013				TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107		
01	0	5457	-0-	5457	20071	5457 2		N	-0-		62	
02	24248 X	4177	-0-	-20071	-0-	4177 2		N	-0-		62	
03	5797 X	5189	-0-	-608	-0-	5189 2		N	-0-		62	
04	5610 X	4933	-0-	-677	-0-	4933 2		N	-0-		62	
05	5797 X	4696	-0-	-1101	-0-	4696 2		N	-0-		62	
06	5280 X	3194	-0-	-2086	-0-	3194 2		N	-0-		62	

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740		
01	0	3221	-0-	3221	17378	3204 2	17 9	Y	15		215	
02	19252 X	1874	-0-	-17378	-0-	1870 2	4 9	Y	4		219	
03	5208 X	1374	-0-	-3834	-0-	1303 2	1 4	Y	64	202 1	81	
04	5040 X	3482	-0-	-1558	-0-	3389 2	1 4	Y	84		165	
05	4557 X	2871	-0-	-1686	-0-	2870 2	1 9	Y	1		166	
06	3120 X	2259	-0-	-861	-0-	2259 2		Y	-0-		166	

FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107		
01	0	7103	-0-	7103	11793	7103 2		Y	-0-		-0-	
02	11793 X	-0-	-0-	-11793	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6235 2	1 4	Y	-0-		-0-	
04	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699 2		Y	-0-		-0-	
06	6870 X	3003	-0-	-3867	-0-	3003 2		Y	-0-		-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201		
EVANS H		WELL #: 1										
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	33 1	1147 3	N	94		95	
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1077 3	32 9	N	29	112 1	12	
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-		12	
04	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1080 3	17 9	N	15		27	
05	1240 N	440	-0-	-800	-0-	440 3		N	-0-		27	
06	1170 N	270	-0-	-900	-0-	2 1	256 3	N	11		38	

ALDERMAN A67		WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A		
01	3596 X	2468	-0-	-1128	-0-	2468 2		N	-0-		44	
02	2632 X	1557	-0-	-1075	-0-	1506 2	51 9	N	46		90	
03	2914 X	2578	-0-	-336	-0-	2578 2		N	-0-		90	
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2809 2	153 9	N	139	219 1	10	
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		N	-0-		10	
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2888 2	155 9	N	141	78 1	73	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HIXON		WELL #:		2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10364	- 14813		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2604 X	1163	-0-	-1441	-0-	979 2	184 9	N	167	152 1		150	
02		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4302 2	31 9	N	28	78 1		100	
03		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8465 2	166 9	N	151	81 1		170	
04		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3931 2	254 9	N	231	191 1		210	
05		4650 X	3263	-0-	-1387	-0-	3021 2	242 9	N	220	295 1		135	
06		4500 X	3361	-0-	-1139	-0-	3159 2	202 9	N	184	201 1		118	

WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	10158	PERF.10803	- 15404		
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	5 1	250 3	N	111	111 1		-0-	
							44 4	122 9						
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	12 1	555 3	N	-0-			-0-	
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	8 1	505 3	N	190	190 1		-0-	
							65 4	209 9						
04		420 N	219	-0-	-201	-0-	12 1	207 9	N	188	188 1		-0-	
*05		620 N	491	-0-	-129	-0-	2 1	47 3	N	402	215 1		187	
							442 9							
06		660 N	4	-0-	-656	-0-	4 3		N	-0-			-0-	

WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.11000	- 15554		
01		124 X	60	-0-	-64	-0-	1 1	59 3	N	-0-			-0-	
02		112 X	12	-0-	-100	-0-	12 4		N	-0-			-0-	
03		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	77 1	4720 3	N	-0-			-0-	
04		674 X	674	-0-	-0-	-0-	60 1	614 9	N	558	558 1		-0-	
05		773 X	773	-0-	-0-	-0-	23 1	556 3	N	176	176		176	
							194 9							
06		3810 X	310	-0-	-3500	-0-	17 1	293 3	N	-0-			-0-	

HARLE		WELL #:		3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10399	- 14446		
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	345 1	1252 3	N	202	180 1		257	
							222 9							
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1691 3	320 9	N	291	418 1		130	
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	239	146 1		223	
04		1770 N	1088	-0-	-682	-0-	134 1	766 3	N	171	157 1		237	
							188 9							
05		1860 N	615	-0-	-1245	-0-	124 1	422 3	N	63	130 1		170	
							69 9							
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	574 1	374 3	N	238	259 1		149	
							262 9							

EVANS H		WELL #:		2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10228	- 16072		
01		806 N	421	-0-	-385	-0-	343 1	78 3	N	-0-			87	
02		1372 N	827	-0-	-545	-0-	552 1	38 3	N	215	183 1		119	
							237 9							
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1197 1	59 9	N	54			173	
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	313 1	722 3	N	5	124 1		54	
							6 9							
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-			54	
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1204 3	26 9	N	24			78	

COOKE, ETHYL P. W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	284341	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	3762	PERF. N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
WK GU 11		WELL #:		1H	RRCID -> 285449	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10540	- 15080			
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
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	721	3	N	390	390	1	-0-
						98	4	429	9					
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	N	108	108	1	-0-
						28	4	119	9					
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	367	367	1	-0-
						100	4	404	9					
04	1230 N	192	-0-	-1038	-0-	2	1	190	9	N	173	173	1	-0-
*05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	595	211	1	384
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
WK GU 12		WELL #:		1H	RRCID -> 285474	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	10201	PERF.10442	- 14926			
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	23	1	1143	3	N	184	184	1	-0-
						202	9							
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	18	1	942	3	N	197	197	1	-0-
						217	9							
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	17	1	1021	3	N	191	191	1	-0-
						210	9							
04	1140 N	210	-0-	-930	-0-	11	1	199	9	N	181	181	1	-0-
*05	1178 N	320	-0-	-858	-0-	5	1	124	3	N	174	62	1	112
						191	9							
06	1140 N	240	-0-	-900	-0-	13	1	227	3	N	-0-			-0-
STOREY UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 285624	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10736	- 15098			
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			117
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	440	3	N	-0-			117
						32	4							
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	15	1	937	3	N	186	186	1	117
						219	4	205	9					
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-			117
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	36	1	880	3	N	529	354	1	175
						582	9							
06	660 N	227	-0-	-433	-0-	13	1	214	3	N	-0-			-0-
WK ACE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 285731	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10506	- 14957			
01	620 N	419	-0-	-201	-0-	76	4	343	9	N	312	312	1	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	138	138	1	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56	4	232	9	N	211	211	1	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	127	127	1	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	310	1	221
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
WK UNIT 15		WELL #:		4H	RRCID -> 285749	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	10126	PERF.10335	- 14964			
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	N	263	263	1	-0-
						64	4	289	9					
02	644 N	334	-0-	-310	-0-	2	1	80	3	N	186	186	1	-0-
						47	4	205	9					
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	510	3	N	185	185	1	-0-
						49	4	204	9					
04	1110 N	166	-0-	-944	-0-	14	1	152	9	N	138	138	1	-0-
*05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	N	488	293	1	195
						537	9							
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CLSCM, LTD		WELL #:		1H	RRCID ->	287989	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	8944	PERF.	9325 - 14771		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		2289 N	2289	-0-	-0-	1848	3	441	9	Y	401	372	1	127
02		1568 N	1384	-0-	-184	123	1	873	3	Y	353	383	1	97
						388	9							
03		3100 N	3575	-0-	475	475	3	362	9	Y	329	311	1	115
04		2534 N	2059	-0-	-475	-0-	3	1751	3	Y	280	342	1	53
05		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	3	2070	3	Y	307	272	1	88
06		1830 X	1335	-0-	-495	-0-	1	417	1	Y	337	343	1	82
						371	9							

SHORT		WELL #:		1H	RRCID ->	287991	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	9530 - 13676		
01		527 N	373	-0-	-154	-0-	1	177	1	N	141	81	1	183
							9	155						
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	80	86	1	177
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	103	153	1	127
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	102	101	1	128
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	3	N	55	85	1	98
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	3	506	3	N	223	189	1	132

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	288200	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10426 - 17006		
01		4309 X	2764	-0-	-1545	-0-	1	1824	3	N	477	611	1	68
							9	525						
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	1	3389	3	N	729	592	1	205
							9	802						
03		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	1	4415	9	N	633	593	1	245
04		4170 X	2622	-0-	-1548	-0-	1	718	3	N	221	304	1	162
							9	243						
05		4774 X	3223	-0-	-1551	-0-	3	2890	9	N	303	110	1	355
06		4620 X	2197	-0-	-2423	-0-	3	1808	9	N	354	597	1	112

LIGHTNING OIL COMPANY		500600		RRCID ->		276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9316 - 14849		
CUTLASS EAST		WELL #: B 2												
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	1	79	2	N	55			129
							9	61						
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1	71	2	N	45			174
							9	50						
03		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1	71	2	N	42	189	1	27
							9	46						
04		2190 N	1536	-0-	-654	-0-	1	76	2	N	30			57
							9	33						
05		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1	79	2	N	32			89
							9	35						
06		1380 X	1007	-0-	-373	-0-	1	76	2	N	13			102
							9	14						

CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID ->	276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 16162			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.//		500600									
CUTLASS EAST		WELL #:		C 3 V	RRCID ->	289532	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8472 - 8800		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-						34
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						34

LOCIN OIL CORPORATION		504678		SCREAMING EAGLE A		WELL #:	2H	RRCID ->	271486	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	12465	PERF.13040 - 16526
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
04	14B	DENY		-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

SCREAMING EAGLE A		WELL #:		3H	RRCID ->	273428	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	12293	PERF.13280 - 16441			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		EDWARDS UNIT A		WELL #:	7H	RRCID ->	294955	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.12010 - 15796		
*07	408	X		408	-0-	-0-	-0-	164	2	244	9	N	222	159	1	63
*08	249	X		249	-0-	-0-	-0-	48	2	201	9	N	183	197	1	49
*09	27	X		27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	49	1	-0-
*10	587	X		587	-0-	-0-	-0-	124	2	463	9	N	421	326	1	95
*11	1952	X		1952	-0-	-0-	-0-	1075	2	877	9	N	797	691	1	201
*12	1983	X		1983	-0-	-0-	-0-	291	2	1692	9	N	1538	1059	1	680
*01	537	X		537	-0-	-0-	-0-	451	2	86	9	N	78	735	1	23
*02	6	X		6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	23	1	-0-
*03	432	X		432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
*04	112	X		112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*05	641	X		641	-0-	-0-	-0-	267	2	374	9	N	340	196	1	144
*06	698	X		698	-0-	-0-	-0-	349	2	349	9	N	317	385	1	76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
EDWARDS UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	294956	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11426	- 14400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	1377	1	685	2	N	382	413	1		108
						420	9								
*08	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	638	1	96	2	N	420	415	1		113
						462	9								
*09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	113	1		-0-
*10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	809	1	440	2	N	196	152	1		44
						216	9								
*11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	1275	1	588	2	N	438	372	1		110
						482	9								
*12	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	670	1	436	2	N	77	153	1		34
						85	9								
*01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1073	1	237	2	N	176	158	1		52
						194	9								
*02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	820	1	170	2	N	319	59	1		312
						351	9								
*03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	949	1	314	2	N	400	611	1		101
						440	9								
*04	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	564	1	247	2	N	433	398	1		136
						476	9								
*05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	753	1	533	2	N	414	375	1		175
						455	9								
*06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	401	1	261	2	N	207	318	1		64
						228	9								

MARATHON OIL EF LLC		525398			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
MAY-CHAPMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190			
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	512	504	0		8
						1	4	563	9						
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	40	1	557	3	Y	472	473	0		7
						5	4	519	9						
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	189	192	0		4
						1	4	208	9						
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	674	3	Y	555	548	0		11
						5	4	611	9						
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	170	1	672	3	Y	520	519	0		12
						23	4	572	9						

CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870	- 15406
01	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645			
01	2800 N	1503	-0-	-1297	1056	36	1	695	3	Y	697	684	0		13
						5	4	767	9						
02	1769 N	713	-0-	-1056	-0-	30	1	614	3	Y	60	72	0		1
						3	4	66	9						
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	Y	101	99	0		3
						3	4	111	9						
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	336	335	0		4
						3	4	370	9						
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	319	318	0		5
						3	4	351	9						
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	142	1	573	3	Y	429	417	0		17
						16	4	472	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993								
AFFLECK				WELL #:	1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128 - 13839
M	O	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267		RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862 - 5558
FOWLERTON SWD				WELL #:	1							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462		RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.12115 - 17717
FRANKLIN				WELL #:	A 1H							
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		347 1	1055 3	Y	271	209 1	338
							207 4	298 9				
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		287 1	1034 3	Y	381	239 1	480
							121 4	419 9				
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-		254 1	602 3	Y	129	366 1	243
							84 4	142 9				
04	1800 N	651	-0-	-1149	-0-		162 1	310 3	Y	121	241 1	123
							46 4	133 9				
05	1860 N	1590	-0-	-270	-0-		342 1	827 3	Y	271	102 1	292
							123 4	298 9				
06	1050 N	256	-0-	-794	-0-		114 1	47 3	Y	55	138 1	237
							34 4	61 9				

MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.12030 - 16331
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		204 1	620 3	Y	106	189 1	157
							147 4	117 9				
02	1456 X	991	-0-	-465	-0-		178 1	642 3	Y	71		228
							93 4	78 9				
03	1209 X	1124	-0-	-85	-0-		275 1	651 3	Y	80	189 1	119
							110 4	88 9				
04	1170 X	727	-0-	-443	-0-		202 1	387 3	Y	62		181
							70 4	68 9				
05	1209 X	430	-0-	-779	-0-		97 1	234 3	Y	52		233
							42 4	57 9				
06	1080 X	694	-0-	-386	-0-		352 1	146 3	Y	69		302
							120 4	76 9				

FRANKLIN				WELL #:	B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11930 - 16418
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-		189 1	574 3	Y	96		273
							110 4	106 9				
02	1260 N	793	-0-	-467	-0-		136 1	489 3	Y	102	191 1	184
							56 4	112 9				
03	589 N	279	-0-	-310	-0-		55 1	130 3	Y	69		253
							18 4	76 9				
04	960 N	353	-0-	-607	-0-		86 1	164 3	Y	72	188 1	137
							24 4	79 9				
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-		233 1	565 3	Y	96		233
							82 4	106 9				
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-		433 1	179 3	Y	94	188 1	139
							125 4	103 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	925	-0-	-656	-0-	166 1	507 3	99 4	153 9	Y	139	138 1			212
02	1260 N	139	-0-	-1121	-0-	28 1	99 3	12 4		Y	-0-	68 1			144
03	1085 N	375	-0-	-710	-0-	68 1	161 3	22 4	124 9	Y	113	54 1			203
04	900 N	501	-0-	-399	-0-	111 1	212 3	31 4	147 9	Y	134	65 1			272
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35 1	86 3	13 4	22 9	Y	20	82 1			210
06	360 N	58	-0-	-302	-0-	26 1	11 3	8 4	14 9	Y	13	78 1			45

MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205						
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	139 1	422 3	82 4	61 9	Y	55				198
02	840 N	753	-0-	-87	-0-	142 1	512 3	59 4	40 9	Y	36				234
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	208 1	494 3	69 4	45 9	Y	41				275
04	690 N	359	-0-	-331	-0-	106 1	203 3	30 4	20 9	Y	18				293
*05	837 N	309	-0-	-528	-0-	84 1	203 3	22 4		Y	-0-				293
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	411 1	171 3	122 4	18 9	Y	16	157 1			134

R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251						
01	961 N	296	-0-	-665	-0-	55 1	167 3	33 4	41 9	Y	37	109 1			25
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	14	39 1			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	131 1	311 3	44 4	143 9	Y	130	59 1			71
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	146 1	278 3	41 4	141 9	Y	128	91 1			108
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	35 1	84 3	13 4	74 9	Y	67	82 1			93
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	303 1	126 3	90 4	188 9	Y	171	218 1			68

K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464						
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	300 1	912 3	196 4	105 9	Y	95	143 1			170
02	1876 N	1737	-0-	-139	-0-	317 1	1140 3	148 4	132 9	Y	120	60 1			230
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	524 1	1240 3	190 4	152 9	Y	138	87 1			281
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	474 1	905 3	147 4	88 9	Y	80	90 1			271
05	1922 N	1308	-0-	-614	-0-	321 1	778 3	126 4	83 9	Y	75	82 1			264
06	2040 N	770	-0-	-1270	-0-	389 1	161 3	123 4	97 9	Y	88	90 1			126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	304 1	924 3	Y	45	41 1		67	
						104 4	50 9						
02	1540 N	773	-0-	-767	-0-	155 1	559 3	Y	23	24 1		66	
						34 4	25 9						
03	1426 N	859	-0-	-567	-0-	239 1	566 3	Y	10	25 1		51	
						43 4	11 9						
04	1350 N	180	-0-	-1170	-0-	59 1	112 3	Y	-0-	16 1		35	
						9 4							
05	837 N	130	-0-	-707	-0-	36 1	87 3	Y	-0-	10 1		25	
						7 4							
*06	840 N	323	-0-	-517	-0-	199 1	82 3	Y	2	9 1		5	
						40 4	2 9						

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	458 1	1395 3	Y	117	39 1		78
						281 4	129 9					
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-	78 1		-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	203 1	480 3	Y	159	72 1		87
						69 4	175 9					
04	2190 N	169	-0-	-2021	-0-	49 1	94 3	Y	11	89 1		9
						14 4	12 9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	7 1		22
06	900 N	251	-0-	-649	-0-	83 1	35 3	Y	98	61 1		39
						25 4	108 9					

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

01	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	224 1	683 3	Y	105	128 1		147
						134 4	116 9					
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	240 1	866 3	Y	241	129 1		259
						101 4	265 9					
03	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	292 1	692 3	Y	76	197 1		138
						96 4	84 9					
04	1110 N	932	-0-	-178	-0-	257 1	490 3	Y	103	137 1		104
						72 4	113 9					
05	1612 N	1006	-0-	-606	-0-	230 1	556 3	Y	125	86 1		143
						82 4	138 9					
06	1140 N	328	-0-	-812	-0-	164 1	68 3	Y	44	50 1		110
						48 4	48 9					

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59		Y	-0-	1 1		-0-
02	59 N	-0-	-0-	-59	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	142	1	433	3	Y	83	94	1			55
						87	4	91	9							
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	209	1	751	3	Y	95	88	1			62
						90	4	105	9							
03	1178 N	979	-0-	-199	-0-	238	1	565	3	Y	87	101	1			48
						80	4	96	9							
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	348	1	664	3	Y	113	65	1			96
						100	4	124	9							
05	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	281	1	681	3	Y	85	73	1			108
						103	4	94	9							
06	960 N	446	-0-	-514	-0-	248	1	103	3	Y	18	180	1			7
						74	4	20	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3860					Y	-0-					-0-
02	3860 X	-0-	-0-	-3860	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	2091	1	2039	3	Y	382	328	1			427
						395	4	420	9							
02	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	2290	1	2533	3	Y	321	406	1			342
						292	4	353	9							
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1890	1	1256	3	Y	385	335	1			392
						173	4	424	9							
04	2760 X	2587	-0-	-173	-0-	1324	1	755	3	Y	362	371	1			383
						110	4	398	9							
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	1861	1	1019	3	Y	517	427	1			473
						149	4	569	9							
06	2760 X	1449	-0-	-1311	-0-	903	1	160	3	Y	248	454	1			301
						113	4	273	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

01	DLQ G-10	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

01	2263 X	784	-0-	-1479	-0-	338	1	330	3	Y	47	15	1			49
						64	4	52	9							
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	1414	1	1564	3	Y	165	67	1			147
						181	4	182	9							
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1520	1	1010	3	Y	143	144	1			146
						139	4	157	9							
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	827	1	472	3	Y	89	139	1			96
						69	4	98	9							
05	3255 X	2116	-0-	-1139	-0-	1227	1	672	3	Y	107	103	1			100
						99	4	118	9							
06	3150 X	1692	-0-	-1458	-0-	1224	1	216	3	Y	90	71	1			99
						153	4	99	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267			
M	O	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
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	283 1	276 3	Y	60	34 1		64
						54 4	66 9					
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	454 1	502 3	Y	98	79 1		83
						58 4	108 9					
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	510 1	339 3	Y	55	81 1		57
						47 4	61 9					
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	380 1	217 3	Y	30	54 1		33
						32 4	33 9					
05	1085 N	904	-0-	-181	-0-	523 1	286 3	Y	48	36 1		45
						42 4	53 9					
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	784 1	139 3	Y	33	39 1		37
						98 4	36 9					

FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515			
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H										
*01	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	187 1	1592 2	Y	-0-	356 1		68
*02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	77 1	1853 2	Y	350	417 1		1
						385 9						
*03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	78 1	2283 2	Y	312	312 1		1
						343 9						
*04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	66 1	2097 2	Y	324	319 1		6
						356 9						
*05	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	64 1	1943 2	Y	314	312 1		8
						345 9						
*06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	81 1	2376 2	Y	278	283 1		3
						306 9						

DILWORTH RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158			
*01	7874 X	4252	-0-	-3622	-0-	300 1	2555 2	Y	1270	1289 1	2 8	58
						1397 9						
*02	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	237 1	5683 2	Y	779	834 1		3
						857 9						
*03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	211 1	6134 2	Y	666	668 1		1
						733 9						
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	171 1	5469 2	Y	370	364 1		7
						407 9						
05	5518 X	2487	-0-	-3031	-0-	72 1	2203 2	Y	193	195 1		5
						212 9						
06	5340 X	3004	-0-	-2336	-0-	93 1	2736 2	Y	159	162 1		2
						175 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10831		PERF.11977 - 16420				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2852 X	1911	-0-	-941	-0-	129 1	1101 2	Y	619	656 1	1 8	29		
						681 9								
*02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	95 1	2286 2	Y	504	531 1		2		
						554 9								
*03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	81 1	2354 2	Y	400	401 1		1		
						440 9								
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	70 1	2248 2	Y	277	273 1		5		
						305 9								
05	2449 X	2333	-0-	-116	-0-	66 1	2008 2	Y	235	234 1		6		
						259 9								
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	98 1	2880 2	Y	198	202 1		2		
						218 9								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER		781915		WELL #: 1H		RRCID -> 257784		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 11913		PERF.11929 - 16382		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	889		Y	1	26 1		-0-		
02	893 N	4	-0-	-889	-0-	1 1	2 2	Y	1			1		
						1 9								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	14	9 1		6		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22 1	49 2	Y	34	15 1		25		
						37 9								
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	52 1	105 2	Y	-0-	25 1		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 11891		PERF.12024 - 16336				
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	211 1	678 3	Y	15	14 1		6		
						77 4	17 9							
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	270 1	214 3	Y	9	11 1		4		
						116 4	10 9							
03	837 N	241	-0-	-596	-0-	148 1	20 3	Y	5	6 1		3		
						67 4	6 9							
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-	3 1		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-		
CARDEN EF		WELL #: 1H		RRCID -> 260067		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 9916		PERF.10195 - 15056				
01	5363 X	3721	-0-	-1642	-0-	758 1	2963 3	Y	-0-			-0-		
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	730 1	2224 3	Y	-0-			-0-		
03	4123 X	2389	-0-	-1734	-0-	325 1	2040 3	Y	22	14 1		8		
						24 9								
04	3600 X	1668	-0-	-1932	-0-	286 1	1382 3	Y	-0-	8 1		-0-		
05	3720 X	2990	-0-	-730	-0-	324 1	2666 3	Y	-0-			-0-		
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT			-0-		
ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 2H		RRCID -> 264170		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9918 - 14644				
01	2666 X	2240	-0-	-426	-0-	590 1	1571 3	Y	72	76 1		22		
						79 9								
02	2184 X	1088	-0-	-1096	-0-	237 1	801 3	Y	45	36 1		31		
						50 9								
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	756 1	1948 3	Y	144	125 1		50		
						158 9								
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	728 1	1658 3	Y	134	81 1		103		
						147 9								
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	761 1	1591 3	Y	90			193		
						99 9								
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			193		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
NBR	EF	WELL #:	1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335 - 17815
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PC-Q EF		WELL #:	8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504 - 17621
01	0		-0-	-0-	-0-	2921		Y	-0-	4 1
02	2800 N		312	-0-	-2488	433	66 1	214 3	Y	3 2 1
							29 4	3 9		1
03	682 N		173	-0-	-509	-0-	83 1	20 3	Y	30 16 1
							37 4	33 9		15
04	246 N		246	-0-	-0-	-0-	137 1	70 4	Y	35 26 1
							39 9			24
05	264 N		264	-0-	-0-	-0-	167 1	93 4	Y	4 26 1
							4 9			2
06	180 N	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT 2

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:	3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208 - 14485
01	3789 X		3789	-0-	-0-	-0-	1001 1	2667 3	Y	110 80 1
							121 9			34
02	1389 X		1389	-0-	-0-	-0-	305 1	1034 3	Y	45 48 1
							50 9			31
03	2783 N		2783	-0-	-0-	-0-	751 1	1934 3	Y	89 89 1
							98 9			31
04	2670 X		946	-0-	-1724	-0-	275 1	627 3	Y	40 40 1
							44 9			31
05	2759 X		1060	-0-	-1699	-0-	333 1	697 3	Y	27 58
							30 9			58
06	2670 X	NO RPT	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT 58

CARDEN EF		WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458 - 16436
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BAETZ 'A' EF		WELL #:	2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059 - 15415
01	0		683	-0-	683	12953	50 1	566 3	Y	47 59 1
							15 4	52 9		5
02	2800 N		2333	-0-	-467	12486	214 1	1999 3	Y	66 64 1
							47 4	73 9		7
03	3100 N		4015	-0-	915	13401	378 1	3341 3	Y	267 250 1
							2 4	294 9		24
04	3000 N		3774	-0-	774	14175	341 1	3261 3	Y	152 150 1
							5 4	167 9		26
05	3100 N		3731	-0-	631	14806	320 1	3404 3	Y	-0- 26 1
							7 4			-0-
06	2640 X	NO RPT	-0-	-0-	-2640	12166			Y	NO RPT -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 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
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	588	1	1567	3	Y	4	4	1	1	
02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	366	1	1241	3	Y	2	2	1	1	
03	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	630	1	1624	3	Y	6	5	1	2	
04	2850 X	1058	-0-	-1792	-0-	320	1	730	3	Y	7	4	1	5	
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			5	
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			5	

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513															
01	2139 X	677	-0-	-1462	-0-	54	1	607	3	Y	-0-			-0-	
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	276	1	2584	3	Y	-0-			-0-	
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	318	1	2812	3	Y	-0-			-0-	
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	129	1	1234	3	Y	-0-			-0-	
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	3	Y	-0-			-0-	
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
01	3038 X	1396	-0-	-1642	-0-	381	1	1015	3	Y	-0-			-0-	
02	2464 X	1628	-0-	-836	-0-	371	1	1257	3	Y	-0-			-0-	
03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	659	1	1697	3	Y	-0-			-0-	
04	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	611	1	1392	3	Y	-0-			-0-	
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	589	1	1230	3	Y	5			5	
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			5	

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
01	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	202	1	614	3	Y	2			2	
03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	730	1	4573	3	Y	70	48	1	24	
04	2610 X	174	-0-	-2436	-0-	28	1	134	3	Y	11	28	1	7	
05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-	7	1	-0-	
06	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423															
01	2369 X	459	-0-	-1910	-0-	36	1	412	3	Y	-0-			-0-	
02	1568 X	927	-0-	-641	-0-	88	1	820	3	Y	-0-			-0-	
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	189	1	1667	3	Y	-0-			-0-	
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	187	1	1794	3	Y	-0-			-0-	
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	192	1	2041	3	Y	-0-			-0-	
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376								
M	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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ EF		WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF		WELL #: 8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895								
01	5115 X	4569	-0-	-546	-0-	924	1	3613	3	Y	29	51	1			21
						32	9									
02	4564 X	2573	-0-	-1991	-0-	622	1	1894	3	Y	52					73
						57	9									
03	5053 X	4785	-0-	-268	-0-	651	1	4078	3	Y	51	106	1			18
						56	9									
04	4410 X	4067	-0-	-343	-0-	687	1	3322	3	Y	53	36	1			35
						58	9									
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	509	1	4190	3	Y	110	68	1			77
						121	9									
06	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					77

NBRP EF		WELL #: 1H		RRCID -> 269212		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281								
01	245 N	12	-0-	-233	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 6H		RRCID -> 269221		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966								
01	2573 X	2399	-0-	-174	-0-	652	1	1736	3	Y	10	28	1			3
						11	9									
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	262	1	888	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	2294 N	1562	-0-	-732	-0-	437	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	2310 N	2104	-0-	-206	-0-	642	1	1462	3	Y	-0-					-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	782	1	1634	3	Y	9					9
						10	9									
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					9

CARDEN EF		WELL #: 5H		RRCID -> 269582		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261								
01	3782 X	1302	-0-	-2480	-0-	265	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	3069 X	7	-0-	-3062	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	3100 N	1162	-0-	-1938	1561	77	1	848	3	Y	210	223	1	52
						6	4	231	9					
02	2586 N	1025	-0-	-1561	-0-	68	1	807	3	Y	135	151	1	36
						1	4	149	9					
03	899 N	464	-0-	-435	-0-	37	1	302	3	Y	114	106	1	44
						125	9							
04	630 N	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-			44
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	908	3	Y	224	216	1	52
						191	4	246	9					
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			52
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426														
01	0	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-			-0-
02	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
01	0	856	-0-	856	8018	68	1	767	3	Y	1	1	1	-0-
						20	4	1	9					
02	2800 N	1783	-0-	-1017	7001	169	1	1576	3	Y	1	1	1	-0-
						37	4	1	9					
03	3100 N	1639	-0-	-1461	5540	166	1	1469	3	Y	3	3	1	-0-
						1	4	3	9					
04	3000 N	1148	-0-	-1852	3688	108	1	1036	3	Y	2	2	1	-0-
						2	4	2	9					
05	3100 N	1465	-0-	-1635	2053	125	1	1335	3	Y	2	2	1	-0-
						3	4	2	9					
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	463					Y	NO RPT			-0-
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	1034	1	11598	3	Y	483	478	1	51
						298	4	531	9					
02	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	832	1	7782	3	Y	1787	1659	1	179
						183	4	1966	9					
03	15004 X	10925	-0-	-4079	-0-	1109	1	9809	3	Y	-0-	179	1	-0-
						7	4							
04	14520 X	10224	-0-	-4296	-0-	967	1	9243	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
05	15004 X	10228	-0-	-4776	-0-	876	1	9332	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
06	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7982 X	6864	-0-	-1118	-0-	1385	1	5414	3	Y	59	46 1	41
02	5824 X	4991	-0-	-833	-0-	1218	1	3709	3	Y	58		99
03	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	1160	1	7267	3	Y	57	136 1	20
04	6630 X	4579	-0-	-2051	-0-	778	1	3759	3	Y	38	33 1	25
05	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	811	1	6674	3	Y	57	43 1	39
06	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT		39

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480													
01	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	399	1	4473	3	Y	1	2 1	-0-
02	6020 X	5751	-0-	-269	-0-	516	1	4831	3	Y	264	238 1	26
03	7440 X	6706	-0-	-734	-0-	676	1	5974	3	Y	47	69 1	4
04	7200 X	6314	-0-	-886	-0-	593	1	5667	3	Y	42	39 1	7
05	7440 X	6391	-0-	-1049	-0-	544	1	5802	3	Y	29	33 1	3
06	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT		3

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355													
01	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	817	1	3192	3	Y	56	45 1	39
02	3612 X	3145	-0-	-467	-0-	762	1	2320	3	Y	57		96
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	674	1	4222	3	Y	46	126 1	16
04	3930 X	2652	-0-	-1278	-0-	448	1	2165	3	Y	35	28 1	23
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	Y	17	28 1	12
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		12

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1856				Y	-0-		-0-
02	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-		-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102	4			Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	2982	-0-	-955	-0-	234	1	2626	3	Y	49	49	1	5
						68	4	54	9					
02	2716 X	2163	-0-	-553	-0-	203	1	1902	3	Y	12	16	1	1
						45	4	13	9					
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	358	1	3162	3	Y	66	61	1	6
						2	4	73	9					
04	3150 X	2902	-0-	-248	-0-	268	1	2566	3	Y	58	54	1	10
						4	4	64	9					
05	3255 X	586	-0-	-2669	-0-	50	1	535	3	Y	-0-	10	1	-0-
						1	4							
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			-0-
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962														
01	4588 X	3139	-0-	-1449	-0-	248	1	2784	3	Y	32	33	1	3
						72	4	35	9					
02	2408 X	1932	-0-	-476	-0-	179	1	1670	3	Y	40	39	1	4
						39	4	44	9					
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	368	1	3256	3	Y	181	169	1	16
						2	4	199	9					
04	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	283	1	2706	3	Y	7	22	1	1
						4	4	8	9					
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	295	1	3141	3	Y	-0-	1	1	-0-
						6	4							
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			-0-
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
01	0	52	-0-	52	146	28	1	22	2	Y	2	53	1	1
						2	9							
02	374 X	228	-0-	-146	-0-	57	1	93	2	Y	71	12	1	60
						78	9							
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	82	107	1	35
						90	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	75	1	109
										Y	14	118	1	5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
01	0	2637	-0-	2637	32115	1455	1	1182	2	Y	-0-			-0-
02	35907 X	3792	-0-	-32115	-0-	1443	1	2349	2	Y	-0-			-0-
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	2124	1	3212	2	Y	-0-			-0-
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1116	1	2441	2	Y	-0-			-0-
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1110	1	2238	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5983 X	4861	-0-	-1122	-0-	975	1	3811	3	Y	68	48	1	48
						75	9							
02	4228 X	3245	-0-	-983	-0-	786	1	2393	3	Y	60			108
						66	9							
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	677	1	4242	3	Y	11	115	1	4
						12	9							
04	4710 X	4000	-0-	-710	-0-	678	1	3278	3	Y	40	18	1	26
						44	9							
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	695	1	5717	3	Y	16	31	1	11
						18	9							
06	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT			11
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
01	1953 X	640	-0-	-1313	-0-	48	1	534	3	Y	48	81	1	12
						5	4	53	9					
02	1260 X	68	-0-	-1192	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	12	1	-0-
03	868 N	20	-0-	-848	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	202	1	1800	3	Y	458	352	1	106
						378	4	504	9					
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			106
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470														
01	16864 X	6789	-0-	-10075	-0-	512	1	5656	3	Y	526	570	1	131
						42	4	579	9					
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	273	1	3235	3	Y	615	582	1	164
						4	4	677	9					
03	7223 X	492	-0-	-6731	-0-	37	1	301	3	Y	140	250	1	54
						154	9							
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-			54
05	7223 X	5570	-0-	-1653	-0-	443	1	3940	3	Y	326	304	1	76
						828	4	359	9					
06	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT			76
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841														
01	10935 X	3441	-0-	-7494	-0-	284	1	3134	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
02	3864 X	2562	-0-	-1302	-0-	198	1	2361	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	3503 X	705	-0-	-2798	-0-	77	1	627	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-			-0-
05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	647	1	5756	3	Y	-0-			-0-
						1209	4							
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
NBRP EF		WELL #:		8H	RRCID -> 271902	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 12023	PERF.12565	- 18500							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF		WELL #:		3H	RRCID -> 281458	COMPL. DATE 07/24/2011	TOTAL DEPTH 12339	PERF.12267	- 17358							
01	14589 X	930	-0-	-13659	-0-	77 1 6 4	847 3	Y	-0-							-0-
02	3052 X	1520	-0-	-1532	-0-	118 1 2 4	1400 3	Y	-0-							-0-
03	4836 X	1517	-0-	-3319	-0-	167 1 2 4	1348 3	Y	-0-							-0-
04	4680 X	10	-0-	-4670	-0-	10 3		Y	-0-							-0-
05	4836 X	128	-0-	-4708	-0-	11 1 20 4	97 3	Y	-0-							-0-
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT							-0-

NBR EF		WELL #:		4H	RRCID -> 281615	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 11977	PERF.12460	- 16301							
01	354 X	-0-	-0-	-354	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

BAETZ 'A' EF		WELL #:		6H	RRCID -> 282230	COMPL. DATE 07/11/2017	TOTAL DEPTH 9814	PERF.10134	- 16130							
01	9114 X	3390	-0-	-5724	-0-	253 1 73 4	2835 3	Y	208	201	1					22
02	8232 X	3085	-0-	-5147	-0-	281 1 61 4	2623 3	Y	109	120	1					11
03	6913 X	4057	-0-	-2856	-0-	392 1 2 4	3467 3	Y	178	173	1					16
04	3780 X	3631	-0-	-149	-0-	321 1 5 4	3072 3	Y	212	192	1					36
05	3906 X	3683	-0-	-223	-0-	297 1 7 4	3164 3	Y	195	212	1					19
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-		215 9	Y	NO RPT							19

BAETZ 'A' EF		WELL #:		5H	RRCID -> 282263	COMPL. DATE 06/25/2017	TOTAL DEPTH 9785	PERF.10047	- 16089							
01	8308 X	3136	-0-	-5172	-0-	229 1 67 4	2574 3	Y	242	230	1					25
02	7112 X	2090	-0-	-5022	-0-	190 1 42 4	1780 3	Y	71	89	1					7
03	5332 X	3333	-0-	-1999	-0-	308 1 2 4	2725 3	Y	271	253	1					25
04	3030 X	2569	-0-	-461	-0-	223 1 3 4	2132 3	Y	192	184	1					33
05	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	215 1 5 4	2297 3	Y	185	200	1					18
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		204 9	Y	NO RPT							18

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	1413	1	15852	3	Y	762	725	1		80
						408	4	838	9						
02	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	1318	1	12325	3	Y	340	386	1		34
						290	4	374	9						
03	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	1680	1	14860	3	Y	728	696	1		66
						11	4	801	9						
04	17910 X	12531	-0-	-5379	-0-	1135	1	10850	3	Y	482	466	1		82
						16	4	530	9						
05	18773 X	18773	-0-	-0-	-0-	1541	1	16418	3	Y	708	720	1		70
						35	4	779	9						
06	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT				70

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960															
01	17050 X	13418	-0-	-3632	-0-	1026	1	11515	3	Y	527	526	1		55
						297	4	580	9						
02	15204 X	14795	-0-	-409	-0-	1370	1	12813	3	Y	282	309	1		28
						302	4	310	9						
03	18600 X	18432	-0-	-168	-0-	1790	1	15830	3	Y	728	690	1		66
						11	4	801	9						
04	18000 X	13281	-0-	-4719	-0-	1201	1	11487	3	Y	523	500	1		89
						18	4	575	9						
05	18600 X	16437	-0-	-2163	-0-	1356	1	14455	3	Y	541	577	1		53
						31	4	595	9						
06	17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT				53

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008															
01	19561 X	13743	-0-	-5818	-0-	1051	1	11797	3	Y	537	513	1		56
						304	4	591	9						
02	16856 X	9502	-0-	-7354	-0-	872	1	8154	3	Y	258	288	1		26
						192	4	284	9						
03	18383 X	17031	-0-	-1352	-0-	1656	1	14648	3	Y	652	619	1		59
						10	4	717	9						
04	17790 X	12472	-0-	-5318	-0-	1130	1	10809	3	Y	469	448	1		80
						17	4	516	9						
05	14632 X	11717	-0-	-2915	-0-	967	1	10309	3	Y	381	423	1		38
						22	4	419	9						
06	16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT				38

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073															
01	29264 X	27344	-0-	-1920	-0-	2132	1	23918	3	Y	616	634	1		65
						616	4	678	9						
02	25984 X	23435	-0-	-2549	-0-	2171	1	20303	3	Y	439	460	1		44
						478	4	483	9						
03	31496 X	27590	-0-	-3906	-0-	2697	1	23843	3	Y	940	899	1		85
						16	4	1034	9						
04	30480 X	27090	-0-	-3390	-0-	2459	1	23511	3	Y	985	902	1		168
						36	4	1084	9						
05	31496 X	27047	-0-	-4449	-0-	2229	1	23762	3	Y	914	992	1		90
						51	4	1005	9						
06	26700 X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT				90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15810 X	13903	-0-	-1907	-0-	1028 1	11535 3	1043 9	Y	948	914 1					99
02		14224 X	12564	-0-	-1660	-0-	297 4	10608 3	572 9	Y	520	567 1					52
03		16275 X	14810	-0-	-1465	-0-	1135 1	12403 3	996 9	Y	905	875 1					82
04		15750 X	12687	-0-	-3063	-0-	249 4	10714 3	836 9	Y	760	712 1					130
05		27054 X	27054	-0-	-0-	-0-	1402 1	22736 3	2136 9	Y	1942	1880 1					192
06		14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-	49 4			Y	NO RPT						192
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682																	
01		22971 X	17565	-0-	-5406	-0-	752 1	16326 3	352 9	Y	320	316 1					14
02		20748 X	16170	-0-	-4578	-0-	135 4	15046 3	307 9	Y	279	260 1					33
03		20243 X	3353	-0-	-16890	-0-	791 1	3145 3	43 9	Y	39	69 1					3
04		17910 X	10743	-0-	-7167	-0-	26 4	10394 3	115 4	Y	-0-	3 1					-0-
05		17887 X	10237	-0-	-7650	-0-	164 1	9635 3	251 1	Y	-0-						-0-
06		17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-	351 4			Y	NO RPT						-0-
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327																	
01		10176 X	7048	-0-	-3128	-0-	301 1	6536 3	157 9	Y	143	142 1					6
02		8260 X	6018	-0-	-2242	-0-	54 4	5583 3	132 9	Y	120	112 1					14
03		8308 X	7299	-0-	-1009	-0-	294 1	6867 3	72 9	Y	65	74 1					5
04		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	2 4	7020 3	78 4	Y	-0-	5 1					-0-
05		7223 X	6082	-0-	-1141	-0-	158 1	5724 3	208 4	Y	-0-						-0-
06		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-				Y	NO RPT						-0-
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118																	
01		26466 X	19972	-0-	-6494	-0-	858 1	18623 3	337 9	Y	306	302 1					13
02		23716 X	18715	-0-	-5001	-0-	154 4	17401 3	369 9	Y	335	309 1					39
03		24025 X	3055	-0-	-20970	-0-	915 1	2834 3	72 9	Y	65	99 1					5
04		21120 X	6676	-0-	-14444	-0-	30 4	6141 3	329 9	Y	299	298 1					6
05		21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-	148 1			Y	589	580 1					15
06		20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-	1 4			Y	NO RPT						15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322 X	9119	-0-	-5203	-0-	396 1	8587 3	71 4	65 9	Y	59	58 1		3
02	12544 X	9104	-0-	-3440	-0-	452 1	8585 3	14 4	53 9	Y	48	45 1		6
03	12493 X	8974	-0-	-3519	-0-	442 1	8465 3	2 4	65 9	Y	59	61 1		4
04	10860 X	8021	-0-	-2839	-0-	174 1	7727 3	85 4	35 9	Y	32	35 1		1
05	10416 X	6987	-0-	-3429	-0-	170 1	6493 3	236 4	88 9	Y	80	79 1		2
06	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT			2
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
01	14291 X	10648	-0-	-3643	-0-	461 1	9995 3	82 4	110 9	Y	100	100 1		4
02	12908 X	9720	-0-	-3188	-0-	482 1	9170 3	16 4	52 9	Y	47	46 1		5
03	13020 X	10931	-0-	-2089	-0-	535 1	10234 3	2 4	160 9	Y	145	140 1		10
04	11610 X	9589	-0-	-2021	-0-	206 1	9171 3	102 4	110 9	Y	100	108 1		2
05	11191 X	8185	-0-	-3006	-0-	200 1	7675 3	280 4	30 9	Y	27	28 1		1
06	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT			1
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
01	6851 X	6130	-0-	-721	-0-	268 1	5420 3	313 4	129 9	Y	117	116 1		3
02	6188 X	4983	-0-	-1205	-0-	238 1	4521 3	126 4	98 9	Y	89	88 1		4
03	6882 X	5368	-0-	-1514	-0-	272 1	4982 3	18 4	96 9	Y	87	87 1		4
04	6660 X	5191	-0-	-1469	-0-	269 1	4755 3	47 4	120 9	Y	109	108 1		5
05	6882 X	5219	-0-	-1663	-0-	271 1	4662 3	59 4	227 9	Y	206	198 1		13
06	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			13
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
01	32178 X	26806	-0-	-5372	-0-	1165 1	23539 3	1358 4	744 9	Y	676	673 1		15
02	27524 X	21827	-0-	-5697	-0-	1038 1	19634 3	543 4	612 9	Y	556	545 1		26
03	30256 X	23529	-0-	-6727	-0-	1180 1	21635 3	81 4	633 9	Y	575	575 1		26
04	29280 X	22600	-0-	-6680	-0-	1167 1	20652 3	207 4	574 9	Y	522	526 1		22
05	30039 X	22325	-0-	-7714	-0-	1176 1	20246 3	255 4	648 9	Y	589	575 1		36
06	25950 X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					Y	NO RPT			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12617 X	6969	-0-	-5648	-0-	300	1	6498	3	Y	107	105	1		5
						53	4	118	9						
02	11116 X	6343	-0-	-4773	-0-	312	1	5926	3	Y	86	81	1		10
						10	4	95	9						
03	11377 X	7744	-0-	-3633	-0-	376	1	7208	3	Y	144	144	1		10
						2	4	158	9						
04	9450 X	6246	-0-	-3204	-0-	134	1	5949	3	Y	88	96	1		2
						66	4	97	9						
05	8804 X	3843	-0-	-4961	-0-	92	1	3536	3	Y	78	78	1		2
						129	4	86	9						
06	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT				2
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786															
01	24242 X	20892	-0-	-3350	-0-	904	1	18248	3	Y	625	627	1		14
						1052	4	688	9						
02	21812 X	17417	-0-	-4395	-0-	805	1	15220	3	Y	883	855	1		42
						421	4	971	9						
03	24149 X	18693	-0-	-5456	-0-	915	1	16772	3	Y	857	860	1		39
						63	4	943	9						
04	23070 X	17950	-0-	-5120	-0-	905	1	16010	3	Y	795	801	1		33
						160	4	875	9						
05	23715 X	17367	-0-	-6348	-0-	912	1	15695	3	Y	511	513	1		31
						198	4	562	9						
06	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT				31
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161															
01	16269 X	11361	-0-	-4908	-0-	491	1	10654	3	Y	116	116	1		5
						88	4	128	9						
02	14448 X	10255	-0-	-4193	-0-	509	1	9679	3	Y	45	45	1		5
						17	4	50	9						
03	13330 X	10540	-0-	-2790	-0-	521	1	9981	3	Y	32	35	1		2
						3	4	35	9						
04	12900 X	9371	-0-	-3529	-0-	204	1	9065	3	Y	2	4	1		-0-
						100	4	2	9						
05	12059 X	7977	-0-	-4082	-0-	196	1	7508	3	Y	-0-				-0-
						273	4								
06	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT				-0-
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181															
01	25699 X	20980	-0-	-4719	-0-	905	1	19631	3	Y	256	249	1		11
						162	4	282	9						
02	23212 X	18978	-0-	-4234	-0-	941	1	17890	3	Y	105	104	1		12
						31	4	116	9						
03	24242 X	20330	-0-	-3912	-0-	1004	1	19233	3	Y	80	86	1		6
						5	4	88	9						
04	21420 X	19218	-0-	-2202	-0-	417	1	18534	3	Y	56	61	1		1
						205	4	62	9						
05	21452 X	16416	-0-	-5036	-0-	402	1	15399	3	Y	50	50	1		1
						560	4	55	9						
06	20340 X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT				1

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17236 X	10951	-0-	-6285	-0-	477	1	10339	3	Y	45	43	1	2
						85	4	50	9					
02	13916 X	9276	-0-	-4640	-0-	462	1	8788	3	Y	10	11	1	1
						15	4	11	9					
03	13578 X	11031	-0-	-2547	-0-	545	1	10442	3	Y	37	35	1	3
						3	4	41	9					
04	12480 X	10075	-0-	-2405	-0-	219	1	9735	3	Y	12	15	1	-0-
						108	4	13	9					
05	11780 X	7024	-0-	-4756	-0-	171	1	6557	3	Y	52	51	1	1
						239	4	57	9					
06	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT			1
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919														
01	15190 X	11068	-0-	-4122	-0-	145	1	10042	3	Y	797	797	1	11
						4	4	877	9					
02	13104 X	8069	-0-	-5035	-0-	107	1	7289	3	Y	602	599	1	14
						11	4	662	9					
03	13578 X	10813	-0-	-2765	-0-	159	1	9877	3	Y	705	715	1	4
						1	4	776	9					
04	11820 X	9581	-0-	-2239	-0-	171	1	8713	3	Y	634	625	1	13
						697	9							
05	11997 X	9300	-0-	-2697	-0-	190	1	8539	3	Y	518	517	1	14
						1	4	570	9					
06	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT			14
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
01	10168 X	7787	-0-	-2381	-0-	100	1	6981	3	Y	639	639	1	9
						3	4	703	9					
02	9072 X	6216	-0-	-2856	-0-	82	1	5611	3	Y	467	465	1	11
						9	4	514	9					
03	9393 X	7159	-0-	-2234	-0-	103	1	6451	3	Y	549	557	1	3
						1	4	604	9					
04	8040 X	6316	-0-	-1724	-0-	111	1	5654	3	Y	501	494	1	10
						551	9							
05	7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	125	1	5619	3	Y	442	440	1	12
						1	4	486	9					
06	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT			12
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956														
01	11780 X	8487	-0-	-3293	-0-	107	1	7409	3	Y	880	877	1	12
						3	4	968	9					
02	10248 X	6558	-0-	-3690	-0-	86	1	5870	3	Y	539	539	1	12
						9	4	593	9					
03	10385 X	7978	-0-	-2407	-0-	117	1	7303	3	Y	506	515	1	3
						1	4	557	9					
04	8910 X	7039	-0-	-1871	-0-	126	1	6410	3	Y	457	451	1	9
						503	9							
05	8494 X	7106	-0-	-1388	-0-	146	1	6540	3	Y	382	381	1	10
						420	9							
06	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	64271	-0-	64271	64271	2703 1	54578 3	Y	3493	3476 1		79
							3148 4	3842 9					
02	116971	X	52700	-0-	-64271	-0-	2419 1	45769 3	Y	2950	2889 1		140
							1267 4	3245 9					
03	72354	X	56882	-0-	-15472	-0-	2750 1	50434 3	Y	3189	3184 1		145
							190 4	3508 9					
04	70020	X	54662	-0-	-15358	-0-	2721 1	48143 3	Y	3014	3032 1		127
							483 4	3315 9					
05	72261	X	53006	-0-	-19255	-0-	2742 1	47197 3	Y	2247	2237 1		137
							595 4	2472 9					
06	62190	X	NO RPT	-0-	-62190	-0-			Y	NO RPT			137

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921													
01		0	24385	-0-	24385	24385	909 1	18351 3	Y	3697	3678 1		84
							1058 4	4067 9					
02	44341	X	19956	-0-	-24385	-0-	809 1	15307 3	Y	3105	3041 1		148
							424 4	3416 9					
03	27032	X	21542	-0-	-5490	-0-	920 1	16867 3	Y	3356	3352 1		152
							63 4	3692 9					
04	26160	X	20661	-0-	-5499	-0-	910 1	16101 3	Y	3172	3191 1		133
							161 4	3489 9					
05	27032	X	19504	-0-	-7528	-0-	917 1	15784 3	Y	2367	2355 1		145
							199 4	2604 9					
06	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-			Y	NO RPT			145

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985													
01		0	25546	-0-	25546	25546	1007 1	20339 3	Y	2752	2738 1		62
							1173 4	3027 9					
02	46419	X	20873	-0-	-25546	-0-	896 1	16964 3	Y	2312	2264 1		110
							470 4	2543 9					
03	29388	X	22531	-0-	-6857	-0-	1019 1	18693 3	Y	2498	2495 1		113
							71 4	2748 9					
04	27690	X	21629	-0-	-6061	-0-	1008 1	17844 3	Y	2362	2376 1		99
							179 4	2598 9					
05	28458	X	20668	-0-	-7790	-0-	1016 1	17493 3	Y	1762	1753 1		108
							221 4	1938 9					
06	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-			Y	NO RPT			108

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922													
01		0	23035	-0-	23035	23035	910 1	18377 3	Y	2444	2432 1		55
							1060 4	2688 9					
02	41857	X	18822	-0-	-23035	-0-	810 1	15328 3	Y	2054	2011 1		98
							425 4	2259 9					
03	27001	X	20316	-0-	-6685	-0-	921 1	16890 3	Y	2219	2216 1		101
							64 4	2441 9					
04	25020	X	19503	-0-	-5517	-0-	911 1	16123 3	Y	2097	2110 1		88
							162 4	2307 9					
05	25668	X	18646	-0-	-7022	-0-	918 1	15806 3	Y	1565	1557 1		96
							200 4	1722 9					
06	22290	X	NO RPT	-0-	-22290	-0-			Y	NO RPT			96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		41137 X	31511	-0-	-9626	-0-	1244 1	25114 3	Y	3368	3351 1		76
							1448 4	3705 9					
02		25746 X	25746	-0-	-0-	-0-	1107 1	20947 3	Y	2829	2771 1		134
							580 4	3112 9					
03		27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	1259 1	23082 3	Y	2950	2950 1		134
							86 4	3245 9					
04		33510 X	26562	-0-	-6948	-0-	1245 1	22034 3	Y	2784	2801 1		117
							221 4	3062 9					
05		34627 X	25412	-0-	-9215	-0-	1255 1	21600 3	Y	2077	2067 1		127
							272 4	2285 9					
06		30480 X	NO RPT	-0-	-30480	-0-			Y	NO RPT			127
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721													
01		55180 X	49989	-0-	-5191	-0-	1987 1	40109 3	Y	5073	5047 1		115
							2313 4	5580 9					
02		40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	1768 1	33455 3	Y	4260	4173 1		202
							926 4	4686 9					
03		44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	2011 1	36865 3	Y	4606	4599 1		209
							138 4	5067 9					
04		53220 X	42320	-0-	-10900	-0-	1989 1	35190 3	Y	4353	4379 1		183
							353 4	4788 9					
05		54994 X	40509	-0-	-14485	-0-	2004 1	34499 3	Y	3246	3231 1		198
							435 4	3571 9					
06		48390 X	NO RPT	-0-	-48390	-0-			Y	NO RPT			198
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803													
01		99634 X	77007	-0-	-22627	-0-	3269 1	70923 3	Y	2026	2017 1		87
							586 4	2229 9					
02		60822 X	60822	-0-	-0-	-0-	2943 1	55950 3	Y	1666	1558 1		195
							96 4	1833 9					
03		97650 X	22461	-0-	-75189	-0-	1083 1	20747 3	Y	569	724 1		40
							5 4	626 9					
04		89160 X	58359	-0-	-30801	-0-	1230 1	54627 3	Y	1726	1733 1		33
							603 4	1899 9					
05		84506 X	57782	-0-	-26724	-0-	1379 1	52854 3	Y	1477	1472 1		38
							1924 4	1625 9					
06		74520 X	NO RPT	-0-	-74520	-0-			Y	NO RPT			38
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698													
01		116870 X	51769	-0-	-65101	-0-	2168 1	47033 3	Y	1982	1971 1		85
							388 4	2180 9					
02		43119 X	43119	-0-	-0-	-0-	2060 1	39159 3	Y	1666	1556 1		195
							67 4	1833 9					
03		81375 X	31591	-0-	-49784	-0-	1499 1	28717 3	Y	1244	1351 1		88
							7 4	1368 9					
04		64560 X	31290	-0-	-33270	-0-	661 1	29355 3	Y	864	936 1		16
							324 4	950 9					
05		58497 X	39755	-0-	-18742	-0-	940 1	36029 3	Y	1340	1322 1		34
							1312 4	1474 9					
06		50100 X	NO RPT	-0-	-50100	-0-			Y	NO RPT			34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	120404 X	67592	-0-	-52812	-0-	2854 1	61926 3	Y	2091	2079 1	90	
						512 4	2300 9					
02	53011 X	53011	-0-	-0-	-0-	2548 1	48447 3	Y	1757	1641 1	206	
						83 4	1933 9					
03	102517 X	47769	-0-	-54748	-0-	2295 1	43947 3	Y	1379	1487 1	98	
						10 4	1517 9					
04	82920 X	38798	-0-	-44122	-0-	815 1	36201 3	Y	1256	1330 1	24	
						400 4	1382 9					
05	73532 X	45248	-0-	-28284	-0-	1076 1	41233 3	Y	1307	1298 1	33	
						1501 4	1438 9					
06	65400 X	NO RPT	-0-	-65400	-0-			Y	NO RPT		33	

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	16168	-0-	16168	16168	743 1	14235 3	Y	1078	1001 1	77	
						4 4	1186 9					
04	SHUT IN	123812	-0-	123812	139980	2541 1	112864 3	Y	6510	6463 1	124	
						1246 4	7161 9					
05	262404 X	122424	-0-	-139980	-0-	2871 1	110001 3	Y	5044	5039 1	129	
						4004 4	5548 9					
06	85680 X	NO RPT	-0-	-85680	-0-			Y	NO RPT		129	

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	24303	-0-	24303	24303	1119 1	21428 3	Y	1592	1479 1	113	
						5 4	1751 9					
04	SHUT IN	119132	-0-	119132	143435	2431 1	108022 3	Y	6805	6789 1	129	
						1193 4	7486 9					
05	251015 X	107580	-0-	-143435	-0-	2527 1	96852 3	Y	4250	4271 1	108	
						3526 4	4675 9					
06	81780 X	NO RPT	-0-	-81780	-0-			Y	NO RPT		108	

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	24301	-0-	24301	24301	1128 1	21606 3	Y	1420	1319 1	101	
						5 4	1562 9					
04	SHUT IN	134622	-0-	134622	158923	2765 1	122838 3	Y	6966	6935 1	132	
						1356 4	7663 9					
05	283727 X	124804	-0-	-158923	-0-	2930 1	112259 3	Y	5026	5030 1	128	
						4086 4	5529 9					
06	82290 X	NO RPT	-0-	-82290	-0-			Y	NO RPT		128	

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155												
01	3490 X	1689	-0-	-1801	-0-	1130 3	559 9	Y	508	535 1	30	
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1231 3	20 4	Y	426	429 1	27	
						469 9						
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	1468 3	7 4	Y	1068	1054 1	6 8 35	
						1175 9						
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1221 3	11 4	Y	487	494 1	28	
						536 9						
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1596 3	139 4	Y	475	479 1	24	
						523 9						
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1376 3	77 4	Y	10	33 1	1	
						11 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344		WELL #:		200H		RRCID -> 291229		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8350 - 15585	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2335 N	1688	-0-	-647	-0-	1062 3	618 9	8 4	Y	562	535 1				97
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	910 3	575 9	5 4	Y	523	517 1				103
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	679 3	593 9	8 4	Y	539	600 1	1 8			41
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	650 3	497 9	10 4	Y	452	453 1				40
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	653 3		524 9	Y	476	471 1				45
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	909 3	463 9	22 4	Y	421	431 1				35

SEAL LEHMAN A UNIT		WELL #:		23H		RRCID -> 291230		COMPL. DATE 06/22/2018			TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8347 - 15804		
01	14293 X	6742	-0-	-7551	-0-	5536 3	1155 9	51 4	Y	1050	1029 1				186
02	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5335 3	919 9	46 4	Y	835	851 1				170
03	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	6864 3	861 9	172 4	Y	783	889 1	1 8			63
04	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7188 3	472 9	137 4	Y	429	445 1				47
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6312 3		603 9	Y	548	542 1				53
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	6463 3	559 9	109 4	Y	508	519 1				42

WRIGHT RANCH		WELL #:		B 3H		RRCID -> 291232		COMPL. DATE 10/25/2011			TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8430 - 13551		
01	1530 X	779	-0-	-751	-0-	393 3		386 9	Y	351	367 1				33
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	397 3		251 9	Y	228	232 1				29
03	1054 X	806	-0-	-248	-0-	445 3		361 9	Y	328	318 1				39
04	840 X	786	-0-	-54	-0-	416 3		370 9	Y	336	331 1				44
05	775 X	771	-0-	-4	-0-	391 3		380 9	Y	345	339 1				50
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	281 3		168 9	Y	153	189 1				14

WRIGHT RANCH		WELL #:		C 7H		RRCID -> 291233		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8846 - 14222		
01	1481 X	735	-0-	-746	-0-	344 3		391 9	Y	355	368 1				33
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	336 3		179 9	Y	163	174 1				22
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	397 3		331 9	Y	301	289 1				34
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	380 3		337 9	Y	306	301 1				39
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	543 3		421 9	Y	383	376 1				46
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	476 3		451 9	Y	410	424 1				32

CONNELL-WRIGHT A UNIT		WELL #:		150H		RRCID -> 291253		COMPL. DATE 10/25/2017			TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8661 - 15899		
01	3100 N	2116	-0-	-984	2610	1391 3		725 9	Y	659	623 1				147
02	2800 N	3162	-0-	362	2972	1860 3		1302 9	Y	1184	1135 1				196
03	3100 N	3122	-0-	22	2994	1769 3		1353 9	Y	1230	1289 1				137
04	3000 N	2638	-0-	-362	2632	1616 3		1022 9	Y	929	933 1				133
05	3100 N	2660	-0-	-440	2192	1889 3		771 9	Y	701	687 1				147
06	4387 X	2195	-0-	-2192	-0-	1297 3		898 9	Y	816	855 1				108

CONNELL-WRIGHT A UNIT		WELL #:		163H		RRCID -> 291254		COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8733 - 15939		
01	9039 X	4335	-0-	-4704	-0-	2917 3		1418 9	Y	1289	1188 1				279
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3131 3		677 9	Y	615	762 1				132
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3560 3		399 9	Y	363	450 1				45
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	2625 3		1355 9	Y	1232	1116 1				161
05	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	2959 3		1530 9	Y	1391	1364 1				188
06	3330 X	3013	-0-	-317	-0-	2279 3		734 9	Y	667	759 1				96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344												
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		3100 N	3104	-0-		4	4480	2078	3	1026	9	201
02		2800 N	2438	-0-		-362	4118	1632	3	806	9	138
03		3100 N	3229	-0-		129	4247	2049	3	1180	9	118
04		3000 N	2613	-0-		-387	3860	1408	3	1205	9	155
05		3100 N	2637	-0-		-463	3397	1792	3	845	9	170
06		3000 N	2604	-0-		-396	3001	1412	3	1192	9	140

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880												
01		3999 X	455	-0-		-3544	-0-	84	3	371	9	75
02		321 X	321	-0-		-0-	-0-	23	3	298	9	51
03		938 X	938	-0-		-0-	-0-	382	3	556	9	54
04		600 X	560	-0-		-40	-0-	293	3	267	9	37
05		620 X	527	-0-		-93	-0-	147	3	380	9	44
06		450 X	293	-0-		-157	-0-	67	3	226	9	28

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745												
01		6361 X	3450	-0-		-2911	-0-	3303	3	147	9	6
02		2994 X	2994	-0-		-0-	-0-	2927	3	67	9	3
03		3720 X	2927	-0-		-793	-0-	2777	3	150	9	25
04		3360 X	2837	-0-		-523	-0-	2577	3	260	9	23
05		3441 X	2839	-0-		-602	-0-	2556	3	283	9	20
06		3330 X	2978	-0-		-352	-0-	2688	3	290	9	26

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220												
01		5506 X	2521	-0-		-2985	-0-	1441	3	1080	9	56
02		4510 X	4510	-0-		-0-	-0-	3717	3	61	4	43
								732	9			
03		4685 X	4685	-0-		-0-	-0-	3995	3	11	4	41
								679	9			
04		2526 X	2526	-0-		-0-	-0-	2183	3	13	4	37
								330	9			
05		2232 X	1645	-0-		-587	-0-	1061	3	74	4	33
								510	9			
06		2160 X	1896	-0-		-264	-0-	1502	3	84	4	11
								310	9			

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143												
01		12245 X	3217	-0-		-9028	-0-	2248	3	969	9	50
02		2878 X	2878	-0-		-0-	-0-	2198	3	36	4	38
								644	9			
03		2951 X	2951	-0-		-0-	-0-	2197	3	11	4	36
								743	9			
04		2730 X	1460	-0-		-1270	-0-	1004	3	10	4	33
								446	9			
05		2821 X	2479	-0-		-342	-0-	1967	3	164	4	30
								348	9			
06		2730 X	2058	-0-		-672	-0-	1732	3	95	4	9
								231	9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	4650 X	1791	-0-	-2859	-0-	1007	3	784	9	Y	713	675	1	44
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	687	3	11	4	Y	829	815	1	58
						912	9							
03	4526 X	2415	-0-	-2111	-0-	922	3	4	4	Y	1354	1313	1	92
						1489	9						7 8	
04	4380 X	2256	-0-	-2124	-0-	911	3	10	4	Y	1214	1210	1	96
						1335	9							
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	1786	3	145	4	Y	943	951	1	88
						1037	9							
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	1968	3	110	4	Y	635	697	1	26
						699	9							

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196														
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	5785	3	856	9	Y	778	801	1	45
02	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6551	3	107	4	Y	318	341	1	22
						350	9							
03	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	6517	3	32	4	Y	728	720	1	26
						801	9						4 8	
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4256	3	45	4	Y	723	719	1	30
						795	9							
05	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	4420	3	437	4	Y	1007	1015	1	22
						1108	9							
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	3865	3	199	4	Y	60	79	1	3
						66	9							

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135														
01	8029 X	5643	-0-	-2386	-0-	4922	3	721	9	Y	655	667	1	35
02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	4480	3	74	4	Y	621	617	1	39
						683	9							
03	6665 X	5408	-0-	-1257	-0-	4702	3	20	4	Y	624	627	1	33
						686	9						3 8	
04	6180 X	4357	-0-	-1823	-0-	3944	3	36	4	Y	343	349	1	27
						377	9							
05	5673 X	5069	-0-	-604	-0-	4378	3	369	4	Y	293	298	1	22
						322	9							
06	5610 X	3917	-0-	-1693	-0-	3344	3	178	4	Y	359	367	1	14
						395	9							

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527														
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	291	3	631	9	Y	574	611	1	54
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	292	3	431	9	Y	392	390	1	48
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	308	3	656	9	Y	596	576	1	67
													1 8	
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	301	3	490	9	Y	445	455	1	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	517	507	1	67
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	348	3	559	9	Y	508	535	1	40

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301														
01	0	13623	-0-	13623	13623	10751	2	2872	9	N	2611	2976	1	849
02	42588 X	11430	-0-	-31158	-0-	8872	2	2558	9	N	2325	2066	1	1108
03	46934 X	12045	-0-	-34889	-0-	8725	2	3320	9	N	3018	3082	1	1044
04	35460 X	10179	-0-	-25281	-0-	8145	2	2034	9	N	1849	2371	1	522
05	28706 X	10578	-0-	-18128	-0-	8718	2	1860	9	N	1691	1841	1	372
06	13170 X	8432	-0-	-4738	-0-	6147	2	2285	9	N	2077	2177	1	272

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	274	1	5521	2	N	1291	1319	1		152
						1420	9								
02	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	897	1	4955	2	N	953	917	1		188
						1048	9								
03	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	1387	1	6362	2	N	1209	1100	1		297
						1330	9								
04	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	1350	1	5759	2	N	1023	1126	1		194
						1125	9								
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	1419	1	5249	2	N	983	918	1		259
						1081	9								
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1338	1	4974	2	N	850	927	1		182
						935	9								

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480															
01	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	1348	1	10630	2	N	1420	1483	1		532
						1562	9								
02	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	1217	1	10177	2	N	1274	1414	1		392
						1401	9								
03	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	1348	1	11259	2	N	1296	1275	1		413
						1426	9								
04	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	1304	1	10466	2	N	1214	1119	1		508
						1335	9								
05	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	1403	1	9842	2	N	1186	1417	1		277
						1305	9								
06	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	1386	1	7610	2	N	945	727	1		495
						1040	9								

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	1		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	1		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551															
01	19065 X	17461	-0-	-1604	-0-	1546	1	13879	2	N	1851	1949	1		98
						2036	9								
02	17220 X	16420	-0-	-800	-0-	1343	1	13195	2	N	1711	1580	1		229
						1882	9								
03	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	1438	1	13262	2	N	1691	1752	1		168
						1860	9								
04	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	1364	1	11837	2	N	1453	1541	1		80
						11	4	1598	9						
05	17453 X	14411	-0-	-3042	-0-	1399	1	11131	2	N	1628	1621	1		87
						90	4	1791	9						
06	17580 X	13621	-0-	-3959	-0-	1391	1	11224	2	N	811	857	1		41
						114	4	892	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
NO MANS LAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292762	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	9310 - 19651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	22072 X	18620	-0-	-3452	-0-	1661 2537	1 9	14422	2	N	2306	2528	1	124
02	19936 X	16784	-0-	-3152	-0-	1425 2110	1 9	13249	2	N	1918	1805	1	237
03	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	1499 2042	1 9	12834	2	N	1856	1890	1	203
04	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1532 12	1 4	13097	2	N	1746	1815	1	134
05	18755 X	14969	-0-	-3786	-0-	1534 95	1 4	11782	2	N	1416	1444	1	106
06	18030 X	14183	-0-	-3847	-0-	1455 113	1 4	11086	2	N	1390	1439	1	57

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SMITH CC		WELL #:		1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	12000 - 16450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0	1124	-0-	1124	3943	184 103	1 9	837	2	Y	94	67	1	62
02	2800 N	760	-0-	-2040	1903	166 92	1 9	502	2	Y	84	69	1	77
03	1971 N	68	-0-	-1903	-0-	16 8	1 9	44	2	Y	7	49	1	35
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	241 66	1 9	776	2	Y	60	13	1	82
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	215 99	1 9	677	2	Y	90	129	1	43
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	167 54	1 9	483	2	Y	49	24	1	68

SMITH CC		WELL #:		2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	12300 - 16150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0	1079	-0-	1079	3646	123 394	1 9	562	2	Y	358	255	1	236
02	2800 N	823	-0-	-1977	1669	117 352	1 9	354	2	Y	320	263	1	293
03	2492 N	823	-0-	-1669	-0-	134 317	1 9	372	2	Y	288	276	1	305
04	1050 N	856	-0-	-194	-0-	114 376	1 9	366	2	Y	342	149	1	498
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	115 374	1 9	362	2	Y	340	667	1	171
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	116 327	1 9	335	2	Y	297	129	1	339

SMITH CC		WELL #:		3H	RRCID ->	263673	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	12400 - 16547		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0	744	-0-	744	2541	122 67	1 9	555	2	Y	61	43	1	40
02	2800 N	513	-0-	-2287	254	112 61	1 9	340	2	Y	55	45	1	50
03	837 N	553	-0-	-284	-0-	132 54	1 9	367	2	Y	49	47	1	52
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	116 63	1 9	373	2	Y	57	26	1	83
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	118 63	1 9	371	2	Y	57	111	1	29
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	108 56	1 9	312	2	Y	51	22	1	58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	265596	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12250 - 16560					
01		0	997	-0-	997	3542	176 1	802 2	Y		17					35
02		2800 N	687	-0-	-2113	1429	166 1	503 2	Y		16					51
03		2185 N	756	-0-	-1429	-0-	195 1	540 2	Y		19	21	1			49
04		960 N	732	-0-	-228	-0-	169 1	544 2	Y		17	43	1			23
05		775 N	730	-0-	-45	-0-	171 1	539 2	Y		18					41
06		720 N	673	-0-	-47	-0-	168 1	486 2	Y		17	21	1			37
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	265600	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	12700 - 16850					
01		0	1101	-0-	1101	3931	191 1	870 2	Y		36	92	1			94
02		2800 N	780	-0-	-2020	1911	184 1	556 2	Y		36					130
03		2754 N	843	-0-	-1911	-0-	211 1	585 2	Y		43					173
04		1080 N	805	-0-	-275	-0-	181 1	585 2	Y		35	91	1			117
05		868 N	810	-0-	-58	-0-	185 1	581 2	Y		40					157
06		810 N	756	-0-	-54	-0-	185 1	534 2	Y		34	88	1			103
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	265601	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	12800 - 16950					
01		0	1001	-0-	1001	3377	173 1	788 2	Y		36	92	1			94
02		2800 N	641	-0-	-2159	1218	150 1	454 2	Y		34					128
03		2009 N	791	-0-	-1218	-0-	197 1	547 2	Y		43					171
04		960 N	690	-0-	-270	-0-	155 1	498 2	Y		34	90	1			115
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	171 1	537 2	Y		40					155
06		780 N	682	-0-	-98	-0-	166 1	479 2	Y		34	87	1			102
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	265607	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	12600 - 16750					
01		0	1423	-0-	1423	5102	250 1	1136 2	Y		34					69
02		2800 N	990	-0-	-1810	3292	237 1	717 2	Y		33					102
03		3100 N	1083	-0-	-2017	1275	276 1	765 2	Y		38	42	1			98
04		2303 N	1028	-0-	-1275	-0-	235 1	756 2	Y		34	86	1			46
05		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	236 1	741 2	Y		36					82
06		1050 N	780	-0-	-270	-0-	191 1	552 2	Y		34	43	1			73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	424	-0-	424	2609	72	1	329	2	Y	21			43
						23	9							
02	2800 N	249	-0-	-2551	58	56	1	170	2	Y	21			64
						23	9							
03	961 N	315	-0-	-646	-0-	77	1	212	2	Y	24	26	1	62
						26	9							
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	79	1	254	2	Y	22	55	1	29
						24	9							
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	287	2	Y	24			53
						26	9							
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	Y	22	28	1	47
						24	9							

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

01	0	1641	-0-	1641	5485	290	1	1320	2	Y	28			56
						31	9							
02	2800 N	1116	-0-	-1684	3801	270	1	818	2	Y	25			81
						28	9							
03	3100 N	1304	-0-	-1796	2005	337	1	934	2	Y	30	33	1	78
						33	9							
04	3000 N	1233	-0-	-1767	238	285	1	919	2	Y	26	68	1	36
						29	9							
05	1532 N	1294	-0-	-238	-0-	304	1	958	2	Y	29			65
						32	9							
06	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	297	1	858	2	Y	27	34	1	58
						30	9							

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

01	0	1049	-0-	1049	3693	179	1	817	2	Y	48			97
						53	9							
02	2800 N	731	-0-	-2069	1624	169	1	512	2	Y	45			142
						50	9							
03	2438 N	814	-0-	-1624	-0-	200	1	556	2	Y	53	58	1	137
						58	9							
04	1020 N	774	-0-	-246	-0-	171	1	551	2	Y	47	120	1	64
						52	9							
05	806 N	777	-0-	-29	-0-	174	1	547	2	Y	51			115
						56	9							
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	177	1	512	2	Y	48	60	1	103
						53	9							

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

01	824 N	445	-0-	-379	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	484 N	261	-0-	-223	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

EL INDIO (OLMOS A-4)				27976 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MAVERICK				
GILL, A. T.				305010											
GILL, A. T.				WELL #: 6	RRCID ->	063050	COMPL. DATE	06/29/1975	TOTAL DEPTH	1591	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

M-TEX INC.				518920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MAVERICK				
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

EMILY A. (WILCOX 1830)				28882 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MILAM				
PROTEGE ENERGY III LLC				681493											
SHADD WILCOX				WELL #: 1	RRCID ->	271239	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	1893	PERF.	1482 - 1698			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)				28977 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495											
SCHLETZ				WELL #: 4M	RRCID ->	048677	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID ->	115637	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8390 - 8438			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
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-

SCHLETZE				WELL #: 1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8397 - 8442			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
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-

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				
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	30	1	80	3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	48	3	N	-0-			-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	8	1	48	3	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	150	-0-	150	150	41	1	109	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	666	-0-	666	816	201	1	465	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1084	-0-	1084	1900	149	1	935	3	N	-0-			-0-
04	14B DENY	1021	-0-	1021	2921	33	1	988	3	N	-0-			-0-
05	14B DENY	600	-0-	600	3521	55	1	545	3	N	-0-			-0-
06	14B DENY	63	-0-	63	3584	63	1			N	-0-			-0-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5914 - 5934				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	264	1	714	3	N	-0-			25
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	167	1	388	3	N	-0-			25
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	89	1	555	3	N	-0-	15	1	10
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	N	-0-			10
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	4	1	35	3	N	-0-			10
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			10

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 03/31/2022 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		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										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710										
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495										
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A										
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
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-

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										
01		0	1711	-0-	1711	3300	1711	3	N	-0-
02		2800 N	1672	-0-	-1128	2172	1672	3	N	-0-
03		3100 N	1931	-0-	-1169	1003	1931	3	N	-0-
04		2690 N	1687	-0-	-1003	-0-	1687	3	N	-0-
05		1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1495	3	N	-0-
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC.		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
FRED		//CONT.// 148123		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 3275 - 3278				
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
01		0	464	-0-	464	895	464 3			N	-0-					-0-
02		1349 N	454	-0-	-895	-0-	454 3			N	-0-					-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-					-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-					-0-
05		496 N	406	-0-	-90	-0-	406 3			N	-0-					-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-					-0-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290						
01		0	269	-0-	269	519	269 3			N	-0-					-0-
02		782 N	263	-0-	-519	-0-	263 3			N	-0-					-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-					-0-
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3			N	-0-					-0-
05		279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3			N	-0-					-0-
06		420 N	276	-0-	-144	-0-	276 3			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		253404		WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540				
01		0	97	-0-	97	415	97 2			N	-0-					-0-
02		475 N	60	-0-	-415	-0-	60 2			N	-0-					-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-					-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-					-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516						
01		0	169	-0-	169	607	169 2			N	-0-					-0-
02		736 N	129	-0-	-607	-0-	129 2			N	-0-					-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-					-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-					-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-					-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 - 3276						
01		0	86	-0-	86	354	86 2			N	-0-					-0-
02		464 N	110	-0-	-354	-0-	110 2			N	-0-					-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-					-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-					-0-
05		124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2			N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 2481 - 3234						
01		0	197	-0-	197	734	197 2			N	-0-					-0-
02		879 N	145	-0-	-734	-0-	145 2			N	-0-					-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-					-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2			N	-0-					-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-					-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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								
01	0	353	-0-	353	1488	353	2			N	-0-					-0-
02	1839 N	351	-0-	-1488		351	2			N	-0-					-0-
03	372 N	273	-0-	-99		273	2			N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-		469	2			N	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-		406	2			N	-0-					-0-
06	405 N	405	-0-	-0-		405	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		WELL #: 4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466						
01	341 N	309	-0-	-32		309	2			N	-0-					-0-
02	538 N	538	-0-	-0-		538	2			N	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-		538	2			N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-		541	2			N	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-		450	2			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-		420	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800								
01	372 N	298	-0-	-74		298	2			N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-		335	2			N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-		335	2			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-		324	2			N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-		326	2			N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-		261	2			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		WELL #: 8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862						
01	227 N	227	-0-	-0-		14	1	213	3	N	-0-					-0-
02	280 N	220	-0-	-60		13	1	207	3	N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-		17	1	263	3	N	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-		15	1	245	3	N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-		20	1	313	3	N	-0-					-0-
06	270 N	187	-0-	-83		11	1	176	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497								
01	377 N	377	-0-	-0-		22	1	355	3	N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-		19	1	304	3	N	-0-					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-		19	1	309	3	N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-		22	1	334	3	N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-		22	1	347	3	N	-0-					-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-		15	1	244	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		6 1	99 3	N		-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-		10 1	155 3	N		-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-		10 1	159 3	N		-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		12 1	189 3	N		-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-		16 1	253 3	N		-0-			-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		13 1	199 3	N		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568					
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		11 1	167 3	N		-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-		15 1	231 3	N		-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		18 1	282 3	N		-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-		16 1	254 3	N		-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-		19 1	299 3	N		-0-			-0-
06	300 N	229	-0-	-71	-0-		14 1	215 3	N		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545					
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-		13 1	197 3	N		-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		16 1	259 3	N		-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		18 1	276 3	N		-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-		15 1	240 3	N		-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		19 1	291 3	N		-0-			-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		14 1	213 3	N		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313					
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-		37 1	584 3	N		-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-		44 1	677 3	N		-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-		39 1	610 3	N		-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-		43 1	672 3	N		-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-		50 1	781 3	N		-0-			-0-
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		40 1	625 3	N		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464					
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		6 1	96 3	N		-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-		13 1	199 3	N		-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		11 1	185 3	N		-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-		11 1	160 3	N		-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-		12 1	180 3	N		-0-			-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-		7 1	112 3	N		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815					
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-		20 1	316 3	N		-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-		24 1	370 3	N		-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-		19 1	301 3	N		-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-		24 1	369 3	N		-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-		22 1	339 3	N		-0-			-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-		16 1	261 3	N		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194					
01	591 N	83	-0-	-508	-0-		5 1	78 3	N		-0-			-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-		11 1	168 3	N		-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-		12 1	185 3	N		-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		13 1	210 3	N		-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-		14 1	225 3	N		-0-			-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-		7 1	117 3	N		-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
01	297 N	177	-0-	-120	-0-	11	1	166	3	N	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
01	0	781	-0-	781	3337	47	1	734	3	N	-0-
02	2800 N	727	-0-	-2073	1264	44	1	683	3	N	-0-
03	2130 N	866	-0-	-1264	-0-	52	1	814	3	N	-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	N	-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
01	0	435	-0-	435	2201	26	1	409	3	N	-0-
02	2600 N	399	-0-	-2201	-0-	24	1	375	3	N	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	23	1	367	3	N	-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	24	1	367	3	N	-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	3	N	-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694		
01	0	56	-0-	56	273	3	1	53	3	N	-0-
02	329 N	56	-0-	-273	-0-	3	1	53	3	N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
01	0	2012	-0-	2012	9824	121	1	1891	3	N	-0-
02	2800 N	1795	-0-	-1005	8819	108	1	1687	3	N	-0-
03	3100 N	2001	-0-	-1099	7720	120	1	1881	3	N	-0-
04	3000 N	1906	-0-	-1094	6626	115	1	1791	3	N	-0-
05	3100 N	1849	-0-	-1251	5375	111	1	1738	3	N	-0-
06	3000 N	1874	-0-	-1126	4249	112	1	1762	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	882	-0-	882	4357	53	1	829	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	799	-0-	-2001	2356	48	1	751	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	909	-0-	-2191	165	54	1	855	3	N	-0-	-0-
04	987 N	822	-0-	-165	-0-	50	1	772	3	N	-0-	-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	46	1	725	3	N	-0-	-0-
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	3	N	-0-	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	111	-0-	111	1011	111	3		N	-0-	-0-	-0-
02	1156 N	145	-0-	-1011	-0-	145	3		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3		N	-0-	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-	-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142										
POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

POWERS, T. J.		703124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
RHODES - STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
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

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)		29737 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FAIRFIELD		30007 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR						
SONORA OIL COMPANY		802204												
BARKER, L & M		WELL #: 7B		RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FAIRFIELD (1100)		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR						
JOHNSON, J. R.		436750												
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EAGLE FORD)		30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.		945936												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212 - 4310				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
TOM "A" GU 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 10500 - 10550				
01	0	82	-0-	82	82	80	3	2	9	Y	2			6
02	126 N	44	-0-	-82	-0-	44	3			Y	-0-			6
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	3	1	4
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	2			6
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	3	1	5
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			5

URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 10506 - 10596				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210 - 6360				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426						
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID -> 085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 - 10537
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10472 - 10349
01	0	7755	-0-	7755	7755	7692 3	63 9	Y	57	119
02	14808 X	7053	-0-	-7755	-0-	7035 3	18 9	Y	16	135
03	8060 X	7949	-0-	-111	-0-	7925 3	24 9	Y	22	89
04	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8055 3	50 9	Y	45	134
*05	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8106 3	39 9	Y	35	100
06	7680 X NO RPT	-0-	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT	100

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID -> 088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10382 - 10491
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10355 - 10433
01	0	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-	-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488 - 10570
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411 - 10489	
M	O	GAS 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
01	0	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-	-0-	
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762	
01	0	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-	-0-	
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393	
01	0	71	-0-	71	71	69 3	2 9	Y	2	4	
02	132 N	61	-0-	-71	-0-	61 3		Y	-0-	4	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-	2	
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-	2	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	Y	1	2	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	2	

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE 12/12/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10493	- 10848					
M	O	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	EOM BALANCE
01		0	4	-0-	4	4	4 3			Y	-0-			-0-
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE 01/13/1994	TOTAL DEPTH 10997	PERF.10214	- 10328					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10271	- 10350					
01		0	3	-0-	3	3	3 3			Y	-0-			-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 173444	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10234	- 10498					
01		0	3	-0-	3	3	3 3			Y	-0-			-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT		WELL #:		406135	RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506					
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
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

PROTEGE ENERGY III LLC SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		681493	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10506	- 10556					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704		
01	2232 X	488	-0-	-1744	-0-	488	2		Y	-0-			18
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		Y	-0-			18
03	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	1988	2		Y	-0-			18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		Y	-0-			18

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778		
01	2791 N	1201	-0-	-1590	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-

SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725						
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10726	- 10764						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	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						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE 03/06/1959	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10713	- 10766						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE 03/08/1959	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10638	- 10724						
01	0	691	-0-	691	3084	662	2	29	9	Y	26	28	1		5
02	2800 N	696	-0-	-2104	980	665	2	31	9	Y	28	16	1		17
03	1737 N	757	-0-	-980		725	2	32	9	Y	29	35	1		11
04	768 N	768	-0-	-0-		739	2	29	9	Y	26	19	1		18
05	775 N	523	-0-	-252		492	2	31	9	Y	28	20	1		26
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	686	2	50	9	Y	45	52	1		19

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3													WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654 - 10733	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE			
01		0	880	-0-	880	7901	858	2	22	9	Y	20	24	1				3				
02		2800 N	701	-0-	-2099	5802	683	2	18	9	Y	16	3	1				16				
03		3100 N	2682	-0-	-418	5384	2650	2	32	9	Y	29	34	1				11				
04		3000 N	2635	-0-	-365	5019	2606	2	29	9	Y	26	19	1				18				
05		3100 N	2195	-0-	-905	4114	2158	2	37	9	Y	34	19	1				33				
06		3000 N	2793	-0-	-207	3907	2745	2	48	9	Y	44	58	1				19				

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472 - 10510	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
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-				

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 4		RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10685	
01		0	1179	-0-	1179	10576	1171	2	8	9	Y	7	8	1				1				
02		11674 X	1098	-0-	-10576	-0-	1092	2	6	9	Y	5	1	1				5				
03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3914	2	10	9	Y	9	11	1				3				
04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3541	2	10	9	Y	9	6	1				6				
05		3255 X	737	-0-	-2518	-0-	735	2	2	9	Y	2	6	1				2				
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	2	1				-0-				

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794	
01		0	1111	-0-	1111	9845	1089	2	22	9	Y	20	24	1				3				
02		11304 X	1459	-0-	-9845	-0-	1441	2	18	9	Y	16	3	1				16				
03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3377	2	32	9	Y	29	34	1				11				
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3204	2	29	9	Y	26	19	1				18				
05		2976 X	808	-0-	-2168	-0-	801	2	7	9	Y	6	19	1				5				
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	5	1				-0-				

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542 - 10652	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 6 U		RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10442 - 10472	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
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-				

HENDERSON ET AL UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709	
01		0	4096	-0-	4096	15036	4074	2	22	9	Y	20	19	1				4				
02		18682 X	3646	-0-	-15036	-0-	3626	2	20	9	Y	18	11	1				11				
03		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4111	2	20	9	Y	18	22	1				7				
04		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4204	2	15	9	Y	14	10	1				11				
05		4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3169	2	24	9	Y	22	12	1				21				
06		3960 X	526	-0-	-3434	-0-	518	2	8	9	Y	7	26	1				2				

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	0	4311	-0-	4311	17663	4271	2	40	9	Y	36	37	1	7
02	21389 X	3726	-0-	-17663	-0-	3692	2	34	9	Y	31	19	1	19
03	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	4628	2	35	9	Y	32	39	1	12
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4745	2	32	9	Y	29	21	1	20
05	4681 X	134	-0-	-4547	-0-	130	2	4	9	Y	4	19	1	5
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4740	2	43	9	Y	39	25	1	19

HENDERSON, ET AL		GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756		
01	0	1627	-0-	1627	5968	1591	2	36	9	Y	33	31	1	6
02	2800 N	1491	-0-	-1309	4659	1459	2	32	9	Y	29	17	1	18
03	3100 N	1704	-0-	-1396	3263	1673	2	31	9	Y	28	35	1	11
04	3000 N	1714	-0-	-1286	1977	1685	2	29	9	Y	26	19	1	18
05	3100 N	1482	-0-	-1618	359	1451	2	31	9	Y	28	20	1	26
06	810 N	205	-0-	-605	-0-	193	2	12	9	Y	11	35	1	2

KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981			TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630					
01	0	5177	-0-	5177	21388	5147	2	30	9	Y	27	28	1	5
02	26219 X	4831	-0-	-21388	-0-	4806	2	25	9	Y	23	14	1	14
03	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5581	2	26	9	Y	24	29	1	9
04	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5669	2	24	9	Y	22	16	1	15
05	5084 X	4214	-0-	-870	-0-	4189	2	25	9	Y	23	16	1	22
06	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5533	2	41	9	Y	37	43	1	16

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706					
01	0	1270	-0-	1270	11044	1220	2	50	9	Y	45	46	1	9
02	12204 X	1160	-0-	-11044	-0-	1117	2	43	9	Y	39	24	1	24
03	4030 X	272	-0-	-3758	-0-	262	2	10	9	Y	9	29	1	4
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	1
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648					
01	0	3026	-0-	3026	12475	3004	2	22	9	Y	20	21	1	4
02	15297 X	2822	-0-	-12475	-0-	2802	2	20	9	Y	18	11	1	11
03	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	3119	2	20	9	Y	18	22	1	7
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	2	18	9	Y	16	12	1	11
05	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	2974	2	14	9	Y	13	12	1	12
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3279	2	32	9	Y	29	29	1	12

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2716	-0-	2716	11186	2683 2	33 9	Y	30		31 1			6
02	11653 X	467	-0-	-11186	-0-	467 2		Y	-0-		6 1			-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-					-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-					-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-					-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770				
01	0	6239	-0-	6239	27137	6059 2	180 9	Y	164	169 1				33
02	32825 X	5688	-0-	-27137	-0-	5533 2	155 9	Y	141	87 1				87
03	7347 X	7034	-0-	-313	-0-	6878 2	156 9	Y	142	175 1				54
04	7110 X	6349	-0-	-761	-0-	6202 2	147 9	Y	134	97 1				91
05	7347 X	211	-0-	-7136	-0-	189 2	22 9	Y	20	87 1				24
06	6810 X	5232	-0-	-1578	-0-	5068 2	164 9	Y	149	94 1				79

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548 - 10694				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	156648	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10698 - 11980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
01	0	1887	-0-	1887	7409	1802	2	85	9	Y	77	80	15
02	2800 N	700	-0-	-2100	5309	668	2	32	9	Y	29	41	3
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2209					Y	-0-	3	-0-
04	2209 N	-0-	-0-	-2209	-0-					Y	-0-		-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	164104	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	10621 - 10721	
01	0	3016	-0-	3016	12466	2983	2	33	9	Y	30	31	6
02	15226 X	2760	-0-	-12466	-0-	2731	2	29	9	Y	26	16	16
03	3410 X	3139	-0-	-271	-0-	3109	2	30	9	Y	27	33	10
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3148	2	28	9	Y	25	18	17
05	3255 X	2817	-0-	-438	-0-	2789	2	28	9	Y	25	18	24
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3394	2	45	9	Y	41	48	17

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	164105	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	10630 - 10743	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	184571	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10633 - 10780	
01	0	3278	-0-	3278	13500	3236	2	42	9	Y	38	39	8
02	16312 X	2812	-0-	-13500	-0-	2777	2	35	9	Y	32	20	20
03	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3548	2	36	9	Y	33	41	12
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3583	2	34	9	Y	31	22	21
05	3503 X	3039	-0-	-464	-0-	2994	2	45	9	Y	41	23	39
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3878	2	57	9	Y	52	69	22

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	185508	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10598 - 10693	
01	0	852	-0-	852	8945	804	2	48	9	Y	44	57	6
02	10469 X	1524	-0-	-8945	-0-	1479	2	45	9	Y	41	6	41
03	2914 X	1766	-0-	-1148	-0-	1688	2	78	9	Y	71	85	27
04	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2489	2	73	9	Y	66	48	45
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3092	2	76	9	Y	69	49	65
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3774	2	123	9	Y	112	130	47

KELLNER ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	186744	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10711 - 10800	
01	0	32	-0-	32	67	32	2			Y	-0-		-0-
02	67 N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	195457	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10789 - 10855	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD										WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2										WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL										WELL #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716	
01		0	3100	-0-	3100	11861		3100	2		Y	-0-					-0-
02		2800 N	2955	-0-	155	12016		2955	2		Y	-0-					-0-
03		15492 X	3476	-0-	-12016	-0-		3476	2		Y	-0-					-0-
04		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		3620	2		Y	-0-					-0-
05		107 X	107	-0-	-0-	-0-		107	2		Y	-0-					-0-
06		30 X	9	-0-	-21	-0-		9	2		Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL										WELL #: 11		RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636	
01		0	4821	-0-	4821	19789		4756	2	65	9	Y	59	61	1		12
02		24259 X	4470	-0-	-19789	-0-		4414	2	56	9	Y	51	31	1		32
03		5332 X	5169	-0-	-163	-0-		5114	2	55	9	Y	50	63	1		19
04		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-		5114	2	54	9	Y	49	35	1		33
05		5177 X	4402	-0-	-775	-0-		4332	2	70	9	Y	64	36	1		61
06		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-		5590	2	89	9	Y	81	107	1		35

TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 15		RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696	
01		0	2696	-0-	2696	11117		2664	2	32	9	Y	29	30	1		6
02		13624 X	2507	-0-	-11117	-0-		2481	2	26	9	Y	24	15	1		15
03		3069 X	2890	-0-	-179	-0-		2862	2	28	9	Y	25	31	1		9
04		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2736	2	26	9	Y	24	17	1		16
05		2821 X	2397	-0-	-424	-0-		2387	2	10	9	Y	9	17	1		8
06		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3292	2	44	9	Y	40	32	1		16

HURT, W. T. ET AL										WELL #: 13		RRCID -> 231980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	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-
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	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	PERF. N/A		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10733	- 10741	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10698	- 10594	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)												//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												//CONT.// 130426													
TOM "A" GU 3												WELL #: 2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

URBANCZYK GU 1												WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

TOM "A" GU 2												WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726					
01		0	8373	-0-	8373	-0-	8373	8373	8276	3	97	9	Y	88					179						
02		15868 X	7495	-0-	-8373	-0-	-0-	-0-	7467	3	28	9	Y	25					204						
03		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8505	3	36	9	Y	33	103	1			134						
04		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8184	3	73	9	Y	66					200						
05		8153 X	6709	-0-	-1444	-0-	-0-	-0-	6663	3	46	9	Y	42	104	1			138						
06		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138						

TOM "A" GU 4												WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

SCHUMANN "A"												WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795 - 10860					
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

TOM "A" GU 2												WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10675 - 10740					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564				
M	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865				
01	0	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-	-0-				
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	Y	-0-	-0-				
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-				
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	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT	-0-				

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT	-0-				

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID -> 149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
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-				

SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792				
01	0	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-	-0-				
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
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	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-				

J & D LOGISTICS INC		427414												
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560				
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750	
M	O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
HURT, W. T. ET AL				WELL #: 8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772	
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT		-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	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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	
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD		32372 080 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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

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

01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
03	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-			-0-
04	780 N	117	-0-	-663	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	868 N	469	-0-	-399	-0-	469	2			N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
 RDR TURNEY 194 WELL #: 3 RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PETEX 659782
 HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

01	0	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			-0-
02	39 N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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-

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
01	0	4540	-0-	4540	14477	4540	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2322	-0-	-478	13999	2322	3	N	-0-		-0-
03	15624 X	1625	-0-	-13999	-0-	1625	3	N	-0-		-0-
04	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-		-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		-0-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871
01	0	1913	-0-	1913	6330	1913	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	818	-0-	-1982	4348	818	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	476	-0-	-2624	1724	476	3	N	-0-		-0-	
04	2145 N	421	-0-	-1724	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-	

HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310
01	0	215	-0-	215	594	215	3	N	-0-		-0-	
02	795 N	201	-0-	-594	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-	

HENRY PETROLEUM LLC				378641			CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILL, FRANCIS -85-											
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-		-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2	N	-0-		-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2	N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-

HILL, FRANCIS -89-				WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-	
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-	
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	197	-0-	-493	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2	N	-0-		-0-	
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641												
HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	6200 - 6240				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06		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				
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-				
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-				
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-				
04		300 N	82	-0-	-218	-0-	82 2		N	-0-		-0-				
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-				
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-				
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6194 - 6232				
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-				
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-				
03		651 N	542	-0-	-109	-0-	542 2		N	-0-		-0-				
04		630 N	82	-0-	-548	-0-	82 2		N	-0-		-0-				
05		651 N	410	-0-	-241	-0-	410 2		N	-0-		-0-				
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2		N	-0-		-0-				
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6440 - 6479				
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-				
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-				
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		-0-				
04		690 N	132	-0-	-558	-0-	132 2		N	-0-		-0-				
05		713 N	448	-0-	-265	-0-	448 2		N	-0-		-0-				
06		690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2		N	-0-		-0-				
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	17 1	566 2	Y	-0-		1				
02		504 N	490	-0-	-14	-0-	17 1	473 2	Y	-0-		1				
03		341 N	74	-0-	-267	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		1				
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	30 1	1160 2	Y	-0-		1				
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	17 1	562 2	Y	-0-		1				
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		1				

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771											
COX -84-		WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800 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
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	6 1	505 2	Y	-0-				3
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7 1	462 2	Y	-0-				3
03	279 N	24	-0-	-255	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				3
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	10 1	675 2	Y	-0-				3
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	8 1	480 2	Y	-0-				3
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				3

HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A					
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	703 2	Y	-0-				-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	11 1	597 2	Y	-0-				-0-
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	2 1	65 2	Y	-0-				-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	24 1	820 2	Y	-0-				-0-
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	15 1	479 2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A					
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	70 1	2880 2	Y	-0-				21
02	2772 X	1774	-0-	-998	-0-	48 1	1726 2	Y	-0-				21
03	3069 X	345	-0-	-2724	-0-	12 1	333 2	Y	-0-				21
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	95 1	3507 2	Y	-0-				21
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	76 1	3136 2	Y	-0-				21
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT				21

TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412					
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	39 1	1370 2	Y	-0-				8
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	47 1	1272 2	Y	-0-				8
03	806 N	252	-0-	-554	-0-	9 1	243 2	Y	-0-				8
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	51 1	1844 2	Y	-0-				8
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	50 1	1463 2	Y	-0-				8
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				8

TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385					
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	118 1	4242 2	Y	-0-				28
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	122 1	3845 2	Y	-0-				28
03	4154 X	654	-0-	-3500	-0-	22 1	632 2	Y	-0-				28
04	4230 X	1500	-0-	-2730	-0-	30 1	1470 2	Y	-0-				28
05	4402 X	2299	-0-	-2103	-0-	41 1	2258 2	Y	-0-				28
06	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT				28

TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	62 1	2217 2	Y	-0-				14
02	1960 N	1832	-0-	-128	-0-	71 1	1761 2	Y	-0-				14
03	1612 N	338	-0-	-1274	-0-	12 1	326 2	Y	-0-				14
04	3000 N	3207	-0-	207	-0-	74 1	3133 2	Y	-0-				14
05	2866 N	2659	-0-	-207	-0-	90 1	2569 2	Y	-0-				14
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				14

COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
M	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

WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	65	1	2237	2	Y	-0-		14
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	68	1	1774	2	Y	-0-		14
03	1612 N	355	-0-	-1257	-0-	12	1	343	2	Y	-0-		14
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	2	Y	-0-		14
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	72	1	2088	2	Y	-0-		14
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		14

WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A													
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	-0-		5
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	Y	-0-		5
03	279 N	152	-0-	-127	-0-	5	1	147	2	Y	-0-		5
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-		5
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	Y	-0-		5
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		5

WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A													
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-		-0-
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475													
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	109	1	3821	2	Y	-0-		28
02	3640 X	3349	-0-	-291	-0-	116	1	3233	2	Y	-0-		28
03	3968 X	478	-0-	-3490	-0-	17	1	461	2	Y	-0-		28
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	115	1	5160	2	Y	-0-		28
05	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	113	1	3601	2	Y	-0-		28
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT		28

WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098													
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	Y	-0-		1
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	Y	-0-		1
03	341 N	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	2	Y	-0-		1
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	24	1	851	2	Y	-0-		1
05	713 N	461	-0-	-252	-0-	17	1	444	2	Y	-0-		1
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		1

WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382													
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	63	1	2162	2	Y	-0-		12
02	1652 N	1039	-0-	-613	-0-	32	1	1007	2	Y	-0-		12
03	1364 N	150	-0-	-1214	-0-	5	1	145	2	Y	-0-		12
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	46	1	1940	2	Y	-0-		12
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	93	1	2871	2	Y	-0-		12
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		12

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
PETEX				659782											
HILL -68-				WELL #: 1 L		RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE				
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N -0-	-0-				
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N -0-	-0-				
03	868 N	462	-0-	-406	-0-	462	2			N -0-	-0-				
04	840 N	490	-0-	-350	-0-	490	2			N -0-	-0-				
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N -0-	-0-				
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N NO RPT	-0-				

WHEAT -109-				WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N -0-	-0-				
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N -0-	-0-				
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N -0-	-0-				
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N -0-	-0-				
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N -0-	-0-				
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N -0-	-0-				

HILL -86-				WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462		EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-				

EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				

UPP OPERATING, LLC				875310		CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A	
01	0	73	-0-	73	346	73	3			Y -0-	-0-				
02	400 N	54	-0-	-346	-0-	54	3			Y -0-	-0-				
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y -0-	-0-				
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y -0-	-0-				
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y -0-	-0-				
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y NO RPT	-0-				

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	95	-0-	95	451	95	3			Y	-0-					-0-
02	530 N	79	-0-	-451	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A								
01	0	158	-0-	158	714	158	3			Y	-0-					-0-
02	853 N	139	-0-	-714	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047								
01	0	146	-0-	146	719	146	3			Y	-0-					-0-
02	835 N	116	-0-	-719	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		32519 510 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684								
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832								
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	480 N	76	-0-	-404	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641												
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832												
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771												
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654					
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	-0-					13
02	1512 N	1257	-0-	-255	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-					13
03	1736 N	240	-0-	-1496	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					13
04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	74	1	2430	2	Y	-0-					13
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	2	Y	-0-					13
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					13
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460												
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068					
01	0	1078	-0-	1078	1078	144	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1666 N	588	-0-	-1078	-0-	8	1	580	3	N	-0-					-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	3	N	-0-					-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	92	1	613	3	N	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	N	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200					
01	0	117	-0-	117	117	15	1	102	3	N	-0-					-0-
02	130 N	13	-0-	-117	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
TEXAKOMA E & P, LLC				844133												
TURNNEY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730					
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	N	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133												
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	32	1	355	3	N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	3	N	-0-			-0-
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 64		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897					
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	220	1	2432	3	N	-0-			40
02	2688 N	2594	-0-	-94	-0-	261	1	2333	3	N	-0-			40
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	308	1	2625	3	N	-0-			40
04	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	370	1	2494	3	N	-0-			40
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	369	1	2472	3	N	-0-			40
*06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	283	1	2243	3	N	-0-			40

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915					
01	434 N	43	-0-	-391	-0-	4	1	39	3	N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			37
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-			37
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	481	3	N	-0-			37
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	3	N	-0-			37

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086					
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	211	1	2331	3	N	-0-			40
02	2520 N	2450	-0-	-70	-0-	247	1	2203	3	N	-0-			40
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	296	1	2517	3	N	-0-			40
04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	381	1	2563	3	N	-0-			40
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	388	1	2595	3	N	-0-			40
*06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	317	1	2512	3	N	-0-			40

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102					
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133												
UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	22 1	248 3	N	-0-		-0-			-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	26 1	230 3	N	-0-		-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 3	N	-0-		-0-			-0-
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	14 1	93 3	N	-0-		-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-		-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003					
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	N	-0-		-0-			20
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	10 1	90 3	N	-0-		-0-			20
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 3	N	-0-		-0-			20
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3	N	-0-		-0-			20
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14 1	96 3	N	-0-		-0-			20
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	N	-0-		-0-			20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094					
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51 1	563 3	N	-0-		-0-			-0-
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	59 1	525 3	N	-0-		-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	64 1	549 3	N	-0-		-0-			-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	71 1	479 3	N	-0-		-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71 1	473 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	63 1	499 3	N	-0-		-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876					
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	72 1	797 3	N	-0-		-0-			-0-
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	78 1	698 3	N	-0-		-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	90 1	762 3	N	-0-		-0-			-0-
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	104 1	703 3	N	-0-		-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	108 1	726 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	89 1	707 3	N	-0-		-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020					
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	560 1	6181 3	N	-0-		-0-			39
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	676 1	6044 3	N	-0-		-0-			39
03	7409 X	6745	-0-	-664	-0-	709 1	6036 3	N	-0-		-0-			39
04	7170 X	5591	-0-	-1579	-0-	722 1	4869 3	N	-0-		-0-			39
05	7006 X	5662	-0-	-1344	-0-	736 1	4926 3	N	-0-		-0-			39
06	7200 X	5135	-0-	-2065	-0-	576 1	4559 3	N	-0-		-0-			39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160					
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	107 1	1179 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1372 N	1319	-0-	-53	-0-	133 1	1186 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	133 1	1135 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	162 1	1089 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	171 1	1141 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	135 1	1071 3	N	-0-		-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC		660964										
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																	
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037																	
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	3128	-0-	3128	6492	3128	3			N	-0-					-0-
02		9336 X	2844	-0-	-6492	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
03		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04		3270 X	2981	-0-	-289	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*05		0 W	3089	-0-	3089	3089	3089	3			N	-0-					-0-
*06		0 W	2965	-0-	2965	6054	2965	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796																	
01		0	618	-0-	618	992	618	3			N	-0-					-0-
02		1309 N	317	-0-	-992	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04		390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*05		0 W	343	-0-	343	343	343	3			N	-0-					-0-
06		0 W	329	-0-	329	672	329	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SHAW		WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)		35627 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		712930											
GREER, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 171045		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666					
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
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	290	1	4546	2	N	-0-		-0-
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	261	1	4085	2	N	-0-		-0-
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	289	1	4529	2	N	-0-		-0-
04	4500 X	4305	-0-	-195	-0-	258	1	4047	2	N	-0-		-0-
*05	0 W	4480	-0-	4480	4480	269	1	4211	2	N	-0-		-0-
06	0 W	4292	-0-	4292	8772	258	1	4034	2	N	-0-		-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS)		35875 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
BAKER "4"		WELL #: 3		RRCID -> 162518		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		36644 330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #: 2		RRCID -> 082923		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 074318		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

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

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
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-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

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		
01	0	-0-	-0-	-0-	897			N	-0-			68
02	2968 #	-0-	-0-	-2968	-0-			N	-0-			68
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			68
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912										
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 1744 - 1785		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
ARRCO OPERATING, LLC		033103										
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2982 - 3018		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
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-

ADA HAMMOND HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2919 - 2971	
01	0	105	-0-	105	420	105	5	N	-0-		-0-
02	525 N	105	-0-	-420	-0-	105	5	N	-0-		-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
AGERON ENERGY, LLC		008625									
SCHOOLFIELD		WELL #: 2H		RRCID -> 289917		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 11688		PERF. 11840 - 22399	
01	189317 X	-0-	-0-	-189317	-0-			N	-0-		-0-
02	121940 X	-0-	-0-	-121940	-0-			N	-0-		-0-
03	135005 X	26647	-0-	-108358	-0-	930	1	25717	2	N	-0-
04	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	681	1	22116	2	N	-0-
05	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	669	1	21200	2	N	-0-
06	74593 X	74593	-0-	-0-	-0-	2403	1	72190	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625																
MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	53787	-0-	53787	116995	2223	1	51560	2	N	4		4	8	-0-
02		159344 X	42349	-0-	-116995	-0-	691	1	41658	2	N	-0-				-0-
03		76012 X	42635	-0-	-33377	-0-	1488	1	41147	2	N	-0-				-0-
04		61170 X	5340	-0-	-55830	-0-	160	1	5180	2	N	-0-				-0-
05		63209 X	14667	-0-	-48542	-0-	449	1	14218	2	N	-0-				-0-
06		52050 X	33922	-0-	-18128	-0-	1093	1	32829	2	N	-0-				-0-
SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896																
01		0	53833	-0-	53833	56391	2225	1	51608	2	N	-0-				-0-
02		126030 X	69639	-0-	-56391	-0-	1136	1	68503	2	N	-0-				-0-
03		134633 X	95758	-0-	-38875	-0-	3341	1	92417	2	N	-0-				-0-
04		96272 X	96272	-0-	-0-	-0-	2876	1	93396	2	N	-0-				-0-
05		77097 X	31842	-0-	-45255	-0-	974	1	30868	2	N	-0-				-0-
*06		104610 X	104610	-0-	-0-	-0-	3370	1	101240	2	N	-0-				-0-
AGERON IRONROC ENERGY, LLC 008632																
AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583																
01		0	188380	-0-	188380	188380	3979	1	184293	2	N	98		98	8	-0-
02		0	314728	-0-	314728	503108	5243	1	309471	2	N	13		13	8	-0-
03		844053 X	340945	-0-	-503108	-0-	3119	1	337826	2	N	-0-				-0-
04		362190 X	171431	-0-	-190759	-0-	3086	1	168345	2	N	-0-				-0-
05		374263 X	143563	-0-	-230700	-0-	143563	2			N	-0-				-0-
06		362190 X	154700	-0-	-207490	-0-	154700	2			N	-0-				-0-
AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976																
01		0	147896	-0-	147896	147896	3125	1	144754	2	N	15		15	8	-0-
02		0	359836	-0-	359836	507732	5995	1	353838	2	N	3		3	8	-0-
03		936385 X	428653	-0-	-507732	-0-	3921	1	424732	2	N	-0-				-0-
04		429420 X	181601	-0-	-247819	-0-	3269	1	178332	2	N	-0-				-0-
05		443734 X	256272	-0-	-187462	-0-	256272	2			N	-0-				-0-
06		429420 X	178978	-0-	-250442	-0-	178978	2			N	-0-				-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059																
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089																
01		40469 X	20526	-0-	-19943	-0-	14	1	980	2	N	790		927	1	3 8 240
02		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	18663	3	869	9						
03		19933 X	14486	-0-	-5447	-0-	2103	1	589	2	N	470		559	1	151
04		19860 X	4486	-0-	-15374	-0-	10760	3	517	9						
05		20522 X	10472	-0-	-10050	-0-	2782	1	575	2	N	482		352	1	3 8 278
06		19860 X	8312	-0-	-11548	-0-	10599	3	530	9						
							1075	1	153	2	N	164		375	1	67
							3078	3	180	9						
							1587	1	457	2	N	363		188	1	242
							8029	3	399	9						
							1607	1	347	2	N	254		370	1	2 8 124
							6079	3	279	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
STS SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 288169		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11955 - 16974				
M	O	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
01		0	-0-	-0-	-0-	80892				Y	-0-			-0-
02	97135	X	16243	-0-	-80892	58	1	982	2	Y	65	61	1	4
						14851	3	280	4					
03	40350	X	40350	-0-	-0-	309	1	2197	2	Y	560	504	1	55
						37010	3	218	4					
04	22312	X	22312	-0-	-0-	184	1	999	2	Y	307	342	1	20
						20645	3	146	4					
05	25800	X	25800	-0-	-0-	210	1	1351	2	Y	288	278	1	26
						23784	3	138	4					
06	39060	X	20931	-0-	-18129	177	1	1039	2	Y	380	380	1	22
						19172	3	125	4					
STS SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11940 - 20500				
01		0	3821	-0-	3821	22	1	230	2	Y	58	53	1	5
						3450	3	55	4					
02	144280	X	40155	-0-	-104125	135	1	2272	2	Y	2492	2350	1	143
						34360	3	647	4					
03	36532	X	36532	-0-	-0-	265	1	1882	2	Y	2262	2163	1	222
						31710	3	187	4					
04	29678	X	29678	-0-	-0-	232	1	1264	2	Y	1720	1833	1	109
						26105	3	185	4					
05	44454	X	36612	-0-	-7842	287	1	1841	2	Y	1712	1561	1	147
						32413	3	188	4					
06	43020	X	28200	-0-	-14820	230	1	1351	2	Y	1374	1426	1	79
						24946	3	162	4					
STS H SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 294095		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11462		PERF.12480 - 22471				
01	2667870	X	123159	-0-	-2544711	270	1	3425	2	Y	1984	2085	1	169
						116455	3	827	4					
02	212436	X	123458	-0-	-88978	312	1	6006	2	Y	2039	2118	1	50
						114080	3	817	4					
03	235197	X	136067	-0-	-99130	377	1	2099	2	Y	2254	2122	1	128
						130201	3	911	4					
04	227610	X	124336	-0-	-103274	381	1	2237	2	Y	2055	1882	1	239
						118674	3	783	4					
05	235197	X	124892	-0-	-110305	419	1	2628	2	Y	1758	1757	1	181
						119098	3	813	4					
06	132270	X	120569	-0-	-11701	349	1	2876	2	Y	1226	1322	1	49
						115306	3	689	4					
STS H SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 294292		COMPL. DATE 02/06/2022		TOTAL DEPTH 11567		PERF.12516 - 22105				
01		0	134808	-0-	134808	297	1	3771	2	Y	1460	1540	1	124
						128223	3	911	4					
02		0	142276	-0-	142276	362	1	6968	2	Y	1492	1549	1	37
						132357	3	948	4					
03	2953270	X	146339	-0-	-2806931	409	1	2275	2	Y	1423	1345	1	81
						141103	3	987	4					
04	202860	X	133113	-0-	-69747	410	1	2412	2	Y	1351	1269	1	162
						127960	3	845	4					
05	209622	X	117746	-0-	-91876	396	1	2487	2	Y	1227	1221	1	127
						112743	3	770	4					
06	202860	X	116854	-0-	-86006	339	1	2788	2	Y	1184	1229	1	47
						111757	3	668	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059											
OTTO-WHIPPLE		WELL #:		2H	RRCID ->	294390	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	12409	PERF.	12766	- 21056		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	117068	-0-	117068	547551	377	1	2067	2	N	-0-			-0-
							114624	3							
02		0	98040	-0-	98040	645591	430	1	3633	2	N	14	14	8	-0-
							93962	4	15	9					
03		744412 X	98821	-0-	-645591	-0-	479	1	1851	2	N	19	19	8	-0-
							96470	3	21	9					
04		165630 X	89508	-0-	-76122	-0-	499	1	1273	2	N	12	12	8	-0-
							87723	3	13	9					
05		171151 X	78024	-0-	-93127	-0-	485	1	1549	2	N	26	26	8	-0-
							75961	3	29	9					
06		165630 X	69344	-0-	-96286	-0-	398	1	68932	3	N	13	13	8	-0-
							14	9							

STS H SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	294424	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12606	- 21988		

01		0	110031	-0-	110031	3068269	245	1	3115	2	N	-0-			-0-
							105919	3	752	4					
02		0	103776	-0-	103776	3172045	267	1	5142	2	N	-0-			-0-
							97668	3	699	4					
03		3265522 X	93477	-0-	-3172045	-0-	264	1	1469	2	N	-0-			-0-
							91107	3	637	4					
04		190080 X	87820	-0-	-102260	-0-	274	1	1609	2	N	-0-			-0-
							85373	3	564	4					
05		196416 X	76357	-0-	-120059	-0-	260	1	1632	2	N	-0-			-0-
							73960	3	505	4					
06		190080 X	71272	-0-	-118808	-0-	209	1	1719	2	N	-0-			-0-
							68932	3	412	4					

DONNELL-WHIPPLE		WELL #:		1H	RRCID ->	294484	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	12336	- 20599		

01		0	133249	-0-	133249	1045645	860	1	10981	2	Y	2870	2942	1	157
							118034	3	217	4					
02		0	101038	-0-	101038	1146683	494	1	18398	2	Y	2214	2259	1	90
							79647	3	64	4					
03		1248695 X	102012	-0-	-1146683	-0-	466	1	20471	2	Y	2288	2146	1	208
							78388	3	170	4					
04		84543 X	84543	-0-	-0-	-0-	871	1	18994	2	Y	1754	1790	1	131
							62745	3	4	4					
05		79087 X	79087	-0-	-0-	-0-	1071	1	11223	2	Y	1411	1365	1	154
							65198	3	43	4					
*06		72633 X	72633	-0-	-0-	-0-	2044	1	7554	2	Y	1081	1093	1	130
							61831	3	15	4					

DONNELL-WHIPPLE		WELL #:		2H	RRCID ->	294485	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	12085	- 20077		

01		0	114043	-0-	114043	951788	737	1	9401	2	Y	2427	2491	1	133
							101049	3	186	4					
02		0	92612	-0-	92612	1044400	453	1	16874	2	Y	1979	2012	1	80
							73049	3	59	4					
03		1130106 X	85706	-0-	-1044400	-0-	391	1	17197	2	Y	1931	1816	1	175
							65851	3	143	4					
04		253200 X	70279	-0-	-182921	-0-	720	1	15711	2	Y	1765	1805	1	135
							51903	3	3	4					
05		261640 X	72463	-0-	-189177	-0-	972	1	10184	2	Y	1913	1809	1	208
							59164	3	39	4					
06		253200 X	58762	-0-	-194438	-0-	1632	1	6029	2	Y	1582	1582	1	190
							49349	3	12	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059																	
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	126913	-0-	126913	1000380	819	1	10452	2	Y	2799	2833	1	10	8	153
							112356	3	207	4							
02		0	132802	-0-	132802	1133182	653	1	24329	2	Y	2190	2232	1	22	8	89
							105326	3	85	4							
03		1277506 X	144324	-0-	-1133182	-0-	664	1	29205	2	Y	2162	2032	1	22	8	197
							111834	3	243	4							
04		280770 X	132019	-0-	-148751	-0-	1371	1	29889	2	Y	1833	1890	1			140
							98737	3	6	4							
05		290129 X	98912	-0-	-191217	-0-	1335	1	13982	2	Y	2103	1980	1	34	8	229
							81229	3	53	4							
06		280770 X	80314	-0-	-200456	-0-	2244	1	8293	2	Y	1713	1717	1	19	8	206
							67876	3	17	4							
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307																	
01		0	134984	-0-	134984	2368259	435	1	2383	2	N	10	10	8			-0-
							132155	3	11	9							
02		0	116992	-0-	116992	2485251	513	1	4336	2	N	14	14	8			-0-
							112128	3	15	9							
03		2603023 X	117772	-0-	-2485251	-0-	571	1	2206	2	N	18	18	8			-0-
							114975	3	20	9							
04		183660 X	101336	-0-	-82324	-0-	565	1	1441	2	N	12	12	8			-0-
							99317	3	13	9							
05		189782 X	94787	-0-	-94995	-0-	589	1	1881	2	N	25	25	8			-0-
							92289	3	28	9							
06		183660 X	86707	-0-	-96953	-0-	498	1	86194	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091																	
01		0	200375	-0-	200375	512906	1112	1	11640	2	Y	9162	8919	1			707
							174767	3	2778	4							
02		0	152977	-0-	152977	665883	524	1	8821	2	Y	7002	7297	1	11	8	401
							133419	3	2511	4							
03		0	153488	-0-	153488	819371	1135	1	8073	2	Y	6803	6477	1	59	8	668
							135995	3	802	4							
04		0	135029	-0-	135029	954400	1074	1	5840	2	Y	6019	6238	1	71	8	378
							120640	3	854	4							
05		1068642 X	114242	-0-	-954400	-0-	895	1	5747	2	Y	5321	5203	1	7	8	489
							101159	3	588	4							
06		212790 X	114793	-0-	-97997	-0-	947	1	5567	2	Y	4395	4579	1	52	8	253
							102776	3	668	4							
STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083																	
01		0	124476	-0-	124476	368616	708	1	7413	2	Y	2984	2966	1			230
							111304	3	1769	4							
02		0	110940	-0-	110940	479556	390	1	6563	2	Y	2597	2674	1	4	8	149
							99262	3	1868	4							
03		0	108576	-0-	108576	588132	824	1	5857	2	Y	2400	2292	1	21	8	236
							98673	3	582	4							
04		0	114957	-0-	114957	703089	942	1	5119	2	Y	2183	2280	1			139
							105747	3	748	4							
05		815510 X	112421	-0-	-703089	-0-	912	1	5856	2	Y	1783	1756	1	2	8	164
							103093	3	599	4							
06		188910 X	102599	-0-	-86311	-0-	868	1	5107	2	Y	1584	1638	1	19	8	91
							94269	3	613	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	246158	-0-	246158	270786	35	1	14670	2	N	32	32	8			-0-
						231418	3	35	9							
02	0	276785	-0-	276785	547571	802	1	17505	2	N	61	61	8			-0-
						258411	3	67	9							
03	0	367119	-0-	367119	914690	684	1	19033	2	N	101	101	8			-0-
						347291	3	111	9							
04	0	348885	-0-	348885	1263575	538	1	16551	2	N	-0-					-0-
						331796	3									
05	1592336 X	328761	-0-	-1263575	-0-	836	1	16996	2	N	-0-					-0-
						310929	3									
06	383760 X	277471	-0-	-106289	-0-	717	1	16382	2	N	66	66	8			-0-
						260299	3	73	9							

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

01	0	260962	-0-	260962	282798	37	1	15552	2	N	31	31	8			-0-
						245339	3	34	9							
02	0	272003	-0-	272003	554801	788	1	17203	2	N	61	61	8			-0-
						253945	3	67	9							
03	0	334968	-0-	334968	889769	624	1	17366	2	N	100	100	8			-0-
						316868	3	110	9							
04	0	319187	-0-	319187	1208956	492	1	15136	2	N	122	122	8			-0-
						303425	3	134	9							
05	0 W	306862	-0-	306862	1515818	780	1	15853	2	N	188	188	8			-0-
						290022	3	207	9							
*06	1791643 X	275825	-0-	-1515818	-0-	713	1	16285	2	N	66	66	8			-0-
						258754	3	73	9							

STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
STS SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 295135		COMPL. DATE 01/02/2023		TOTAL DEPTH 12047 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

STS SOUTH		WELL #: 295257		RRCID -> 295257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

STS SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 295288		COMPL. DATE 12/15/2022		TOTAL DEPTH 11938 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

STS SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165

DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M	O	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	96	1	4560	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	64	1	3159	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	55	1	3337	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3357	-0-	-633	-0-	57	1	3300	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3258	-0-	-865	-0-	55	1	3203	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3121	-0-	-869	-0-	52	1	3069	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

01	5735	X	5660	-0-	-75	-0-	112	1	5343	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									
02	5180	X	2603	-0-	-2577	-0-	46	1	2446	3	N	101	101	1			-0-
							111	9									
03	5735	X	746	-0-	-4989	-0-	12	1	734	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5161	-0-	-329	-0-	85	1	4908	3	N	153	153	1			-0-
							168	9									
05	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	79	1	4619	3	N	191	191	1			-0-
							210	9									
06	5490	X	3774	-0-	-1716	-0-	61	1	3603	3	N	100	100	1			-0-
							110	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

01	8370	X	6876	-0-	-1494	-0-	141	1	6693	3	Y	31	31	1			-0-
							8	4									
02	7560	X	6280	-0-	-1280	-0-	131	1	6124	3	Y	18	18	1			-0-
							5	4									
03	8091	X	7510	-0-	-581	-0-	122	1	7388	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6715	-0-	-1115	-0-	113	1	6602	3	Y	-0-					-0-
05	8091	X	6824	-0-	-1267	-0-	114	1	6644	3	Y	47	47	1			-0-
							14	4									
06	7260	X	4738	-0-	-2522	-0-	79	1	4659	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	359 1	17058 3	Y	49	49 1	-0-	
						13 4	54 9					
02	13972 X	13410	-0-	-562	-0-	261 1	13122 3	Y	20	20 1	-0-	
						5 4	22 9					
03	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	266 1	16192 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
04	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	269 1	15662 3	Y	-0-		-0-	
05	16337 X	15413	-0-	-924	-0-	260 1	15072 3	Y	58	58 1	-0-	
						17 4	64 9					
06	15810 X	10342	-0-	-5468	-0-	173 1	10169 3	Y	-0-		-0-	
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080												
01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	144 1	6955 3	N	-0-		-0-	
02	5964 X	4747	-0-	-1217	-0-	89 1	4431 3	N	166	166 1	-0-	
						44 4	183 9					
03	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	106 1	6445 3	N	169	169 1	-0-	
						46 4	186 9					
04	6870 X	4695	-0-	-2175	-0-	79 1	4508 3	N	78	78 1	-0-	
						22 4	86 9					
05	7099 X	6106	-0-	-993	-0-	103 1	6003 3	N	-0-		-0-	
06	6870 X	5888	-0-	-982	-0-	94 1	5575 3	N	157	157 1	-0-	
						46 4	173 9					
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921												
01	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	136 1	6480 3	N	59	59 1	-0-	
						65 9						
02	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	104 1	5134 3	N	100	100 1	-0-	
						110 9						
03	5332 X	430	-0-	-4902	-0-	7 1	423 3	N	-0-		-0-	
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N	70	70 1	-0-	
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-		-0-	
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N	-0-		-0-	
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594												
01	16116 X	6747	-0-	-9369	-0-	112 1	5513 3	N	1020	1020 1	-0-	
						1122 9						
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-	
03	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	159 1	9699 3	N	1276	1276 1	-0-	
						1404 9						
04	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	100 1	5855 3	N	904	904 1	-0-	
						994 9						
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	41 1	2241 3	N	353	353 1	-0-	
						388 9						
06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	20 1	1243 3	N	106	106 1	-0-	
						26 4	117 9					
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391												
01	8246 X	3451	-0-	-4795	-0-	69 1	3382 3	N	-0-		78	
02	7448 X	55	-0-	-7393	-0-	1 1	54 3	N	-0-		78	
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	165 1	10000 3	N	-0-		78	
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	135 1	7863 3	N	-0-		78	
05	6975 X	6710	-0-	-265	-0-	114 1	6596 3	N	-0-		78	
06	7980 X	5334	-0-	-2646	-0-	89 1	5245 3	N	-0-		78	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	340	1	2230	3	N	347	347	1	-0-
						107	4	382	9					
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	516	1	935	3	N	411	411	1	-0-
						21	4	452	9					
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	576	1	953	3	N	691	691	1	-0-
						8	4	760	9					
04	2790 N	1566	-0-	-1224	-0-	555	1	531	3	N	426	426	1	-0-
						11	4	469	9					
05	2139 N	251	-0-	-1888	-0-	131	1	87	3	N	29	29	1	-0-
						1	4	32	9					
06	3000 N	3034	-0-	34	34	624	1	1902	3	N	388	388	1	-0-
						81	4	427	9					
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
01	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	147	1	6890	3	Y	305	305	1	-0-
						336	9							
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	108	1	5274	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	114	1	6923	3	Y	331	331	1	-0-
						364	9							
04	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	99	1	5763	3	Y	205	205	1	-0-
						226	9							
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	84	1	4883	3	Y	167	167	1	-0-
						184	9							
06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	94	1	5588	3	Y	184	184	1	-0-
						202	9							
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1	91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
		PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023												
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
01	21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	446	1	21195	3	N	-0-			-0-
02	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	350	1	17224	3	N	99	99	1	-0-
						25	4	109	9					
03	17360 X	14810	-0-	-2550	-0-	240	1	14570	3	N	-0-			-0-
04	19170 X	17409	-0-	-1761	-0-	302	1	16965	3	N	103	103	1	-0-
						29	4	113	9					
05	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	551	1	31850	3	N	224	224	1	-0-
						67	4	246	9					
06	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	413	1	24427	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
01	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	128	1	6102	3	N	-0-			15
02	5516 X	5115	-0-	-401	-0-	101	1	5014	3	N	-0-			15
03	5983 X	5113	-0-	-870	-0-	83	1	5030	3	N	-0-			15
04	6030 X	4671	-0-	-1359	-0-	79	1	4592	3	N	-0-			15
05	6231 X	4801	-0-	-1430	-0-	81	1	4720	3	N	-0-			15
06	6030 X	4794	-0-	-1236	-0-	79	1	4715	3	N	-0-			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						252
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						252
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						252
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						252
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						252
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						252
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023												
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972												
01		14B2 EXT	7669	-0-	7669	20379		281 1	7374 3	N		60
02		14B2 EXT	1571	-0-	1571	21950		14 4	1441 3	N		60
03		14B2 EXT	5973	-0-	5973	27923		96 1	5858 3	N		60
04		14B2 EXT	6232	-0-	6232	34155		19 4	6127 3	N		60
05		40469 X	6314	-0-	-34155	-0-		105 1	6207 3	N		60
06		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		107 1	3968 3	N		60
								68 1				60
130 9												
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195												
01		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-		40 1	2056 3	N	88 1	-0-
02		1512 X	41	-0-	-1471	-0-		97 9	40 3	N		-0-
03		2108 X	179	-0-	-1929	-0-		1 1	176 3	N		-0-
04		2130 X	45	-0-	-2085	-0-		3 1	34 9	N	31 1	-0-
05		2201 X	15	-0-	-2186	-0-		11 3		N		-0-
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		15 3	2871 3	N	118 1	-0-
								46 1				-0-
130 9												
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468												
01		242 X	242	-0-	-0-	-0-		3 1	150 3	N	81 1	-0-
02		140 X	140	-0-	-0-	-0-		89 9	120 3	N		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		N		-0-
04		10 X	10	-0-	-0-	-0-		18 4		N		-0-
05		289 X	289	-0-	-0-	-0-		10 3	284 3	N		-0-
06		131 X	131	-0-	-0-	-0-		5 1	129 3	N		-0-
								2 1				-0-
130 9												
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	52 1	2510 3	Y	150	150	1			-0-
						37 4	165 9							
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	41 1	2263 3	Y	57	57	1			-0-
						14 4	63 9							
03	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	101 1	6125 3	Y	353	353	1			-0-
						95 4	388 9							
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	83 1	4828 3	Y	206	206	1			-0-
						56 4	227 9							
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	69 1	3985 3	Y	163	163	1			-0-
						49 4	179 9							
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	18 1	1033 3	Y	37	37	1			-0-
						11 4	41 9							

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
01	4774 X	2158	-0-	-2616	-0-	44 1	2114 3	N	-0-					34
02	4312 X	1251	-0-	-3061	-0-	25 1	1226 3	N	-0-					34
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	96 1	5730 3	N	-0-					34
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	104 1	6054 3	N	-0-					34
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	94 1	5439 3	N	-0-					34
06	5070 X	5067	-0-	-3	-0-	84 1	4983 3	N	-0-					34

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	59 1	2932 3	N	-0-					120
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	13 1	730 3	N	-0-					120
						7 4								
03	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	97 1	5848 3	N	-0-					120
04	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	170 1	9924 3	N	-0-					120
						17 4								
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	64 1	3599 3	N	-0-					120
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	73 1	4337 3	N	-0-					120

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
01	8339 X	4302	-0-	-4037	-0-	85 1	4217 3	N	-0-					22
02	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	209 1	10250 3	N	-0-					22
03	8649 X	8522	-0-	-127	-0-	138 1	8366 3	N	-0-					22
						18 4								
04	8370 X	8271	-0-	-99	-0-	139 1	8132 3	N	-0-					22
05	9331 X	8047	-0-	-1284	-0-	136 1	7911 3	N	-0-					22
06	9030 X	7296	-0-	-1734	-0-	121 1	7175 3	N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887														
01	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	255 1	12552 3	N	350	350	1			20
						90 4	385 9							
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	153 1	7541 3	N	266	266	1			20
						65 4	293 9							
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	122 1	7397 3	N	175	175	1			20
						47 4	193 9							
04	7710 X	7061	-0-	-649	-0-	112 1	6483 3	N	324	324	1			20
						110 4	356 9							
05	7967 X	5359	-0-	-2608	-0-	87 1	5094 3	N	112	112	1			20
						55 4	123 9							
06	7710 X	6487	-0-	-1223	-0-	102 1	6068 3	N	213	213	1			20
						83 4	234 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	32	1	1651	3	N	194	194	1		-0-	
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-	47	4	213	9						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	81	81	1		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615																
01	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	323	1	14938	3	N	496	496	1		-0-	
02	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	122	4	546	9						-0-	
03	17798 X	17798	-0-	-0-	-0-	203	1	10998	3	N	276	276	1		-0-	
04	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	69	4	304	9						-0-	
05	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	279	1	16916	3	N	444	444	1		-0-	
06	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	115	4	488	9						-0-	
01						260	1	15153	3	N	420	420	1		-0-	
02						112	4	462	9						-0-	
03						151	1	8745	3	N	156	156	1		-0-	
04						45	4	172	9						-0-	
05						200	1	11782	3	N	418	418	1		-0-	
06						118	4	460	9						-0-	

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814																
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	82	1	3916	3	N	723	723	1		-0-	
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-	177	4	795	9						-0-	
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-				-0-	
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-				-0-	
05	4464 X	283	-0-	-4181	-0-	1	1	27	3	N	224	224	1		-0-	
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	9	4	246	9						-0-	

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725																
01	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	39	1	1861	3	N	178	178	1		-0-	
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	15	4	196	9						-0-	
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	32	1	1566	3	N	276	276	1		-0-	
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	14	4	304	9						-0-	
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	3	N	246	246	1		-0-	
06	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	15	4	271	9						-0-	
01						30	1	1736	3	N	193	193	1		-0-	
02						15	4	212	9						-0-	
03						31	1	1808	3	N	170	170	1		-0-	
04						15	4	187	9						-0-	
05						29	1	1713	3	N	222	222	1		-0-	
06						15	4	244	9						-0-	

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637																
01	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	238	1	11372	3	N	-0-				28	
02	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	178	1	8743	3	N	-0-				28	
03	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	141	1	8575	3	N	-0-				28	
04	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	153	1	8933	3	N	-0-				28	
05	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	151	1	8757	3	N	-0-				28	
06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	141	1	8356	3	N	-0-				28	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	37	1	1650	3	N	-0-	212
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-	212
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	212
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	51	1	3005	3	N	-0-	212
						100	4					
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	212
06	1620 X	459	-0-	-1161	-0-	8	1	451	3	N	-0-	212

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237												
01	7161 X	2001	-0-	-5160	-0-	41	1	1960	3	N	-0-	-0-
02	6468 X	3909	-0-	-2559	-0-	79	1	3808	3	N	-0-	-0-
						22	4					
03	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	136	1	8252	3	N	-0-	-0-
04	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	124	1	7234	3	N	-0-	-0-
05	7378 X	7136	-0-	-242	-0-	121	1	7015	3	N	-0-	-0-
06	7140 X	6218	-0-	-922	-0-	103	1	6115	3	N	-0-	-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071												
01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	119	1	5677	3	N	56	56 1 -0-
						70	4	62	9			
02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	94	1	4650	3	N	102	102 1 -0-
						55	4	112	9			
03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	84	1	5079	3	N	69	69 1 -0-
						71	4	76	9			
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	84	1	4917	3	N	89	89 1 -0-
						71	4	98	9			
05	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	86	1	4971	3	N	84	84 1 -0-
						75	4	92	9			
06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	82	1	4856	3	N	60	60 1 -0-
						70	4	66	9			

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217												
01	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	202	1	9629	3	N	-0-	-0-
02	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	174	1	8522	3	N	198	198 1 -0-
						44	4	218	9			
03	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	142	1	8641	3	N	258	258 1 -0-
						56	4	284	9			
04	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	148	1	8594	3	N	-0-	-0-
05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	139	1	8077	3	N	-0-	-0-
06	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	122	1	7200	3	N	84	84 1 -0-
						18	4	92	9			

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 5H		RRCID ->	260173	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11340 - 16948		
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
01	682 X	278	-0-	-404	-0-	6 1	272 3	N	-0-			43
02	616 X	179	-0-	-437	-0-	4 1	175 3	N	-0-			43
03	496 X	89	-0-	-407	-0-	1 1	88 3	N	-0-			43
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6 1	315 3	N	-0-			43
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	236 3	N	-0-			43
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15 4	2 1	N	-0-			43
						1 4						
STS-A		WELL #: 4H		RRCID ->	260176	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	12065	PERF.12300 - 17911		
01	8432 X	7961	-0-	-471	-0-	162 1	7797 3	N	-0-			22
02	7616 X	6216	-0-	-1400	-0-	2 4	6086 3	N	-0-			22
03	8215 X	7850	-0-	-365	-0-	129 1	7723 3	N	-0-			22
04	7950 X	7409	-0-	-541	-0-	1 4	7284 3	N	-0-			22
05	8215 X	7573	-0-	-642	-0-	127 1	7445 3	N	-0-			22
06	7710 X	7097	-0-	-613	-0-	125 1	6975 3	N	-0-			22
						128 1						
						118 1						
						4 4						
DONNELL A		WELL #: 6H		RRCID ->	260177	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11692 - 17147		
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	14 1	683 3	N	36	36	1	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	40 9		N	214	214	1	-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	12 1	737 3	N	66	66	1	-0-
04	720 N	479	-0-	-241	-0-	73 9	333 3	N	127	127	1	-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	6 1	1611 3	N	452	452	1	-0-
06	810 N	459	-0-	-351	-0-	140 9	124 3	N	303	303	1	-0-
						28 1						
						497 9						
						2 1						
						333 9						
NICHOLS		WELL #: 1H		RRCID ->	260184	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	12789	PERF.12790 - 18343		
01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	135 1	6322 3	N	-0-			-0-
02	6748 X	5729	-0-	-1019	-0-	114 1	5615 3	N	-0-			-0-
03	7471 X	6510	-0-	-961	-0-	106 1	6404 3	N	-0-			-0-
04	7230 X	6833	-0-	-397	-0-	115 1	6718 3	N	-0-			-0-
05	6448 X	5811	-0-	-637	-0-	99 1	5712 3	N	-0-			-0-
06	6300 X	5071	-0-	-1229	-0-	84 1	4987 3	N	-0-			-0-
WILLIE RANCH		WELL #: 1H		RRCID ->	260229	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10915 - 17728		
01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	33 1	1590 3	N	-0-			-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	11 1	513 3	N	-0-			-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 3	N	-0-			-0-
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	2 1	131 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
05	14B2 EXT	72679	-0-	72679	72679	1199	1	69690	3	N	1280	1280	1		119
						382	4	1408	9						
06	14B2 EXT	52337	-0-	52337	125016	846	1	50257	3	N	886	886	1		119
						259	4	975	9						
CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 7H		RRCID ->	260232	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11028	- 17181			
01	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	72	1	3551	3	N	86	86	1		-0-
						95	9								
02	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	111	1	5321	3	N	151	151	1		-0-
						166	9								
03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	90	1	5468	3	N	191	191	1		-0-
						12	4	210	9						
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	87	1	5045	3	N	197	197	1		-0-
						217	9								
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	78	1	4489	3	N	68	68	1		-0-
						4	4	75	9						
06	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	77	1	4531	3	N	78	78	1		-0-
						86	9								
JC MARTIN		WELL #: 2H		RRCID ->	260265	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11046	- 17262			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
PIELOP COOKE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	260509	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	10784	PERF.	11227	- 16828			
01	11129 X	10999	-0-	-130	-0-	218	1	10380	3	N	295	295	1		-0-
						76	4	325	9						
02	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	188	1	9477	3	N	411	411	1		-0-
						105	4	452	9						
03	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	160	1	9745	3	N	446	446	1		-0-
						123	4	491	9						
04	10650 X	10127	-0-	-523	-0-	165	1	9589	3	N	271	271	1		-0-
						75	4	298	9						
05	11315 X	9894	-0-	-1421	-0-	162	1	9389	3	N	245	245	1		-0-
						73	4	270	9						
06	10950 X	9991	-0-	-959	-0-	159	1	9417	3	N	298	298	1		-0-
						87	4	328	9						
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #: 2H		RRCID ->	260515	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	11568	- 16101			
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	142	1	6723	3	N	-0-				-0-
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	118	1	5917	3	N	-0-				-0-
03	6975 X	6670	-0-	-305	-0-	108	1	6562	3	N	-0-				-0-
04	6750 X	5581	-0-	-1169	-0-	93	1	5424	3	N	58				58
						64	9								
05	6975 X	5134	-0-	-1841	-0-	86	1	5020	3	N	20	78	1		-0-
						6	4	22	9						
06	6630 X	4912	-0-	-1718	-0-	81	1	4791	3	N	29	29	1		-0-
						8	4	32	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351												
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
01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	73 1	3390 3	N	-0-		118
02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	69 1	3439 3	N	-0-		118
03		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	58 1	3539 3	N	-0-		118
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	60 1	3510 3	N	-0-		118
05		3875 X	3608	-0-	-267	-0-	61 1	3547 3	N	-0-	107 1	11
06		3750 X	3734	-0-	-16	-0-	62 1	3672 3	N	-0-		11
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088												
01		2263 N	1560	-0-	-703	-0-	25 1	1234 3	N	225	225 1	-0-
							53 4	248 9				
02		1680 N	1529	-0-	-151	-0-	23 1	1247 3	N	174	174 1	-0-
							68 4	191 9				
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	8 1	502 3	N	191	191 1	-0-
							19 4	210 9				
04		3000 N	3543	-0-	543	543	47 1	2699 3	N	627	627 1	-0-
							107 4	690 9				
05		3051 N	2508	-0-	-543	-0-	33 1	1888 3	N	507	507 1	-0-
							29 4	558 9				
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	23 1	1322 3	N	282	282 1	-0-
							51 4	310 9				
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391												
01		2759 X	2509	-0-	-250	-0-	51 1	2440 3	N	-0-		16
							18 4					
02		2492 X	2039	-0-	-453	-0-	41 1	1998 3	N	-0-		16
03		2759 X	2458	-0-	-301	-0-	40 1	2418 3	N	-0-		16
04		2640 X	2218	-0-	-422	-0-	37 1	2181 3	N	-0-		16
05		2728 X	2222	-0-	-506	-0-	38 1	2184 3	N	-0-		16
06		2430 X	2090	-0-	-340	-0-	35 1	2055 3	N	-0-		16
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011												
01		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	44 1	2103 3	N	-0-		33
02		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	46 1	2276 3	N	-0-		33
03		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	44 1	2674 3	N	-0-		33
04		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	45 1	2599 3	N	-0-		33
05		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	47 1	2695 3	N	-0-		33
06		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	41 1	2436 3	N	-0-		33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		9052 X	4066	-0-	-4986	-0-	81 1	3985 3		N	-0-			-0-
02		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	250 1	12779 3		N	-0-			-0-
03		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	147 1	8922 3		N	-0-			-0-
04		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	143 1	8320 3		N	-0-			-0-
05		9052 X	8158	-0-	-894	-0-	138 1	8020 3		N	-0-			-0-
06		8760 X	7680	-0-	-1080	-0-	127 1	7480 3		N	66	66	1	-0-
							73 9							

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
01		3286 X	3156	-0-	-130	-0-	61 1	2943 3		Y	114	114	1	-0-
							27 4	125 9						
02		2968 X	1493	-0-	-1475	-0-	27 1	1288 3		Y	132	132	1	-0-
							33 4	145 9						
03		3286 X	2416	-0-	-870	-0-	38 1	2329 3		Y	36	36	1	-0-
							9 4	40 9						
04		3060 X	1597	-0-	-1463	-0-	23 1	1387 3		Y	137	137	1	-0-
							36 4	151 9						
05		3162 X	1405	-0-	-1757	-0-	23 1	1363 3		Y	14	14	1	-0-
							4 4	15 9						
06		3060 X	1735	-0-	-1325	-0-	28 1	1649 3		Y	42	42	1	-0-
							12 4	46 9						

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	23 1	372 3		N	761	556	1	205
							837 9							
04		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	17 1	932 3		N	376	376	1	205
							414 9							
05		230 X	230	-0-	-0-	-0-	1 1	57 3		N	156	156	1	205
							172 9							
06		668 X	668	-0-	-0-	-0-	13 1	472 3		N	166	166	1	205
							183 9							

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
01		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	251 1	11984 3		N	-0-			57
02		9492 X	8385	-0-	-1107	-0-	173 1	8212 3		N	-0-			57
03		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	176 1	10710 3		N	-0-			57
04		11850 X	10101	-0-	-1749	-0-	171 1	9930 3		N	-0-			57
05		12245 X	10223	-0-	-2022	-0-	173 1	10050 3		N	-0-			57
06		11850 X	10865	-0-	-985	-0-	180 1	10685 3		N	-0-			57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	3	327	9	N	297	297	1			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	50	50	1			-0-
03	403 N	31	-0-	-372	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	9	1			N	59	59	1			-0-
						12	4									
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	17	1			N	450	450	1			-0-
						98	4									
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	3	1			N	320	320	1			-0-
						71	4									
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221																
01	6634 X	3242	-0-	-3392	-0-	64	1	174	9	Y	158	158	1			-0-
						41	1									
02	5572 X	2281	-0-	-3291	-0-					Y	-0-					-0-
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	193	193	1			-0-
						212	9									
04	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	76	76	1			-0-
						84	9									
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	82	82	1			-0-
						90	9									
06	6510 X	4901	-0-	-1609	-0-	80	1			Y	36	36	1			-0-
						40	9									
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330																
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	64	1	174	9	Y	158	158	1			-0-
						50	1									
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	155	155	1			-0-
						171	9									
04	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	54	54	1			-0-
						59	9									
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	61	61	1			-0-
						67	9									
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	27	27	1			-0-
						30	9									
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-			3	1	N	134	70	1			146
						147	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	172 1	8192 3	N	75	75 1		-0-
							83 9						
02		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	153 1	7333 3	N	110	110 1		-0-
							121 9						
03		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	132 1	7996 3	N	-0-			-0-
04		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	153 1	8898 3	N	112	112 1		-0-
							123 9						
05		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	148 1	8563 3	N	88	88 1		-0-
							97 9						
06		8160 X	6727	-0-	-1433	-0-	110 1	6549 3	N	62	62 1		-0-
							68 9						
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		61 X	61	-0-	-0-	-0-	11 1	35 3	N	14	50 1		-0-
							15 9						
06		755 X	755	-0-	-0-	-0-	47 1	695 4	N	12	12 1		-0-
							13 9						
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680													
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	25 1	1246 3	N	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/17/2023													
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246													
01		2077 N	1378	-0-	-699	-0-	27 1	1351 3	N	-0-			21
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	46 1	2235 3	N	-0-			21
03		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	41 1	2490 3	N	-0-			21
04		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	39 1	2264 3	N	-0-			21
05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	39 1	2267 3	N	-0-			21
06		2190 N	1998	-0-	-192	-0-	33 1	1965 3	N	-0-			21
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10075 X	8284	-0-	-1791	-0-	173 1	8111 3	N	-0-			-0-
02		9940 X	9552	-0-	-388	-0-	194 1	9358 3	N	-0-			-0-
03		11718 X	10828	-0-	-890	-0-	175 1	10653 3	N	-0-			-0-
04		11340 X	9841	-0-	-1499	-0-	166 1	9675 3	N	-0-			-0-
05		11718 X	9332	-0-	-2386	-0-	158 1	9174 3	N	-0-			-0-
06		10470 X	8053	-0-	-2417	-0-	134 1	7919 3	N	-0-			-0-

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484													
*07		3193 X	377	-0-	-2816	-0-	170 3	207 4	N	-0-			-0-
*08		3069 X	569	-0-	-2500	-0-	240 3	223 4	N	96	96 1		-0-
							106 9						
*09		2970 X	1117	-0-	-1853	-0-	1094 3	23 4	Y	-0-			-0-
*10		3069 X	1151	-0-	-1918	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-
*11		2490 X	1395	-0-	-1095	-0-	1395 3		Y	-0-			-0-
*12		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		Y	-0-			-0-
*01		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		Y	-0-			-0-
*02		1316 X	1009	-0-	-307	-0-	1009 3		Y	-0-			-0-
*03		1488 X	1127	-0-	-361	-0-	1127 3		Y	-0-			-0-
*04		1440 X	1194	-0-	-246	-0-	1091 3	103 9	Y	94	94 1		-0-
*05		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1551 3	96 9	Y	87	87 1		-0-
*06		1440 X	1430	-0-	-10	-0-	1225 3	205 9	Y	186	186 1		-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		685 X	685	-0-	-0-	-0-	13 1	672 3	N	-0-			-0-
03		879 X	879	-0-	-0-	-0-	9 1	560 3	N	279	279 1		-0-
							3 4	307 9					
04		220 X	220	-0-	-0-	-0-	4 1	211 3	N	-0-			-0-
							5 4						
05		779 X	779	-0-	-0-	-0-	10 1	591 3	N	162	162 1		-0-
							178 9						
06		740 X	740	-0-	-0-	-0-	8 1	498 3	N	111	111 1		-0-
							112 4	122 9					

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623													
01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	99	99 1		-0-
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			N	30	30 1		-0-
03		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	25 1	1482 3	N	88	88 1		-0-
							20 4	97 9					
04		3000 N	3603	-0-	603	603	50 1	2918 3	N	484	484 1		-0-
							103 4	532 9					
05		1083 N	480	-0-	-603	-0-	5 1	288 3	N	142	142 1		-0-
							31 4	156 9					
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	30 1	1806 3	N	169	169 1		-0-
							37 4	186 9					

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449													
01		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	93 1	4269 3	N	-0-			30
02		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	103 1	5081 3	N	-0-			30
03		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	89 1	5392 3	N	-0-			30
04		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	85 1	4944 3	N	-0-			30
05		5425 X	4852	-0-	-573	-0-	82 1	4770 3	N	-0-			30
06		5250 X	4294	-0-	-956	-0-	71 1	4223 3	N	-0-			30

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	ALLOW CODE	GAS 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
01	2945 X	1976	-0-	-969	-0-	39	1	1937	3	N	-0-			-0-
02	4732 X	2590	-0-	-2142	-0-	51	1	2539	3	N	-0-			-0-
03	5239 X	943	-0-	-4296	-0-	15	1	928	3	N	-0-			-0-
04	5070 X	4395	-0-	-675	-0-	74	1	4285	3	N	-0-			-0-
						36	4							
05	3875 X	1646	-0-	-2229	-0-	28	1	1618	3	N	-0-			-0-
06	2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	29	1	1745	3	N	-0-			-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
01	3627 X	119	-0-	-3508	-0-	2	1	117	3	N	-0-			-0-
02	3276 X	108	-0-	-3168	-0-	2	1	106	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	2290	-0-	-1337	-0-	34	1	2080	3	N	160	160	1	-0-
						176	9							
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	51	1	2996	3	N	170	170	1	-0-
						187	9							
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	17	1	962	3	N	117	117	1	-0-
						129	9							
06	2220 X	1778	-0-	-442	-0-	27	1	1609	3	N	129	129	1	-0-
						142	9							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	54	1	2540	3	Y	-0-			-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-			-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	54	1	3290	3	Y	-0-			-0-
						39	4							
04	2520 X	1396	-0-	-1124	-0-	23	1	1323	3	Y	34	34	1	-0-
						13	4							
05	2604 X	93	-0-	-2511	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	3270 X	3203	-0-	-67	-0-	52	1	3120	3	Y	24	24	1	-0-
						5	4	26	9					

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
01	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940	3			Y	-0-			-0-
02	2940 X	1514	-0-	-1426	-0-	1479	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
03	2604 X	2330	-0-	-274	-0-	2330	3			Y	-0-			-0-
04	2850 X	1710	-0-	-1140	-0-	1633	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
05	2945 X	2402	-0-	-543	-0-	2334	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
06	2850 X	1290	-0-	-1560	-0-	1290	3			Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
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	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													
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		2837 3		Y	-0-		-0-
02		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		2443 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
03		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-		2475 3		Y	-0-		-0-
04		2760 X	1875	-0-	-885	-0-		1789 3	86 9	Y	78	78 1	-0-
05		2852 X	2007	-0-	-845	-0-		1996 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
06		2760 X	1369	-0-	-1391	-0-		1369 3		Y	-0-		-0-

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
06	14B2	EXT	58	-0-	58	58		18 1	37 3	N	-0-		163
								3 4					

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943													
01	6076	X	5357	-0-	-719	-0-		109 1	5050 3	N	81	81 1	-0-
								109 4	89 9				
02	5516	X	4041	-0-	-1475	-0-		78 1	3853 3	N	-0-		-0-
								110 4					
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-		103 1	6268 3	N	-0-		-0-
								127 4					
04	5910	X	5264	-0-	-646	-0-		86 1	5045 3	N	-0-		-0-
								133 4					
05	6076	X	5188	-0-	-888	-0-		84 1	4887 3	N	69	69 1	-0-
								141 4	76 9				
06	6060	X	4982	-0-	-1078	-0-		81 1	4776 3	N	-0-		-0-
								125 4					

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912													
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-		106 1	5053 3	N	-0-		73
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-		87 1	4324 3	N	40	113 1	-0-
								8 4	44 9				
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-		76 1	4612 3	N	-0-		-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-		78 1	4566 3	N	-0-		-0-
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-		79 1	4546 3	N	-0-		-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-		71 1	4183 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STOREY-PEEBLES UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266260		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 10315		PERF.11016 - 17255	
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
*07	3286 X	53	-0-	-3233	-0-	1 1	34 3	N	-0-		29
						18 4					
*08	2573 X	2	-0-	-2571	-0-	2 3		N	-0-		29
*09	2280 X	549	-0-	-1731	-0-	10 1	509 3	N	-0-		29
						30 4					
*10	2108 X	365	-0-	-1743	-0-	7 1	358 3	N	-0-		29
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		29
*12	558 X	70	-0-	-488	-0-	1 1	69 3	N	-0-		29
*01	558 X	37	-0-	-521	-0-	1 1	36 3	N	-0-		29
*02	504 X	328	-0-	-176	-0-	8 1	320 3	N	-0-		29
*03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	5 1	329 3	N	118	118 1	29
						130 9					
*04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	2 1	117 3	N	86	115 1	-0-
						95 9					
*05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	2 1	103 3	N	275	275 1	-0-
						303 9					
06	450 X	395	-0-	-55	-0-	7 1	388 3	N	-0-		-0-

WK BERTLING - BROWN GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266291		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10896 - 16733	
*07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
*08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
*09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
*12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	N	-0-		-0-
*04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	4 1	226 3	N	-0-		-0-
						133 4					
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STS B		WELL #: 13H		RRCID -> 266333		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11464 - 15424	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	142 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	12 1	-0-

WHEELER 3		WELL #: 1H		RRCID -> 266929		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13257 - 18908	
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	61 1	2760 3	N	-0-		-0-
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	67 1	3312 3	N	82	82 1	-0-
						18 4	90 9				
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	37 1	2254 3	N	-0-		-0-
04	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	31 1	1807 3	N	98	98 1	-0-
						20 4	108 9				
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	10 1	572 3	N	-0-		-0-
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	11 1	662 3	N	58	58 1	-0-
						12 4	64 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WOOD UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267221	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 12746	PERF.13206	- 17657			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	61 1	3498 3	Y	587	429 1		158
						646 9						
*08	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	55 1	3384 3	Y	194	194 1		158
						213 9						
*09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	65 1	3447 3	Y	173	173 1		158
						190 9						
*10	3875 X	2313	-0-	-1562	-0-	43 1	2254 3	Y	-0-			158
						16 4						
*11	3750 X	595	-0-	-3155	-0-	1 1	31 3	Y	512	512 1		158
						563 9						
*12	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	89 1	4841 3	Y	341	341 1		158
						15 4						
*01	3720 X	2659	-0-	-1061	-0-	50 1	2392 3	Y	197	197 1		158
						217 9						
*02	3360 X	3261	-0-	-99	-0-	53 1	2793 3	Y	377	377 1		158
						415 9						
*03	5146 X	4374	-0-	-772	-0-	65 1	3961 3	Y	316	316 1		158
						348 9						
*04	4980 X	3500	-0-	-1480	-0-	56 1	3229 3	Y	195	195 1		158
						215 9						
*05	5146 X	3214	-0-	-1932	-0-	51 1	2947 3	Y	161	161 1		158
						39 4						
06	4050 X	852	-0-	-3198	-0-	14 1	835 3	Y	-0-	107 1		51
						3 4						

RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		3H	RRCID -> 267229	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 12464	PERF.12725	- 18559			
01	3875 X	3467	-0-	-408	-0-	71 1	3396 3	N	-0-			27
02	3752 X	3331	-0-	-421	-0-	67 1	3264 3	N	-0-			27
03	4154 X	1150	-0-	-3004	-0-	19 1	1131 3	N	-0-			27
04	4020 X	414	-0-	-3606	-0-	7 1	407 3	N	-0-			27
05	4030 X	216	-0-	-3814	-0-	4 1	212 3	N	-0-			27
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	81 1	4740 3	N	-0-			27
						148 4						

HEIM-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267435	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11194	- 15556			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

STS C		WELL #:		6H	RRCID -> 267484	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11566	- 17217			
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	279 1	127 3	N	383	383 1		-0-
						421 9						
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	185 1	302 3	N	146	146 1		-0-
						161 9						
06	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	423 1	860 3	N	340	340 1		-0-
						374 9						

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
01		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	114 1	5344 3	N		-0-			295
02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	68 1	3382 3	N		-0-			295
03		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	72 1	4424 3	N		-0-			295
04		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	66 1	3831 3	N		-0-			295
05		1147 X	396	-0-	-751	-0-	7 1	389 3	N		-0-			295
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N		1	106 1		190

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
01		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	209 1	9985 3	Y		-0-			207
02		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	158 1	7866 3	Y		-0-			207
03		8246 X	8165	-0-	-81	-0-	132 1	8033 3	Y		-0-			207
04		9870 X	6689	-0-	-3181	-0-	113 1	6576 3	Y		-0-			207
05		10199 X	7711	-0-	-2488	-0-	130 1	7523 3	Y		-0-			207
06		9870 X	6910	-0-	-2960	-0-	58 4	6795 3	Y		-0-			207

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	79 1	4693 3	Y		634	634 1		-0-
04		3000 N	5149	-0-	2149	2149	540 4	697 9						-0-
05		3100 N	4040	-0-	940	3089	78 1	4527 3	Y		361	361 1		-0-
06		6433 X	3344	-0-	-3089	-0-	147 4	397 9						-0-

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		90	90 1		-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	N		300	300 1		-0-
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	72 4	330 9						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	362 3	N		310	310 1		-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	70 4	341 9						-0-
06		3000 N	5197	-0-	2197	2197			N		-0-			-0-

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1123	-0-	-303	-0-	22	1	1101	3	N	-0-
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	17	1	941	3	N	-0-
03		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	21	1	1269	3	N	-0-
04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	29	1	1716	3	N	-0-
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	34	1	1954	3	N	-0-
							28	4	151	9		
06		1260 N	1021	-0-	-239	-0-	17	1	1004	3	N	-0-

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124												
01		10292 X	6795	-0-	-3497	-0-	133	1	6590	3	Y	65
							72	9				108
02		10556 X	6850	-0-	-3706	-0-	137	1	6656	3	Y	39
							14	4	43	9		39
03		11687 X	6610	-0-	-5077	-0-	107	1	6447	3	Y	33
							20	4	36	9		33
04		11310 X	9734	-0-	-1576	-0-	162	1	9454	3	Y	107
							118	9				107
05		8339 X	6832	-0-	-1507	-0-	115	1	6683	3	Y	31
							34	9				31
06		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	126	1	7489	3	Y	18
							20	9				18

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944												
01		4495 X	3506	-0-	-989	-0-	68	1	3347	3	Y	83
							91	9				83
02		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	84	1	4086	3	Y	67
							74	9				67
03		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	70	1	4257	3	Y	56
							62	9				56
04		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	66	1	3848	3	Y	127
							140	9				127
05		4712 X	3819	-0-	-893	-0-	64	1	3682	3	Y	66
							73	9				66
06		4560 X	3276	-0-	-1284	-0-	54	1	3198	3	Y	22
							24	9				22

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243												
01		9207 X	4464	-0-	-4743	-0-	90	1	4374	3	N	-0-
02		8316 X	6072	-0-	-2244	-0-	120	1	5952	3	N	-0-
03		9207 X	8528	-0-	-679	-0-	138	1	8390	3	N	-0-
04		8670 X	7619	-0-	-1051	-0-	129	1	7490	3	N	-0-
05		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	125	1	7267	3	N	-0-
06		8250 X	6504	-0-	-1746	-0-	108	1	6396	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906												COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 12407		PERF.12700 - 17451	
M 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	127	1	6093	3	N	-0-		9				
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	143	1	7068	3	N	-0-		9				
03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	105	1	6357	3	N	-0-		9				
04	5880 X	3462	-0-	-2418	-0-	17	4										
05	6076 X	5741	-0-	-335	-0-	58	1	3404	3	N	-0-		9				
06	5880 X	5200	-0-	-680	-0-	97	1	5644	3	N	-0-		9				
						86	1	5114	3	N	-0-		9				
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907												COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12357 - 17708	
*07	3875 X	104	-0-	-3771	-0-	104	3			N	-0-		-0-				
*08	3162 X	1426	-0-	-1736	-0-	1113	3	68	4	N	223	223	1	-0-			
						245	9										
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5686	3	457	9	Y	415	415	1	-0-			
*10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3266	3	547	9	Y	497	497	1	-0-			
*11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3764	3	320	9	Y	291	291	1	-0-			
*12	4991 X	2987	-0-	-2004	-0-	2501	3	486	9	Y	442	442	1	-0-			
*01	4991 X	1705	-0-	-3286	-0-	1276	3	429	9	Y	390	390	1	-0-			
*02	4508 X	2929	-0-	-1579	-0-	2617	3	312	9	Y	284	284	1	-0-			
*03	4216 X	2890	-0-	-1326	-0-	2468	3	422	9	Y	384	384	1	-0-			
*04	4080 X	2460	-0-	-1620	-0-	2259	3	201	9	Y	183	183	1	-0-			
*05	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	2768	3	80	9	Y	73	73	1	-0-			
06	3150 X	2102	-0-	-1048	-0-	1940	3	162	9	Y	147	147	1	-0-			
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910												COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13551 - 19287	
01	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	344	1	16712	3	N	-0-		-0-				
02	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	298	1	14644	3	N	88	88	1	-0-			
						20	4	97	9								
03	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	227	1	13781	3	N	-0-		-0-				
04	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	111	1	6547	3	N	-0-		-0-				
05	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	192	1	11073	3	N	112	112	1	-0-			
						24	4	123	9								
06	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	125	1	7214	3	N	-0-		-0-				
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929												COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13424 - 18475	
01	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	224	1	10352	3	Y	-0-		-0-				
02	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	282	1	13640	3	Y	39	39	1	-0-			
						8	4	43	9								
03	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	216	1	13137	3	Y	52	52	1	-0-			
						11	4	57	9								
04	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	202	1	11795	3	Y	18	18	1	-0-			
						14	4	20	9								
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	96	1	5496	3	Y	44	44	1	-0-			
						9	4	48	9								
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5738	3	45	9	Y	41	41	1	-0-			
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143												COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 13212		PERF.13293 - 18944	
01	7099 X	3817	-0-	-3282	-0-	75	1	3628	3	N	93	93	1	-0-			
						12	4	102	9								
02	6272 X	1059	-0-	-5213	-0-	22	1	1037	3	N	-0-		-0-				
03	6944 X	3434	-0-	-3510	-0-	51	1	3078	3	N	277	277	1	-0-			
						305	9										
04	5460 X	2916	-0-	-2544	-0-	47	1	2771	3	N	89	89	1	-0-			
						98	9										
05	5518 X	3890	-0-	-1628	-0-	63	1	3570	3	N	234	234	1	-0-			
						257	9										
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-		-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
WHEELER MCTEE		WELL #: 2H		RRCID -> 268144		COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				113
02	1820 X	35	-0-	-1785	-0-	1	1	34	3	N	-0-				113
03	2015 X	785	-0-	-1230	-0-	12	1	773	3	N	-0-				113
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	80	1	4590	3	N	-0-				113
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	35	1	2016	3	N	-0-	21	1		92
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	41	1	2469	3	N	-0-				92

GENTRY		WELL #: 13H		RRCID -> 268146		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631						
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	87	1	4130	3	Y	-0-				-0-
02	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	201	1	9741	3	Y	50	50	1		-0-
						11	4	55	9						
03	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	157	1	9562	3	Y	45	45	1		-0-
						10	4	50	9						
04	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	108	1	6307	3	Y	79	79	1		-0-
						16	4	87	9						
05	14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	241	1	14083	3	Y	53	53	1		-0-
						11	4	58	9						
06	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	7987	3	45	9	Y	41	41	1		-0-

FORREST WHEELER		WELL #: 3H		RRCID -> 268147		COMPL. DATE 11/11/2012			TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	159	159	0		-0-

GLADYS WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 268148		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238						
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	45	1	2092	3	N	473	473	1		-0-
						520	9								
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-				-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				-0-
04	3000 N	3871	-0-	871	871	52	1	3045	3	N	704	704	1		-0-
						774	9								
05	2191 N	1320	-0-	-871	-0-	17	1	1027	3	N	251	251	1		-0-
						276	9								
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	9	1	544	3	N	64	64	1		-0-
						70	9								

GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597						
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	55	1	2638	3	Y	-0-				-0-
02	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	44	1	2209	3	Y	-0-				-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	56	1	3411	3	Y	-0-				-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	41	1	2379	3	Y	-0-				-0-
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	41	1	2386	3	Y	13	13	1		-0-
						3	4	14	9						
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	28	1	1638	3	Y	8	8	1		-0-
						2	4	9	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	63	1	2995	3	N	-0-			-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	50	1	2483	3	N	-0-			-0-
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	63	1	3803	3	N	98	98	1	-0-
						22	4	108	9					
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	47	1	2745	3	N	-0-			-0-
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	35	1	2071	3	N	142	142	1	-0-
						28	4	156	9					
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	66	1	3882	3	N	-0-			-0-
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138														
01	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	134	1	6366	3	Y	-0-			-0-
02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	114	1	5758	3	Y	-0-			-0-
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	91	1	5439	3	Y	-0-			-0-
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	107	1	6223	3	Y	-0-			-0-
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	108	1	6222	3	Y	84	84	1	-0-
						19	4	92	9					
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	71	1	4133	3	Y	69	69	1	-0-
						15	4	76	9					
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003														
01	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	88	1	4246	3	N	-0-			120
02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	78	1	3845	3	N	-0-			120
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	68	1	4162	3	N	-0-			120
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	57	1	3317	3	N	-0-			120
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	59	1	3428	3	N	-0-			120
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	48	1	2821	3	N	-0-			120
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
01	3317 X	1890	-0-	-1427	-0-	38	1	1852	3	N	-0-			81
02	2660 X	2493	-0-	-167	-0-	50	1	2443	3	N	-0-			81
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	47	1	2881	3	N	-0-			81
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	49	1	2871	3	N	-0-			81
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	47	1	2724	3	N	-0-			81
06	2820 X	2419	-0-	-401	-0-	40	1	2379	3	N	-0-			81
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 7H		RRCID -> 268485		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 10698		PERF.11018 - 15858					
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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-			76	3	N	-0-				-0-
							1 1								
							15 4								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GENTRY		WELL #: 8H		RRCID -> 268684		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13088		PERF.13176 - 18769					
01	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	150	1	7267	3	Y	-0-				-0-
02	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	267	1	13338	3	Y	-0-				-0-
							4 4								
03	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	148	1	8956	3	Y	-0-				-0-
							12 4								
04	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	140	1	8142	3	Y	-0-				-0-
							33 4								
05	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	172	1	9913	3	Y	84	84	1		-0-
							148 4								
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	134	1	8069	3	Y	-0-				-0-
							133 4								

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 1H		RRCID -> 268686		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11382 - 17933					
01	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	240	1	11394	3	N	191	191	1		-0-
							210 9								
02	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	206	1	9799	3	N	124	124	1		-0-
							136 9								
03	11005 X	10645	-0-	-360	-0-	172	1	10443	3	N	27	27	1		-0-
							30 9								
04	11460 X	10045	-0-	-1415	-0-	167	1	9695	3	N	166	166	1		-0-
							183 9								
05	11842 X	10122	-0-	-1720	-0-	169	1	9796	3	N	109	109	1		-0-
							37 4								
06	11460 X	7899	-0-	-3561	-0-	130	1	7668	3	N	92	92	1		-0-
							101 9								

GENTRY		WELL #: 27H		RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 13070		PERF.13072 - 18905					
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-				-0-
							22 4								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	150	1	9134	3	Y	-0-				-0-
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	118	1	6907	3	Y	-0-				-0-
05	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	133	1	7684	3	Y	100	100	1		-0-
							110 9								
06	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	127	1	7554	3	Y	-0-				-0-

GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13749 - 18095					
01	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	180	1	8514	3	N	-0-				231
02	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	136	1	6568	3	N	-0-				231
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	108	1	6540	3	N	-0-				231
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	77	1	4516	3	N	-0-				231
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	76	1	4400	3	N	-0-				231
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	28	1	1655	3	N	-0-				231

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	18	1	898	3	N	403	403	1		-0-
							76	4	443	9						
02		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	3	N	457	457	1		-0-
							51	4	503	9						
03		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	817	3	N	282	282	1		-0-
							6	4	310	9						
04		821 X	821	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	N	256	256	1		-0-
							2	4	282	9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1		-0-
06		422 X	422	-0-	-0-	-0-	3	1	193	3	N	186	186	1		-0-
							21	4	205	9						
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712																
01		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	113	1	5394	3	N	-0-				139
02		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	92	1	4553	3	N	-0-				139
03		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	81	1	4850	3	N	-0-				139
							5	4								
04		5340 X	4864	-0-	-476	-0-	82	1	4782	3	N	-0-				139
05		5518 X	4819	-0-	-699	-0-	82	1	4737	3	N	-0-	83	1		56
06		5340 X	4615	-0-	-725	-0-	77	1	4538	3	N	-0-				56
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432																
01		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	146	1	7162	3	N	-0-				107
02		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	164	1	8159	3	N	-0-				107
03		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	115	1	7004	3	N	-0-				107
04		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	100	1	5807	3	N	-0-				107
05		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	133	1	7688	3	N	-0-				107
06		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	110	1	6489	3	N	-0-				107
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654																
01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	60	1	2814	3	N	217	217	1		-0-
							239	9								
02		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	32	1	1710	3	N	373	373	1		-0-
							410	9								
03		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	82	1	4957	3	N	374	374	1		-0-
							411	9								
04		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	69	1	4010	3	N	367	367	1		-0-
							404	9								
05		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	69	1	4003	3	N	423	423	1		-0-
							465	9								
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	65	1	3831	3	N	236	236	1		-0-
							260	9								
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		902 X	902	-0-	-0-	-0-	16	1	886	3	N	-0-				-0-
03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	53	1	3242	3	N	-0-				-0-
04		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	165	1	9675	3	N	-0-				-0-
05		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	91	1	5191	3	N	-0-				-0-
06		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	166	1	9804	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		3H	RRCID ->	269223	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10907	PERF.10949	- 16786			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

01		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	131	1	6230	3	N	-0-			
02		5068 X	3059	-0-	-2009	-0-	62	1	2997	3	N	-0-			
03		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			
04		6150 X	1742	-0-	-4408	-0-	30	1	1712	3	N	-0-			
05		6355 X	5594	-0-	-761	-0-	95	1	5499	3	N	-0-			
06		6150 X	1998	-0-	-4152	-0-	33	1	1965	3	N	-0-			

ZAVISCH SOUTH UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	269930	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	13848	PERF.14070	- 20847	
01		4588 X	3665	-0-	-923	-0-	72	1	3593	3	N	-0-			
02		4144 X	3555	-0-	-589	-0-	71	1	3484	3	N	-0-			
03		4588 X	3556	-0-	-1032	-0-	58	1	3498	3	N	-0-			
04		3840 X	3374	-0-	-466	-0-	57	1	3317	3	N	-0-			
05		3937 X	3306	-0-	-631	-0-	56	1	3250	3	N	-0-			
06		3810 X	2898	-0-	-912	-0-	48	1	2850	3	N	-0-			

STS C				WELL #:		11H	RRCID ->	269932	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11335	- 17054	
01		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	207	1	606	3	Y	524	524	1	-0-
							576	9							
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	Y	98	98	1	-0-
							108	9							
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	139	3	Y	672	672	1	-0-
							739	9							
04		1350 N	478	-0-	-872	-0-	162	1	123	3	Y	175	175	1	-0-
							193	9							
05		589 N	215	-0-	-374	-0-	80	1	17	3	Y	107	107	1	-0-
							118	9							
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER				WELL #:		3H	RRCID ->	270057	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10835	- 16244	
01		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	80	1	3733	3	N	-0-			-0-
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	53	1	2593	3	N	-0-			-0-
03		5022 X	178	-0-	-4844	-0-	3	1	175	3	N	-0-			-0-
04		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	83	1	4879	3	N	-0-			-0-
05		5022 X	4292	-0-	-730	-0-	73	1	4219	3	N	-0-			-0-
06		3690 X	3537	-0-	-153	-0-	59	1	3478	3	N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2				WELL #:		1H	RRCID ->	270058	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10844	- 15666	
01		2790 X	1885	-0-	-905	-0-	39	1	1846	3	N	-0-			-0-
02		2520 X	839	-0-	-1681	-0-	16	1	823	3	N	-0-			-0-
03		2759 X	633	-0-	-2126	-0-	10	1	623	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3024	-0-	24	24	52	1	2972	3	N	-0-			-0-
05		1968 N	1944	-0-	-24	-0-	33	1	1897	3	N	-0-			-0-
							14	4							
06		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	44	1	2610	3	N	-0-			-0-
							13	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	291	1	13768	3	N	-0-		-0-
02	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	317	1	15306	3	N	-0-		-0-
03	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	297	1	18104	3	N	-0-		-0-
04	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	307	1	17765	3	N	16		16
						18	9						
05	27423 X	27423	-0-	-0-	-0-	463	1	26875	3	N	61	77 1	-0-
						18	4	67	9				
06	24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	407	1	24094	3	N	-0-		-0-

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176													
01	1426 X	133	-0-	-1293	-0-	1	1	28	3	N	79	79 1	-0-
						17	4	87	9				
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-		-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858													
01	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	211	1	772	3	Y	247	247 1	-0-
						272	9						
02	448 X	255	-0-	-193	-0-	26	1	212	3	Y	15	15 1	-0-
						17	9						
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248													
01	1488 N	567	-0-	-921	-0-	10	1	557	3	N	-0-		-0-
02	560 N	320	-0-	-240	-0-	6	1	314	3	N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	555	3	N	160	160 1	-0-
						34	4	176	9				
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	16	1	873	3	N	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	N	-0-		-0-

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171													
01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	37	1	1768	3	Y	-0-	4 1	-0-
02	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	130	1	6475	3	Y	-0-		-0-
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	86	1	5257	3	Y	-0-		-0-
04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	112	1	6504	3	Y	-0-		-0-
05	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	121	1	6973	3	Y	-0-		-0-
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	85	1	5027	3	Y	-0-		-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114													
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	85	1	4099	3	Y	-0-	8 1	-0-
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	64	1	3225	3	Y	-0-		-0-
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	45	1	2780	3	Y	-0-		-0-
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	54	1	3145	3	Y	-0-		-0-
05	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	86	1	4985	3	Y	-0-		-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	58	1	3418	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	179 1	8533 3	Y	75	86 1	-0-
						32 4	83 9				
02	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	146 1	7009 3	Y	158	158 1	-0-
						43 4	174 9				
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	81 1	5034 3	Y	262	262 1	-0-
						74 4	288 9				
04	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	239 1	13720 3	Y	234	234 1	-0-
						44 4	257 9				
05	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	222 1	12884 3	Y	452	452 1	-0-
						46 4	497 9				
06	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	161 1	9586 3	Y	67	67 1	-0-
						4 4	74 9				
SCHUBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 270535		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356			
01	2263 X	1948	-0-	-315	-0-	40 1	1908 3	N	-0-		182
02	2128 X	1851	-0-	-277	-0-	37 1	1814 3	N	-0-		182
03	2356 X	1623	-0-	-733	-0-	26 1	1597 3	N	-0-		182
04	2280 X	1049	-0-	-1231	-0-	18 1	1031 3	N	-0-		182
05	2046 X	1004	-0-	-1042	-0-	17 1	987 3	N	-0-		182
06	1980 X	757	-0-	-1223	-0-	13 1	744 3	N	-0-		182
RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940			
*07	7099 X	4769	-0-	-2330	-0-	4758 3	11 4	Y	-0-		-0-
*08	7099 X	4729	-0-	-2370	-0-	4729 3		Y	-0-		-0-
*09	6870 X	6494	-0-	-376	-0-	6494 3		Y	-0-		-0-
*10	6510 X	3674	-0-	-2836	-0-	3674 3		Y	-0-		-0-
*11	6300 X	3912	-0-	-2388	-0-	3912 3		Y	-0-		-0-
*12	6696 X	5144	-0-	-1552	-0-	5137 3	7 4	Y	-0-		-0-
*01	6696 X	6040	-0-	-656	-0-	6040 3		Y	-0-		-0-
*02	6048 X	2235	-0-	-3813	-0-	2235 3		Y	-0-		-0-
*03	5146 X	4122	-0-	-1024	-0-	4122 3		Y	-0-		-0-
*04	5850 X	3911	-0-	-1939	-0-	3911 3		Y	-0-		-0-
*05	6045 X	4248	-0-	-1797	-0-	4248 3		Y	-0-		-0-
06	5850 X	4248	-0-	-1602	-0-	4248 3		Y	-0-		-0-
RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
04	3000 N	6650	-0-	3650	3650	112 1	6538 3	N	-0-		134
05	3100 N	1910	-0-	-1190	2460	33 1	1877 3	N	-0-		134
06	3000 N	2691	-0-	-309	2151	44 1	2647 3	N	-0-		134
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270652		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	114	192 1	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	129	129	1			-0-
02	1792 X	932	-0-	-860	-0-	17	1	915	3	N	-0-					-0-
03	1984 X	1899	-0-	-85	-0-	24	1	1487	3	N	353	353	1			-0-
						388	9									
04	1290 X	1254	-0-	-36	-0-	22	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	1209 X	335	-0-	-874	-0-	2	1	113	3	N	200	200	1			-0-
						220	9									
06	1830 X	1082	-0-	-748	-0-	15	1	892	3	N	159	159	1			-0-
						175	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	59	1	2796	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	2716 X	2593	-0-	-123	-0-	52	1	2541	3	Y	-0-					-0-
03	3007 X	2014	-0-	-993	-0-	32	1	1982	3	Y	-0-					-0-
04	2760 N	2036	-0-	-724	-0-	34	1	2002	3	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3568	-0-	468	468	61	1	3507	3	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3218	-0-	218	686	54	1	3164	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

01	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	3	Y	66	66	1			-0-
						16	4	73	9							
02	1428 X	489	-0-	-939	-0-	9	1	401	3	Y	58	58	1			-0-
						15	4	64	9							
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	25	1	1507	3	Y	52	52	1			-0-
						14	4	57	9							
04	1530 N	538	-0-	-992	-0-	7	1	447	3	Y	62	62	1			-0-
						16	4	68	9							
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	829	3	Y	10	10	1			-0-
						3	4	11	9							
06	1530 N	968	-0-	-562	-0-	15	1	876	3	Y	55	55	1			-0-
						16	4	61	9							

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	17	1	840	3	Y	16	18	1			-0-
						18	9									
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	9	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	9	1	518	3	Y	25	25	1			-0-
						5	4	28	9							
05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	13	1	753	3	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	11	1	647	3	Y	4	4	1			-0-
						1	4	4	9							

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	78	1	3868	3	Y	82	85	1			-0-
						90	9									
02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	116	1	5690	3	Y	42	42	1			-0-
						46	9									
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	94	1	5731	3	Y	-0-					-0-
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	78	1	4532	3	Y	77	77	1			-0-
						85	9									
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	75	1	4366	3	Y	137	137	1			-0-
						151	9									
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	74	1	4346	3	Y	28	28	1			-0-
						9	4	31	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	270871	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11155	- 16125	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	57	1	2692	3	Y	-0-	-0-
02		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	46	1	2238	3	Y	-0-	-0-
03		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	26	1	1559	3	Y	-0-	-0-
							14	4					
04		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	36	1	2141	3	Y	-0-	-0-
05		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	60	1	3433	3	Y	-0-	-0-
06		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	39	1	2310	3	Y	-0-	-0-
							8	4					

JC MARTIN		WELL #:		29H	RRCID ->	270880	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11120	- 17332	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		8H	RRCID ->	270926	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10976	- 17041	
01		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	126	1	6013	3	Y	-0-	29
02		5124 X	4932	-0-	-192	-0-	99	1	4833	3	Y	-0-	29
03		5673 X	3265	-0-	-2408	-0-	52	1	3213	3	Y	-0-	29
04		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	104	1	6088	3	Y	-0-	29
05		6138 X	5790	-0-	-348	-0-	98	1	5692	3	Y	-0-	29
06		5940 X	5416	-0-	-524	-0-	90	1	5326	3	Y	-0-	29

DORA MARTIN A		WELL #:		9H	RRCID ->	270928	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11047	- 17238	
01		5270 X	5265	-0-	-5	-0-	108	1	5157	3	Y	-0-	19
02		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	98	1	4827	3	Y	-0-	19
03		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	85	1	5142	3	Y	-0-	19
04		5100 X	4621	-0-	-479	-0-	78	1	4543	3	Y	-0-	19
05		5456 X	3955	-0-	-1501	-0-	67	1	3888	3	Y	-0-	19
06		5280 X	4187	-0-	-1093	-0-	70	1	4117	3	Y	-0-	19

WHEELER 5		WELL #:		3H	RRCID ->	270938	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	12786	PERF.13197	- 17737	
01		3875 X	2541	-0-	-1334	-0-	51	1	2490	3	Y	-0-	-0-
02		3612 X	1689	-0-	-1923	-0-	32	1	1651	3	Y	-0-	-0-
							6	4					
03		3999 X	644	-0-	-3355	-0-	10	1	634	3	Y	-0-	-0-
04		3870 X	1495	-0-	-2375	-0-	25	1	1463	3	Y	6	6 1
							7	9					
05		3689 X	1953	-0-	-1736	-0-	33	1	1896	3	Y	22	22 1
							24	9					
06		2460 X	2388	-0-	-72	-0-	39	1	2349	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
JC MARTIN		WELL #:		28H		RRCID -> 270939			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1616	3	Y	11	12	1		-0-
02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	12	9	3098	3	Y	19	19	1		-0-
03		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	21	9	990	3	Y	-0-				-0-
04		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	16	1	1137	3	Y	31	31	1		-0-
05		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	20	1	1275	3	Y	35	35	1		-0-
06		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	34	9	1075	3	Y	15	15	1		-0-
							18	1	17	9						
							5	4								

WILLIE RANCH		WELL #:		5H		RRCID -> 270940			COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	1154	-0-	1154	1154	19	1	1135	3	N	-0-				-0-
06		1650 X	496	-0-	-1154	-0-	8	1	488	3	N	-0-				-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8		WELL #:		1H		RRCID -> 270943			COMPL. DATE 06/29/2013			TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494				
01		5146 X	5003	-0-	-143	-0-	102	1	4901	3	N	-0-				-0-
02		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	107	1	5293	3	N	-0-				-0-
03		5487 X	3321	-0-	-2166	-0-	54	1	3267	3	N	-0-				-0-
04		5310 X	5228	-0-	-82	-0-	88	1	5140	3	N	-0-				-0-
05		5983 X	4714	-0-	-1269	-0-	79	1	4620	3	N	-0-				-0-
06		5790 X	5199	-0-	-591	-0-	15	4	5112	3	N	-0-				-0-
							87	1								

DORA MARTIN A		WELL #:		17H		RRCID -> 270979			COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
03		14B2 EXT	2543	-0-	2543	2543	41	1	2502	3	Y	-0-				17
04		14B2 EXT	2676	-0-	2676	5219	45	1	2631	3	Y	-0-				17
05		14B2 EXT	2421	-0-	2421	7640	41	1	2380	3	Y	-0-				17
06		9468 X	1828	-0-	-7640	-0-	30	1	1798	3	Y	-0-				17

DORA MARTIN A		WELL #:		18H		RRCID -> 270983			COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550				
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		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										
DONNELL A		WELL #: 4H		RRCID -> 271035		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 11609		PERF.11771 - 16522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	85 1	491 3	N	-0-			165
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			165
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-	165 1		-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	168 1	1009 3	N	743	743 1		-0-
						817 9						
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	233 1	602 3	N	457	457 1		-0-
						503 9						
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	125 1	516 3	N	471	471 1		-0-
						518 9						

DORA MARTIN 1716		WELL #: 3H		RRCID -> 271159		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10937 - 15400		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

DORA MARTIN 1716		WELL #: 2H		RRCID -> 271160		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF.11175 - 17356		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
03	3100 N	5434	-0-	2334	2334	87 1	5347 3	Y	-0-			102
04	3000 N	4573	-0-	1573	3907	78 1	4495 3	Y	-0-			102
05	3100 N	3290	-0-	190	4097	56 1	3234 3	Y	-0-			102
06	4128 X	31	-0-	-4097	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			102

BROWN-TRUSTS		WELL #: 8H		RRCID -> 271169		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11348 - 17064		
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3		Y	-0-			-0-
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3227 3	317 9	Y	288	288 1		-0-
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2645 3	63 9	Y	57	57 1		-0-
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6030 3	389 9	Y	354	354 1		-0-
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4384 3	18 4	Y	238	238 1		-0-
						262 9						
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4485 3	123 9	Y	112	112 1		-0-

BROWN-TRUSTS		WELL #: 9H		RRCID -> 271183		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11220 - 17290		
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3		Y	-0-			-0-
02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	2819 3	367 9	Y	334	334 1		-0-
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3669 3	123 9	Y	112	112 1		-0-
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3558 3	330 9	Y	300	300 1		-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3617 3	305 9	Y	277	277 1		-0-
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3274 3	136 9	Y	124	124 1		-0-

EDWARDS B		WELL #: 1H		RRCID -> 271186		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12356 - 18163		
*07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 3		Y	-0-			192
08	3441 X	2383	-0-	-1058	-0-	2352 3	31 4	Y	-0-	155 1		37
09	2850 X	1689	-0-	-1161	-0-	1689 3		Y	-0-			37
10	4247 X	2967	-0-	-1280	-0-	2967 3		Y	-0-			37
11	4110 X	957	-0-	-3153	-0-	957 3		Y	-0-			37
12	4247 X	2871	-0-	-1376	-0-	2871 3		Y	-0-			37
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3		Y	-0-			37
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3789 3	180 9	Y	164	201 1		-0-
03	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2560 3	219 9	Y	199	199 1		-0-
04	3120 X	2431	-0-	-689	-0-	2183 3	248 9	Y	225	225 1		-0-
05	4247 X	2457	-0-	-1790	-0-	2405 3	52 9	Y	47	47 1		-0-
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5176 3	273 9	Y	248	248 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WHEELER 5		WELL #:		2H	RRCID -> 271206	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12762	PERF.13189	- 17679			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	21 1	965 3	Y	-0-			-0-
02	1344 N	673	-0-	-671	-0-	13 1	658 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
03	744 N	589	-0-	-155	-0-	10 1	579 3	Y	-0-			-0-
04	960 N	760	-0-	-200	-0-	13 1	739 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	17 1	961 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	18 1	1089 3	Y	-0-			-0-
STS B		WELL #:		4H	RRCID -> 271208	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 11127	PERF.11084	- 15758			
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	59 1	953 3	Y	697	697 1		-0-
						767 9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	842 X	842	-0-	-0-	-0-	45 1	706 3	Y	83	83 1		-0-
						91 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	26 1	42 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
WHEELER 5		WELL #:		6H	RRCID -> 271232	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12785	PERF.13133	- 17884			
01	4991 X	3302	-0-	-1689	-0-	66 1	3236 3	Y	-0-			-0-
02	5068 X	3425	-0-	-1643	-0-	66 1	3351 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
03	5611 X	2982	-0-	-2629	-0-	48 1	2934 3	Y	-0-			-0-
04	5430 X	4246	-0-	-1184	-0-	71 1	4154 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
05	4588 X	3752	-0-	-836	-0-	63 1	3632 3	Y	52	52 1		-0-
						57 9						
06	3660 X	3457	-0-	-203	-0-	57 1	3400 3	Y	-0-			-0-
GLADYS WHEELER		WELL #:		12H	RRCID -> 271234	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 12208	PERF.12110	- 18150			
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-			-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1289 3	415 9	Y	377	377 1		-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1436 3	215 9	Y	195	195 1		-0-
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	1560 3	980 9	Y	891	891 1		-0-
05	1736 N	845	-0-	-891	-0-	606 3	239 9	Y	217	217 1		-0-
06	1590 N	914	-0-	-676	-0-	571 3	343 9	Y	312	312 1		-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 271373	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 10903	PERF.11258	- 17663			
01	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	8487 3	595 9	N	541	541 1		-0-
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3041 3	366 9	N	333	333 1		-0-
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	7790 3	754 9	N	685	685 1		-0-
04	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6016 3	611 9	N	555	555 1		-0-
05	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5266 3	23 4	N	367	367 1		-0-
						404 9						
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5161 3	502 9	N	456	456 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	728	-0-	-2248	-0-	18 259	1 9 451 3	Y	235	235 1	-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-			Y	173	173 1	-0-
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	11 132	1 9 1412 3	Y	120	120 1	-0-
04	3000 N	6261	-0-	3261	3261	165 1829	1 9 4267 3	Y	1663	1663 1	-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	161			Y	-0-		-0-
06	1500 N	31	-0-	-1469	-0-	2 26	1 9 3 3	Y	24	24 1	-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

01	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	3	Y	-0-		-0-
02	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10496	3 117 9	Y	106	106 1	-0-
03	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3	Y	-0-		-0-
04	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3	Y	-0-		-0-
05	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3	Y	-0-		-0-
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3	Y	-0-		-0-

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	20 135	1 4 986 3	Y	200	200 1	-0-
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-		-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	45 470	1 9 662 3	Y	427	427 1	-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

01	4216 X	2283	-0-	-1933	-0-	41 56	1 4 1938 3	N	225	254 1	-0-
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	71 65	1 4 3513 3	N	255	255 1	-0-
03	4092 X	4026	-0-	-66	-0-	62 42	1 4 3747 3	N	159	159 1	-0-
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	63 101	1 4 3664 3	N	373	373 1	-0-
05	4216 X	4078	-0-	-138	-0-	69	1 4009 3	N	-0-		-0-
06	4080 X	3896	-0-	-184	-0-	65	1 3831 3	N	-0-		-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

01	12648 X	11547	-0-	-1101	-0-	241	1 11306 3	N	-0-		-0-
02	11424 X	10663	-0-	-761	-0-	222	1 10441 3	N	-0-		-0-
03	12431 X	11982	-0-	-449	-0-	194	1 11788 3	N	-0-		-0-
04	12030 X	7717	-0-	-4313	-0-	130 27	1 4 7452 3	N	98	98 1	-0-
05	12431 X	10887	-0-	-1544	-0-	184	1 10703 3	N	-0-		-0-
06	11610 X	9898	-0-	-1712	-0-	163	1 9735 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GLADYS WHEELER		WELL #: 10H		RRCID -> 271392		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 12181		PERF.12085 - 18107				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	401	-0-	-1490	-0-	236	3	165	9	Y	150	150	1	-0-
02	1708 X	236	-0-	-1472	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2115	3	501	9	Y	455	455	1	-0-
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	1991	3	629	9	Y	572	572	1	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	584	3	364	9	Y	331	331	1	-0-
06	2520 N	869	-0-	-1651	-0-	759	3	110	9	Y	100	100	1	-0-

BROWN-TRUSTS		WELL #: 11H		RRCID -> 271420		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 11171		PERF.11170 - 16873				
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			Y	-0-			-0-
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5476	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4345	3	206	9	Y	187	187	1	-0-
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4216	3	111	9	Y	101	101	1	-0-
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3293	3	16	4	Y	121	121	1	-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	133 2945	9 3	97	9	Y	88	88	1	-0-

CAROLINE PIELOP		WELL #: 11H		RRCID -> 271422		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 10908		PERF.11280 - 15661				
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	108	1	5336	3	N	101	101	1	-0-
02	4284 X	4230	-0-	-54	-0-	111 85	9 1	4129	3	N	-0-			-0-
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	16 74	4 1	4465	3	N	-0-			-0-
04	5370 X	3957	-0-	-1413	-0-	67	1	3890	3	N	-0-			-0-
05	5549 X	3842	-0-	-1707	-0-	65	1	3777	3	N	-0-			-0-
06	5370 X	3475	-0-	-1895	-0-	58	1	3417	3	N	-0-			-0-

BROWN-TRUSTS		WELL #: 10H		RRCID -> 271424		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 11115		PERF.11442 - 16621				
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-			-0-
02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5944	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			Y	-0-			-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-			-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5225	3	77	4	Y	-0-			-0-
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			Y	-0-			-0-

BROWN-TRUSTS		WELL #: 7H		RRCID -> 271569		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 10687		PERF.11283 - 16607				
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3747	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3422	3	206	9	Y	187	187	1	-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2759	3	111	9	Y	101	101	1	-0-
05	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	1978	3	18	4	Y	121	121	1	-0-
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	133 2380	9 3	97	9	Y	88	88	1	-0-

FORREST WHEELER		WELL #: 4H		RRCID -> 271584		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 11955		PERF.11962 - 16912				
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1021	3	274	9	Y	249	223	0	-0-
03	1054 X	602	-0-	-452	-0-	277	3	325	9	Y	295	294	0	-0-
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	404	3	128	9	Y	116	114	0	-0-
05	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1230	3	277	9	Y	252	252	0	-0-
06	1380 X	742	-0-	-638	-0-	548	3	194	9	Y	176	176	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	1412	-0-	-2029	-0-	1412 3		Y	-0-		-0-
02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3201 3	413 9	Y	375	375 1	-0-
03		5022 X	2021	-0-	-3001	-0-	1878 3	143 9	Y	130	130 1	-0-
04		4860 X	2847	-0-	-2013	-0-	2723 3	124 9	Y	113	113 1	-0-
05		5022 X	1380	-0-	-3642	-0-	1349 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
06		3870 X	1072	-0-	-2798	-0-	1019 3	53 9	Y	48	48 1	-0-

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537												
01		403 N	369	-0-	-34	-0-	307 3	62 9	Y	56	56 1	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	346 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		-0-
06		3000 N	9633	-0-	6633	6633	9519 3	114 9	Y	104	104 1	-0-

DORNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947												
01		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	369 1	2066 3	N	636	636 1	-0-
							700 9					
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		456 X	456	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	379	214 1	165
							417 9					
04		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	689 1	4820 3	N	289	454 1	-0-
							318 9					
05		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	637 1	2067 3	N	118	118 1	-0-
							130 9					
06		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	368 1	1802 3	N	126	126 1	-0-
							139 9					

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 W	25	-0-	25	25	10 3	15 9	Y	14	14 1	-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203												
01		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	397 1	18864 3	N	-0-		-0-
02		11984 X	11600	-0-	-384	-0-	218 1	11280 3	N	93	93 1	-0-
							102 9					
03		14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	241 1	14668 3	N	-0-		-0-
04		16380 X	12933	-0-	-3447	-0-	219 1	12714 3	N	-0-		-0-
05		16926 X	12659	-0-	-4267	-0-	214 1	12445 3	N	-0-		-0-
06		16380 X	10910	-0-	-5470	-0-	180 1	10617 3	N	103	103 1	-0-
							113 9					

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179												
01		2325 X	1174	-0-	-1151	-0-	601 3	573 9	Y	521	521 1	-0-
02		1736 X	818	-0-	-918	-0-	542 3	276 9	Y	251	251 1	-0-
03		1519 X	1010	-0-	-509	-0-	679 3	331 9	Y	301	301 1	-0-
04		1140 N	758	-0-	-382	-0-	389 3	369 9	Y	335	335 1	-0-
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1132 3	267 9	Y	243	243 1	-0-
06		990 N	616	-0-	-374	-0-	274 3	342 9	Y	311	311 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GLADYS WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272089		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917					
M	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	135	3	161	9	Y	146	146 1	-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	3			Y	-0-		-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	801	3	221	9	Y	201	201 1	-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	884	3	362	9	Y	329	329 1	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	352	3	120	9	Y	109	109 1	-0-
06	990 N	166	-0-	-824	-0-	135	3	31	9	Y	28	28 1	-0-

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272107		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805					
01	2883 X	2213	-0-	-670	-0-	255	1	1193	3	N	695	695 1	-0-
02	2604 X	1026	-0-	-1578	-0-	765	9	399	1	N	126	126 1	-0-
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	139	9	348	1	N	580	580 1	-0-
04	2130 N	1504	-0-	-626	-0-	638	9	177	1	N	98	98 1	-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	108	9	355	1	N	274	274 1	-0-
06	2790 N	2271	-0-	-519	-0-	301	9	603	1	N	293	293 1	-0-
						322	9						

LOWE		WELL #: 13H		RRCID -> 272115		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305					
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2452	3	37	9	Y	34	34 1	-0-
02	2240 X	2018	-0-	-222	-0-	1922	3	96	9	Y	87	87 1	-0-
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-		-0-
04	2400 X	1116	-0-	-1284	-0-	1109	3	1	4	Y	5	5 1	-0-
05	2480 X	441	-0-	-2039	-0-	6	9	429	3	Y	11	11 1	-0-
06	2400 X	95	-0-	-2305	-0-	89	3	6	9	Y	5	5 1	-0-

STS		WELL #: 53H		RRCID -> 272128		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825					
01	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6269	3	660	9	Y	600	600 1	-0-
02	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4319	3	413	9	Y	375	375 1	-0-
03	5022 X	4972	-0-	-50	-0-	4545	3	427	9	Y	388	388 1	-0-
04	6390 X	4203	-0-	-2187	-0-	3891	3	312	9	Y	284	284 1	-0-
05	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	7925	3	627	9	Y	570	570 1	-0-
06	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6312	3	389	9	Y	354	354 1	-0-

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272275		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622					
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		-0-
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	27	1	1551	3	N	-0-		-0-
03	1612 X	1572	-0-	-40	-0-	26	1	1546	3	N	-0-		-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	20	1	1128	3	N	94		94
05	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	103	9	28	1	N	-0-		94
06	1530 N	1315	-0-	-215	-0-	21	1	1294	3	N	-0-		94

RYAN 1795		WELL #: 3H		RRCID -> 272276		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825					
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	32	1	1510	3	N	-0-		27
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	39	1	1870	3	N	-0-		27
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	42	1	2559	3	N	-0-		27
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	46	1	2590	3	N	-0-		27
05	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	52	1	2997	3	N	-0-		27
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	38	1	2263	3	N	-0-		27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272330		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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				
01	3596 X	690	-0-	-2906	-0-	470	3	220 9	Y	200	200 1		-0-
02	2604 X	914	-0-	-1690	-0-	560	3	354 9	Y	322	322 1		-0-
03	2294 X	906	-0-	-1388	-0-	689	3	217 9	Y	197	197 1		-0-
04	1470 X	403	-0-	-1067	-0-	196	3	207 9	Y	188	188 1		-0-
05	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	1024	3	303 9	Y	275	275 1		-0-
06	990 X	660	-0-	-330	-0-	340	3	320 9	Y	291	291 1		-0-

LOWE		WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340				
01	2914 X	304	-0-	-2610	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
02	2632 X	518	-0-	-2114	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
03	2914 X	602	-0-	-2312	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
04	2730 X	199	-0-	-2531	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
05	1488 X	186	-0-	-1302	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
06	570 X	213	-0-	-357	-0-	213	3		Y	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675				
01	12090 X	9378	-0-	-2712	-0-	9270	3	108 9	Y	98	98 1		248
02	10920 X	10230	-0-	-690	-0-	10164	3	66 9	Y	60	96 1		212
03	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3		Y	-0-	85 1		127
04	11700 X	10288	-0-	-1412	-0-	10275	3	13 9	Y	12	139 1		-0-
05	12090 X	10021	-0-	-2069	-0-	9749	3	272 9	Y	247	247 1		-0-
06	11700 X	10714	-0-	-986	-0-	10633	3	81 9	Y	74	74 1		-0-

LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444				
01	4030 X	2306	-0-	-1724	-0-	1643	3	1 4	Y	602	602 1		-0-
02	2940 X	1919	-0-	-1021	-0-	1379	3	1 4	Y	490	490 1		-0-
03	4743 X	4495	-0-	-248	-0-	3277	3	1218 9	Y	1107	1107 1		-0-
04	4590 X	1320	-0-	-3270	-0-	582	3	1 4	Y	670	670 1		-0-
05	4743 X	1836	-0-	-2907	-0-	1219	3	1 4	Y	560	560 1		-0-
06	4350 X	2009	-0-	-2341	-0-	1448	3	4 4	Y	506	506 1		-0-

STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357				
01	868 X	274	-0-	-594	-0-	221	3	53 9	Y	48	48 1		-0-
02	784 X	5	-0-	-779	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	971	3	164 9	Y	149	149 1		-0-
04	840 X	506	-0-	-334	-0-	430	3	76 9	Y	69	69 1		-0-
05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6501	3	135 9	Y	123	123 1		-0-
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2865	3	26 9	Y	24	24 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
LOWE		WELL #:		15H	RRCID ->	272582	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	12018	PERF.12375	- 18209	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1829 X	1282	-0-	-547	-0-	1240 3	42 9	Y	38	38	1		-0-
02	2940 X	2127	-0-	-813	-0-	2088 3	39 9	Y	35	35	1		-0-
03	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	2499 3		Y	-0-				-0-
04	3150 X	564	-0-	-2586	-0-	556 3	8 9	Y	7	7	1		-0-
05	3255 X	237	-0-	-3018	-0-	95 3	142 9	Y	129	129	1		-0-
06	2430 X	516	-0-	-1914	-0-	514 3	2 9	Y	2	2	1		-0-

STS		WELL #:		54H	RRCID ->	272735	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11496	- 17912	
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3420 3	397 9	Y	361	361	1		-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2927 3	295 9	Y	268	268	1		-0-
03	4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	2873 3	304 9	Y	276	276	1		-0-
04	4650 X	2991	-0-	-1659	-0-	2732 3	259 9	Y	235	235	1		-0-
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5252 3	444 9	Y	404	404	1		-0-
06	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4424 3	282 9	Y	256	256	1		-0-

LOWE		WELL #:		14H	RRCID ->	272736	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12253	- 17215	
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-				-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-				-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	691 3	366 9	Y	333	333	1		-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1079 3	407 9	Y	370	370	1		-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1081 3	604 9	Y	549	549	1		-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	272750	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10700	- 16586	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				92

WHEELER 3		WELL #:		6H	RRCID ->	272757	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13170	- 18235	
01	6448 X	1901	-0-	-4547	-0-	1793 3	108 9	Y	98	98	1		-0-
02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	148 1	7202 3	Y	-0-				-0-
03	7347 X	6272	-0-	-1075	-0-	99 1	6042 3	Y	99	99	1		-0-
						22 4	109 9						
04	7110 X	5573	-0-	-1537	-0-	92 1	5353 3	Y	99	99	1		-0-
						19 4	109 9						
05	7843 X	5139	-0-	-2704	-0-	86 1	5002 3	Y	39	39	1		-0-
						8 4	43 9						
06	7590 X	5001	-0-	-2589	-0-	81 1	4838 3	Y	63	63	1		-0-
						13 4	69 9						

WHEELER 3		WELL #:		9H	RRCID ->	272765	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	12900	PERF.13129	- 17000	
01	2015 N	624	-0-	-1391	-0-	569 3	55 9	Y	50	50	1		-0-
02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	50 1	2479 3	Y	-0-				-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	36 1	2178 3	Y	86	86	1		-0-
						19 4	95 9						
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	35 1	2052 3	Y	87	87	1		-0-
						18 4	96 9						
05	2759 N	2121	-0-	-638	-0-	35 1	2035 3	Y	39	39	1		-0-
						8 4	43 9						
06	2250 N	1933	-0-	-317	-0-	31 1	1821 3	Y	62	62	1		-0-
						13 4	68 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132					
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			
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	27	1	1243	3	Y	341	341	1	-0-
						375	9							
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	11	1	491	3	Y	208	208	1	-0-
						229	9							
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	Y	287	287	1	-0-
						16	4	316	9					
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-						Y	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-		-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-		-0-

JC MARTIN		WELL #: 27H		RRCID -> 272994		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107					
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	21	1	1030	3	Y	-0-	5	1	-0-
						83	1	4379	3	Y	-0-			-0-
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
						13	1	784	3	Y	-0-			-0-
03	1271 X	797	-0-	-474	-0-	33	1	1895	3	Y	-0-			-0-
						60	1	3458	3	Y	-0-			-0-
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	47	1	2766	3	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108					
01	12245 X	10307	-0-	-1938	-0-	202	1	9937	3	N	153	153	1	-0-
						168	9							
02	11060 X	10467	-0-	-593	-0-	216	1	10200	3	N	46	46	1	-0-
						51	9							
03	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	205	1	12465	3	N	172	172	1	-0-
						1	4	189	9					
04	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	204	1	11915	3	N	98	98	1	-0-
						108	9							
05	11842 X	11314	-0-	-528	-0-	189	1	10950	3	N	159	159	1	-0-
						175	9							
06	12300 X	10348	-0-	-1952	-0-	170	1	10089	3	N	81	81	1	-0-
						89	9							

DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
06	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					
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	33	1	1566	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-						Y	214	214	1
											Y	52	52	1
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	34	1	2034	3	Y				-0-
						57	9							
04	1590 N	493	-0-	-1097	-0-	7	1	397	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	23	1	1352	3	Y	243	243	1	-0-
						267	9							
06	1590 N	278	-0-	-1312	-0-	3	1	143	3	Y	120	120	1	-0-
						132	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1546	3	Y	-0-		73
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-		73
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-		73
04	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1656	3	Y	-0-	24 1	49
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	719	3	Y	-0-		49
							50	4						
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		49

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874														
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1040	3	Y	-0-		117
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-	-0-					Y	-0-		117
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-		117
04	1020 N	4	-0-	-1016	-0-	-0-	4	1			Y	-0-	39 1	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		78

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411														
01	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	11870	3	N	-0-		-0-
02	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	10198	3	N	-0-		-0-
03	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	9873	3	N	-0-		-0-
							26	4						
04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	9011	3	N	-0-		-0-
05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	8439	3	N	-0-		-0-
06	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	8439	3	N	-0-		-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021														
01	1054 X	115	-0-	-939	-0-	-0-	41	3	74	9	Y	67	67 1	-0-
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	188	9	Y	171	171 1	-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3	98	9	Y	89	89 1	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	65	9	Y	59	59 1	-0-
05	930 N	363	-0-	-567	-0-	-0-	244	3	119	9	Y	108	108 1	-0-
06	1080 N	290	-0-	-790	-0-	-0-	160	3	130	9	Y	118	118 1	-0-

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900														
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	3	Y	350	350 1	-0-
							385	9						
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	662	3	Y	289	289 1	-0-
							318	9						
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1279	3	Y	186	186 1	-0-
							205	9						
04	1830 N	1325	-0-	-505	-0-	-0-	17	1	1002	3	Y	278	278 1	-0-
							306	9						
05	1116 N	660	-0-	-456	-0-	-0-	7	1	376	3	Y	252	252 1	-0-
							277	9						
06	3000 N	3374	-0-	374	374	374	49	1	2944	3	Y	346	346 1	-0-
							381	9						

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245														
01	8370 X	1106	-0-	-7264	-0-	-0-	897	3	209	9	Y	190	190 1	-0-
02	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-	-0-					Y	65	65 1	-0-
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	3	1086	9	Y	987	987 1	-0-
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	3	772	9	Y	702	702 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
LOWE		WELL #:		19H	RRCID ->	273561	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	12031	PERF.12300	- 18262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3940	3	6 4	Y	118	118	1	-0-
02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5183	3	3 4	Y	180	180	1	-0-
03	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7989	3	2 4	Y	-0-			-0-
04	3210 X	1699	-0-	-1511	-0-	1346	3	9 4	Y	313	313	1	-0-
05	3317 X	763	-0-	-2554	-0-	451	3	7 4	Y	277	277	1	-0-
06	3210 X	2650	-0-	-560	-0-	2344	3	6 4	Y	273	273	1	-0-

LOWE		WELL #:		18H	RRCID ->	273564	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	12012	PERF.12437	- 18108	
01	1178 N	741	-0-	-437	-0-	7	1	471 3	N	239	239	0	255
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	14	1	795 3	N	250	250	0	255
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	6	1	365 3	N	186	186	0	255
04	600 N	408	-0-	-192	-0-	4	1	209 3	N	177	177	0	255
05	1023 N	485	-0-	-538	-0-	195	9	318 3	N	146	146	0	255
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	161	9	363 3	N	141	141	0	255

DONNELL A		WELL #:		31H	RRCID ->	273571	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11644	- 16537	
01	3410 X	702	-0-	-2708	-0-	12	1	655 3	Y	32	32	1	-0-
02	1624 X	1312	-0-	-312	-0-	35	9	1103 3	Y	170	170	1	-0-
03	1798 X	622	-0-	-1176	-0-	187	9	555 3	Y	53	53	1	-0-
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	58	9	957 3	Y	191	191	1	-0-
05	1457 X	1453	-0-	-4	-0-	16	1	210 9	Y	329	329	1	-0-
06	1410 X	947	-0-	-463	-0-	230	4	757 3	Y	161	161	1	-0-

DONNELL A		WELL #:		32H	RRCID ->	273574	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11620	- 16500	
01	930 N	671	-0-	-259	-0-	12	1	617 3	Y	38	38	1	-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	42	9	843 3	Y	241	241	1	-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	445 3	Y	139	139	1	-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	265	9	788 3	Y	195	195	1	-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	215 9	Y	439	439	1	-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	14	1	993 3	Y	262	262	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2511 X	570	-0-	-1941	-0-	12	1	558	3	N	-0-	385
02	616 X	361	-0-	-255	-0-	7	1	354	3	N	-0-	385
03	868 X	744	-0-	-124	-0-	12	1	732	3	N	-0-	385
04	840 X	656	-0-	-184	-0-	11	1	645	3	N	-0-	385
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	822	3	N	-0-	385
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	15	1	905	3	N	-0-	385

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

01	3689 X	2006	-0-	-1683	-0-	1878	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
02	3304 X	56	-0-	-3248	-0-	5	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
03	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5579	3	453	9	Y	412	412	1	-0-
04	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6739	3	281	9	Y	255	255	1	-0-
05	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12577	3	326	9	Y	296	296	1	-0-
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4579	3	31	9	Y	28	28	1	-0-

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

01	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	3891	3	449	9	Y	408	408	1	-0-
02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	4614	3	503	9	Y	457	457	1	-0-
03	6169 X	4899	-0-	-1270	-0-	4411	3	488	9	Y	444	444	1	-0-
04	5970 X	3033	-0-	-2937	-0-	2736	3	297	9	Y	270	270	1	-0-
05	6169 X	6042	-0-	-127	-0-	5509	3	13	4	Y	473	473	1	-0-
06	5490 X	5196	-0-	-294	-0-	4851	3	345	9	Y	314	314	1	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	4	Y	2002	1707	0	295	1	-0-
03	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2202	9									-0-
04	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1439	3	2	4	Y	843	712	0	131	1	-0-
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	927	9									-0-
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	688	3	728	9	Y	662	477	0	185	1	-0-
						2667	3	1991	9	Y	1810	1810	0			-0-
						1515	3	3	4	Y	1078	1078	0			-0-
						1186	9									-0-

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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	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

01	6913 X	6572	-0-	-341	-0-	134	1	6340	3	N	89	89	1			-0-
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	98	9									-0-
03	6913 X	5933	-0-	-980	-0-	124	1	6017	3	N	99	99	1			-0-
04	6360 X	6122	-0-	-238	-0-	109	9									-0-
05	6913 X	5386	-0-	-1527	-0-	96	1	5837	3	N	-0-					-0-
06	6690 X	6097	-0-	-593	-0-	101	1	5788	3	N	212	212	1			-0-
						233	9									-0-
						91	1	5226	3	N	63	63	1			-0-
						69	9									-0-
						99	1	5911	3	N	67	67	1			-0-
						13	4	74	9							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408													
FORREST WHEELER			WELL #: 13H		RRCID -> 273732			COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4650 X	3082	-0-	-1568	-0-	2694	3	388	9	Y	353	353	1		-0-
02		4200 X	2188	-0-	-2012	-0-	1938	3	250	9	Y	227	227	1		-0-
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4056	3	263	9	Y	239	239	1		-0-
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	2791	3	44	4	Y	561	561	1		-0-
							617	9								
05		3069 X	573	-0-	-2496	-0-	450	3	7	4	Y	105	105	1		-0-
							116	9								
06		4170 X	239	-0-	-3931	-0-	130	3	13	4	Y	87	87	1		-0-
							96	9								

JC MARTIN			WELL #: 20H		RRCID -> 274019			COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

WHEELER 2			WELL #: 4H		RRCID -> 274048			COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843					
01		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2846	3	100	9	Y	91	91	1		-0-
02		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1878	3	75	9	Y	68	68	1		-0-
03		3596 X	2180	-0-	-1416	-0-	2075	3	105	9	Y	95	95	1		-0-
04		3480 X	2747	-0-	-733	-0-	2566	3	7	4	Y	158	158	1		-0-
							174	9								
05		3596 X	2373	-0-	-1223	-0-	2243	3	8	4	Y	111	111	1		-0-
							122	9								
06		2850 X	1469	-0-	-1381	-0-	1372	3	97	9	Y	88	88	1		-0-

DORA MARTIN A			WELL #: 10H		RRCID -> 274102			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123					
01		12338 X	11048	-0-	-1290	-0-	227	1	10821	3	N	-0-				13
02		10920 X	6375	-0-	-4545	-0-	133	1	6242	3	N	-0-				13
03		12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-				13
04		11940 X	3487	-0-	-8453	-0-	60	1	3427	3	N	-0-				13
05		12338 X	9514	-0-	-2824	-0-	161	1	9353	3	N	-0-				13
06		10680 X	7875	-0-	-2805	-0-	131	1	7744	3	N	-0-				13

CAROLINE PIELOP UNIT 5			WELL #: 2H		RRCID -> 274514			COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480					
01		14942 X	13240	-0-	-1702	-0-	13240	3			Y	-0-				-0-
02		13496 X	9859	-0-	-3637	-0-	9819	3	40	9	Y	36				36
03		14942 X	14050	-0-	-892	-0-	14049	3	1	9	Y	1	15	1		22
04		14460 X	12136	-0-	-2324	-0-	12130	3	6	9	Y	5	27	1		-0-
05		14942 X	9305	-0-	-5637	-0-	9182	3	20	4	Y	94	94	1		-0-
							103	9								
06		13590 X	12389	-0-	-1201	-0-	12353	3	36	9	Y	33	33	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	142	-0-	-3454	-0-	23	4	119	9	N	108	108	1	-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	60	1	2792	3	N	638	638	1	-0-
						139	4	702	9					
03	3596 X	2582	-0-	-1014	-0-	30	1	1808	3	N	563	563	1	-0-
						125	4	619	9					
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	25	1	1482	3	N	570	570	1	-0-
						121	4	627	9					
05	3999 X	2058	-0-	-1941	-0-	27	1	1609	3	N	321	321	1	-0-
						69	4	353	9					
06	3870 X	1721	-0-	-2149	-0-	18	1	1080	3	N	473	473	1	-0-
						103	4	520	9					

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
01	14B2 EXT	10	-0-	10	352	10	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	352					Y	65	65	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-			-0-
04	352 X	-0-	-0-	-352	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 X	45	-0-	-110	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	70	1	3407	3	N	-0-			-0-
03	2821 X	917	-0-	-1904	-0-	13	1	823	3	N	74	74	1	-0-
						81	9							
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	62	1	3681	3	N	-0-			-0-
05	3813 X	1629	-0-	-2184	-0-	26	1	1506	3	N	88	88	1	-0-
						97	9							
06	3690 X	1099	-0-	-2591	-0-	17	1	970	3	N	102	102	1	-0-
						112	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
01	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	422	1	16604	3	Y	15			21
						17	9							
02	14504 X	13656	-0-	-848	-0-	361	1	13264	3	Y	28	35	1	14
						31	9							
03	15903 X	14004	-0-	-1899	-0-	323	1	13681	3	Y	-0-			14
04	16500 X	12928	-0-	-3572	-0-	272	1	12622	3	Y	31			45
						34	9							
05	17050 X	12097	-0-	-4953	-0-	274	1	11799	3	Y	22	59	1	8
						24	9							
06	16500 X	11303	-0-	-5197	-0-	259	1	11044	3	Y	-0-			8

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421														
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	163	1	5495	3	Y	133	133	1	-0-
						36	4	146	9					
02	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	137	1	4638	3	Y	96	96	1	-0-
						38	4	106	9					
03	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	106	1	4038	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
04	5640 X	4991	-0-	-649	-0-	124	1	4771	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
05	5828 X	4153	-0-	-1675	-0-	109	1	3960	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
06	5640 X	3139	-0-	-2501	-0-	92	1	2986	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #: 18H		RRCID -> 276452		COMPL. DATE 03/11/2015			TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	453	1	17801	3	Y	15		21
02	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	387	1	14220	3	Y	28	35 1	14
03	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	346	1	14667	3	Y	-0-		14
04	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	292	1	13531	3	Y	31		45
05	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	293	1	12649	3	Y	22	59 1	8
06	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	278	1	11840	3	Y	-0-		8
JC MARTIN		WELL #: 17H		RRCID -> 276453		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028				
01	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	375	1	14734	3	Y	15		21
02	12880 X	12121	-0-	-759	-0-	320	1	11770	3	Y	28	35 1	14
03	14105 X	12428	-0-	-1677	-0-	287	1	12141	3	Y	-0-		14
04	14640 X	11476	-0-	-3164	-0-	242	1	11200	3	Y	31		45
05	15128 X	10737	-0-	-4391	-0-	243	1	10470	3	Y	22	59 1	8
06	14640 X	10030	-0-	-4610	-0-	230	1	9800	3	Y	-0-		8
BROWN-TRUSTS UNIT 5		WELL #: 1H		RRCID -> 276454		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362				
01	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	14100	3	367	9	Y	334	334 1	-0-
02	11704 X	11071	-0-	-633	-0-	10863	3	208	9	Y	189	189 1	-0-
03	12369 X	11011	-0-	-1358	-0-	10638	3	373	9	Y	339	339 1	-0-
04	14010 X	11417	-0-	-2593	-0-	11173	3	244	9	Y	222	222 1	-0-
05	14477 X	12749	-0-	-1728	-0-	12429	3	320	9	Y	291	291 1	-0-
06	14010 X	11172	-0-	-2838	-0-	10969	3	15	4	Y	171	171 1	-0-
BROWN-TRUSTS UNIT 6		WELL #: 1H		RRCID -> 276456		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705				
01	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	18412	3	249	9	Y	226	226 1	-0-
02	16128 X	15301	-0-	-827	-0-	15101	3	200	9	Y	182	182 1	-0-
03	17577 X	16456	-0-	-1121	-0-	16039	3	417	9	Y	379	379 1	-0-
04	18060 X	17351	-0-	-709	-0-	17079	3	272	9	Y	247	247 1	-0-
05	18662 X	13143	-0-	-5519	-0-	12948	3	195	9	Y	177	177 1	-0-
06	18060 X	9607	-0-	-8453	-0-	9428	3	72	4	Y	97	97 1	-0-
JC MARTIN		WELL #: 15H		RRCID -> 276460		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534				
01	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	208	1	8177	3	Y	15		21
02	7140 X	6741	-0-	-399	-0-	178	1	6532	3	Y	28	35 1	14
03	7843 X	6897	-0-	-946	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-		14
04	8130 X	6384	-0-	-1746	-0-	134	1	6216	3	Y	31		45
05	8401 X	5970	-0-	-2431	-0-	135	1	5811	3	Y	22	59 1	8
06	8130 X	5567	-0-	-2563	-0-	128	1	5439	3	Y	-0-		8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	603	1	20343	3	Y	300	300	1	-0-
							81	4	330	9					
02		17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	508	1	17169	3	Y	217	217	1	-0-
							59	4	239	9					
03		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	392	1	14947	3	Y	192	192	1	-0-
							211	9							
04		18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	458	1	17661	3	Y	195	195	1	-0-
							215	9							
05		15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	405	1	14658	3	Y	164	164	1	-0-
							180	9							
06		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	342	1	11052	3	Y	123	123	1	-0-
							135	9							
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158															
01		14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	360	1	14161	3	Y	15			21
							17	9							
02		12376 X	11651	-0-	-725	-0-	308	1	11312	3	Y	28	35	1	14
							31	9							
03		13578 X	11943	-0-	-1635	-0-	275	1	11668	3	Y	-0-			14
04		14070 X	11030	-0-	-3040	-0-	232	1	10764	3	Y	31			45
							34	9							
05		14539 X	10320	-0-	-4219	-0-	233	1	10063	3	Y	22	59	1	8
							24	9							
06		14070 X	9640	-0-	-4430	-0-	221	1	9419	3	Y	-0-			8
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427															
01		15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	271	1	1398	3	Y	-0-			-0-
							13798	4							
02		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	186	1	1045	3	Y	128	128	0	-0-
							141	9							
03		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	309	1	1303	3	Y	298	298	0	-0-
							328	9							
04		1980 X	1417	-0-	-563	-0-	360	1	1057	3	Y	-0-			-0-
05		2046 X	1618	-0-	-428	-0-	443	1	1175	3	Y	-0-			-0-
06		1980 X	1154	-0-	-826	-0-	338	1	816	3	Y	-0-			-0-
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		346 X	346	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	35	35	1	-0-
							4	4	39	9					
03		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	265	1	3268	3	Y	355	355	1	-0-
							49	4	391	9					
04		6 X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		163 X	163	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	300	1	2710	3	Y	183	183	1	-0-		
						12	4	201	9							
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	441	1	4625	3	Y	446	446	1	-0-		
						32	4	491	9							
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	204	1	2391	3	Y	200	200	1	-0-		
						12	4	220	9							
04	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	497	1	4564	3	Y	384	384	1	-0-		
						14	4	422	9							
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	220	1	1141	3	Y	165	165	1	-0-		
						6	4	182	9							
06	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	379	1	5286	3	Y	804	804	1	-0-		
						72	4	884	9							

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120																
01	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	291	1	1866	3	Y	820	222	0	598	1	-0-
						902	9									
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	196	1	1310	3	Y	178	178	0	-0-	-0-	-0-
						196	9									
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	398	1	1698	3	Y	274	274	0	-0-	-0-	-0-
						301	9									
04	2880 N	2174	-0-	-706	-0-	471	1	1403	3	Y	273	273	0	-0-	-0-	-0-
						300	9									
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	522	1	1381	3	Y	235	235	0	-0-	-0-	-0-
						259	9									
06	2310 N	1583	-0-	-727	-0-	393	1	994	3	Y	178	178	0	-0-	-0-	-0-
						196	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952																
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449																
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	331	1	1970	3	Y	125	125	1	-0-	-0-	-0-
						1410	4	138	9							
02	1624 X	1591	-0-	-33	-0-	213	1	1251	3	Y	115	115	0	-0-	-0-	-0-
						127	9									
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	335	1	1444	3	Y	191	191	0	-0-	-0-	-0-
						210	9									
04	2580 X	1685	-0-	-895	-0-	385	1	1129	3	Y	155	155	0	-0-	-0-	-0-
						171	9									
05	2666 X	1937	-0-	-729	-0-	478	1	1281	3	Y	162	162	0	-0-	-0-	-0-
						178	9									
06	2580 X	1525	-0-	-1055	-0-	389	1	967	3	Y	154	154	0	-0-	-0-	-0-
						169	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746																
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170	
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	
01	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	399	1 13474	3	Y	233	233	1	-0-
						63	4 256	9					
02	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	336	1 11372	3	Y	169	169	1	-0-
						46	4 186	9					
03	11501 X	10324	-0-	-1177	-0-	260	1 9900	3	Y	149	149	1	-0-
						164	9						
04	13740 X	12168	-0-	-1572	-0-	304	1 11697	3	Y	152	152	1	-0-
						167	9						
05	14198 X	10119	-0-	-4079	-0-	268	1 9709	3	Y	129	129	1	-0-
						142	9						
06	13740 X	7652	-0-	-6088	-0-	226	1 7320	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9						

FORREST WHEELER		WELL #:		14H	RRCID ->	276849	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12148	- 17042	
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	762	1 4806	3	Y	587	587	1	-0-
						30	4 646	9					
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	396	1 4892	3	Y	770	770	1	-0-
						38	4 847	9					
03	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	628	1 4465	3	Y	612	612	1	-0-
						57	4 673	9					
04	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	613	1 4570	3	Y	824	824	1	-0-
						36	4 906	9					
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	266	1 1459	3	Y	553	553	1	-0-
						15	4 608	9					
06	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	483	1 6558	3	Y	781	781	1	-0-
						50	4 859	9					

JC MARTIN		WELL #:		14H	RRCID ->	276990	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11031	PERF.10883	- 18022	
01	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	488	1 16459	3	Y	267	267	1	-0-
						72	4 294	9					
02	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	411	1 13892	3	Y	193	193	1	-0-
						52	4 212	9					
03	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	317	1 12093	3	Y	170	170	1	-0-
						187	9						
04	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	371	1 14289	3	Y	173	173	1	-0-
						190	9						
05	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	328	1 11860	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9						
06	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	277	1 8942	3	Y	109	109	1	-0-
						120	9						

STS		WELL #:		39H	RRCID ->	277297	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11151	- 15778	
01	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-				Y	193	193	1	-0-
02	8456 X	-0-	-0-	-8456	-0-				Y	416	416	1	-0-
03	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	290	1 11473	3	Y	483	483	1	-0-
						531	9						
04	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	158	1 5601	3	Y	243	243	1	-0-
						267	9						
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	124	1 3213	3	Y	232	232	1	-0-
						22	4 255	9					
06	9060 X	5895	-0-	-3165	-0-	159	1 5524	3	Y	193	193	1	-0-
						212	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				Y	193	193	1	-0-	
02		7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-				Y	416	416	1	-0-	
03		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	273	1	10785	3	Y	241	241	1	-0-
							265	9							
04		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	231	1	7710	3	Y	243	243	1	-0-
							31	4	267	9					
05		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	152	1	3633	3	Y	246	246	1	-0-
							271	9							
06		8190 X	5447	-0-	-2743	-0-	149	1	5192	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114															
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	193	193	1	-0-	
02		3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-				Y	416	416	1	-0-	
03		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	162	1	6425	3	Y	241	241	1	-0-
							265	9							
04		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	88	1	3137	3	Y	122	122	1	-0-
							134	9							
05		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	70	1	1799	3	Y	171	171	1	-0-
							188	9							
06		3300 X	3288	-0-	-12	-0-	89	1	3093	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945															
01		10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-				Y	193	193	1	-0-	
02		9268 X	-0-	-0-	-9268	-0-				Y	416	416	1	-0-	
03		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	319	1	12620	3	Y	483	483	1	-0-
							531	9							
04		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	407	1	14054	3	Y	481	481	1	-0-
							529	9							
05		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	335	1	8676	3	Y	354	354	1	-0-
							92	4	389	9					
06		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	428	1	14914	3	Y	386	386	1	-0-
							425	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327															
01		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	298	1	12310	3	Y	995	995	0	-0-
							1095	9							
02		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	166	1	8134	3	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
03		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	173	1	10496	3	Y	1258	1258	0	-0-
							1384	9							
04		10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	160	1	9365	3	Y	855	855	0	-0-
							941	9							
05		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	133	1	7571	3	Y	447	414	0	33 1 -0-
							492	9							
06		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	135	1	7337	3	Y	523	523	0	-0-
							575	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	293	1	12103	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
02	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	164	1	7994	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	170	1	10315	3	Y	1258	1258	0	-0-
						1384	9							
04	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	158	1	9204	3	Y	855	855	0	-0-
						941	9							
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	130	1	7441	3	Y	448	414	0	34 1 -0-
						493	9							
06	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	132	1	7211	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288														
01	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	341	1	14067	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
02	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	191	1	9322	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	199	1	12031	3	Y	1258	1258	0	-0-
						1384	9							
04	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	184	1	10735	3	Y	855	855	0	-0-
						941	9							
05	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	152	1	8679	3	Y	448	414	0	34 1 -0-
						493	9							
06	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	155	1	8410	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	104	1	4295	3	Y	651	651	0	-0-
						716	9							
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	92	1	4499	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	96	1	5801	3	Y	1258	1258	0	-0-
						1384	9							
04	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	89	1	5176	3	Y	855	855	0	-0-
						941	9							
05	5115 X	4750	-0-	-365	-0-	73	1	4185	3	Y	447	414	0	33 1 -0-
						492	9							
06	7050 X	4705	-0-	-2345	-0-	75	1	4055	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	70	1	3085	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
02	2716 X	1962	-0-	-754	-0-	39	1	1895	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	40	1	2438	3	Y	1258	1258	0	-0-
						1384	9							
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	37	1	2175	3	Y	855	855	0	-0-
						941	9							
05	3193 X	2282	-0-	-911	-0-	31	1	1759	3	Y	447	414	0	33 1 -0-
						492	9							
06	3090 X	2310	-0-	-780	-0-	31	1	1704	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	159	1	6677	3	Y	995	995	0		-0-
						1095	9								
02	6048 X	4440	-0-	-1608	-0-	88	1	4324	3	Y	25	25	0		-0-
						28	9								
03	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	92	1	5575	3	Y	1258	1258	0		-0-
						1384	9								
04	6900 X	6001	-0-	-899	-0-	85	1	4975	3	Y	855	855	0		-0-
						941	9								
05	7130 X	4585	-0-	-2545	-0-	70	1	4022	3	Y	448	414	0	34 1	-0-
						493	9								
06	6900 X	4544	-0-	-2356	-0-	72	1	3897	3	Y	523	523	0		-0-
						575	9								
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305															
01	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	305	1	16193	3	Y	1368	1368	0		-0-
						38	4	1505	9						
02	12040 X	2949	-0-	-9091	-0-	38	1	2368	3	Y	428	314	0	114 1	-0-
						72	4	471	9						
03	13144 X	2226	-0-	-10918	-0-	26	1	1547	3	Y	537	368	0	169 1	-0-
						62	4	591	9						
04	16140 X	8639	-0-	-7501	-0-	117	1	6791	3	Y	1549	981	0	568 1	-0-
						27	4	1704	9						
05	16678 X	8898	-0-	-7780	-0-	121	1	7024	3	Y	1594	983	0	611 1	-0-
						1753	9								
06	16140 X	8114	-0-	-8026	-0-	113	1	6694	3	Y	1188	912	0	276 1	-0-
						1307	9								
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949															
01	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	215	1	11530	3	Y	1156	1156	0		-0-
						36	4	1272	9						
02	10948 X	8499	-0-	-2449	-0-	146	1	7719	3	Y	576	427	0	149 1	-0-
						634	9								
03	10292 X	9767	-0-	-525	-0-	159	1	9408	3	Y	182	182	1		-0-
						200	9								
04	11700 X	7842	-0-	-3858	-0-	131	1	7681	3	Y	5	5	1		-0-
						24	4	6	9						
05	12121 X	6369	-0-	-5752	-0-	107	1	6229	3	Y	-0-				-0-
						33	4								
06	11730 X	7193	-0-	-4537	-0-	120	1	7070	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284															
01	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	239	1	12315	3	Y	926	926	0		-0-
						1019	9								
02	13076 X	8604	-0-	-4472	-0-	151	1	7767	3	Y	582	423	0	159 1	-0-
						46	4	640	9						
03	15345 X	3182	-0-	-12163	-0-	48	1	2867	3	Y	153	81	0	72 1	-0-
						99	4	168	9						
04	14850 X	7588	-0-	-7262	-0-	125	1	7169	3	Y	201	128	0	73 1	-0-
						73	4	221	9						
05	13578 X	8612	-0-	-4966	-0-	139	1	8069	3	Y	290	195	0	95 1	-0-
						85	4	319	9						
06	13140 X	6917	-0-	-6223	-0-	111	1	6561	3	Y	210	176	0	34 1	-0-
						14	4	231	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868															
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
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	315	1	3213	3	Y	852	852	0		-0-
						937	9								
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	3	Y	110	78	0	32 1	-0-
						121	9								
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	384	1	2319	3	Y	33	29	0	4 1	-0-
						36	9								
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	193	1	1283	3	Y	142	142	0		-0-
						156	9								
05	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	218	1	1661	3	Y	132	132	0		-0-
						145	9								
06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	236	1	1677	3	Y	64	51	0	13 1	-0-
						70	9								
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747															
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	833	1	5704	3	Y	567	567	0		-0-
						624	9								
02	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	794	1	5349	3	Y	68	51	0	17 1	-0-
						75	9								
03	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	929	1	5709	3	Y	613	536	0	77 1	-0-
						674	9								
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	554	1	3782	3	Y	785	785	0		-0-
						864	9								
05	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	630	1	4697	3	Y	832	832	0		-0-
						915	9								
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	654	1	4635	3	Y	576	438	0	138 1	-0-
						634	9								
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680															
01	13361 X	10960	-0-	-2401	-0-	1379	1	8967	3	Y	558	558	0		-0-
						614	9								
02	12068 X	10375	-0-	-1693	-0-	1156	1	8226	3	Y	903	670	0	233 1	-0-
						993	9								
03	13361 X	10786	-0-	-2575	-0-	1341	1	8336	3	Y	1008	883	0	125 1	-0-
						1109	9								
04	12930 X	7300	-0-	-5630	-0-	840	1	5989	3	Y	428	428	0		-0-
						471	9								
05	11067 X	9010	-0-	-2057	-0-	950	1	7437	3	Y	566	566	0		-0-
						623	9								
06	11130 X	8352	-0-	-2778	-0-	982	1	6954	3	Y	378	294	0	84 1	-0-
						416	9								
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976															
01	23529 X	14701	-0-	-8828	-0-	13480	3	1221	9	Y	1110	1060	0	41 1	25
						9970	3	1075	9	Y	977	968	0	18 1	16
02	21672 X	11045	-0-	-10627	-0-	9970	3	1075	9	Y	977	968	0	18 1	16
						10918	3	1068	9	Y	971	824	0	145 1	18
03	23994 X	11986	-0-	-12008	-0-	10918	3	1068	9	Y	971	824	0	145 1	18
						21695	3	1052	9	Y	956	770	0	204 1	-0-
04	22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	21695	3	1052	9	Y	956	770	0	204 1	-0-
						25849	3	1181	9	Y	1074	869	0	205 1	-0-
05	27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	25849	3	1181	9	Y	1074	869	0	205 1	-0-
						21185	3	1011	9	Y	919	717	0	202 1	-0-
06	22196 X	22196	-0-	-0-	-0-	21185	3	1011	9	Y	919	717	0	202 1	-0-
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900															
01	19964 X	13035	-0-	-6929	-0-	12020	3	1015	9	Y	923	881	0	34 1	21
						9511	3	911	9	Y	828	820	0	16 1	13
02	18424 X	10462	-0-	-7962	-0-	9511	3	911	9	Y	828	820	0	16 1	13
						11860	3	1022	9	Y	929	790	0	135 1	17
03	20398 X	12882	-0-	-7516	-0-	11860	3	1022	9	Y	929	790	0	135 1	17
						18083	3	727	9	Y	661	521	0	157 1	-0-
04	18810 X	18810	-0-	-0-	-0-	18083	3	727	9	Y	661	521	0	157 1	-0-
						20357	3	1117	9	Y	1015	810	0	205 1	-0-
05	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	20357	3	1117	9	Y	1015	810	0	205 1	-0-
						20523	3	1076	9	Y	978	782	0	196 1	-0-
06	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	20523	3	1076	9	Y	978	782	0	196 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER		WELL #: 19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12226 - 17437			
M	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		
01	11005 X	5235	-0-	-5770	-0-	4377 3	858 9	Y	780	780 0			4
02	9940 X	5061	-0-	-4879	-0-	4199 3	862 9	Y	784	784 0			4
03	6262 X	1793	-0-	-4469	-0-	1598 3	195 9	Y	177	177 0			4
04	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	5886 3	1000 9	Y	909	844 0	31 1		38
05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	6602 3	875 9	Y	795	795 0			38
06	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	8563 3	1177 9	Y	1070	1069 0	37 1		2

FORREST WHEELER		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12357 - 17449			
01	11718 X	7273	-0-	-4445	-0-	6400 3	873 9	Y	794	794 0			8
02	10584 X	1247	-0-	-9337	-0-	1168 3	79 9	Y	72	72 0			8
03	9827 X	454	-0-	-9373	-0-	391 3	63 9	Y	57	57 0			8
04	10050 X	1385	-0-	-8665	-0-	1005 3	131 4	Y	226	216 0	12 1		6
05	10385 X	318	-0-	-10067	-0-	249 9	244 3	Y	67	67 0			6
06	7050 X	59	-0-	-6991	-0-	44 3	15 9	Y	14	15 0	5 1		-0-

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11112 - 16941			
01	21049 X	13007	-0-	-8042	-0-	12009 3	998 9	Y	907	864 0	36 1		21
02	19376 X	11157	-0-	-8219	-0-	10292 3	865 9	Y	786	778 0	16 1		13
03	21452 X	13314	-0-	-8138	-0-	12235 3	1079 9	Y	981	840 0	137 1		17
04	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	19217 3	697 9	Y	634	487 0	164 1		-0-
05	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	20070 3	1036 9	Y	942	737 0	205 1		-0-
06	19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	18609 3	673 9	Y	612	504 0	108 1		-0-

STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11112 - 16963			
01	19623 X	13512	-0-	-6111	-0-	12507 3	1005 9	Y	914	872 0	35 1		21
02	18088 X	11085	-0-	-7003	-0-	10254 3	831 9	Y	755	746 0	16 1		14
03	20026 X	14473	-0-	-5553	-0-	13450 3	1023 9	Y	930	787 0	140 1		17
04	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	18247 3	658 9	Y	598	466 0	149 1		-0-
05	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	19638 3	981 9	Y	892	687 0	205 1		-0-
06	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	18865 3	882 9	Y	802	650 0	152 1		-0-

STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11181 - 16911			
01	21607 X	14570	-0-	-7037	-0-	13103 3	1467 9	Y	1334	1280 0	44 1		27
02	19880 X	12304	-0-	-7576	-0-	10936 3	1368 9	Y	1244	1233 0	20 1		18
03	22010 X	13423	-0-	-8587	-0-	12713 3	710 9	Y	645	446 0	193 1		24
04	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	19165 3	200 9	Y	182	206 1			-0-
05	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	19129 3	226 9	Y	205	205 1			-0-
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	17122 3	348 9	Y	316	144 0	172 1		-0-

JC MARTIN		WELL #: 107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11072 - 21627			
01	124867 X	124867	-0-	-0-	-0-	2586 1	122213 3	Y	61	64 1			13
02	101948 X	101948	-0-	-0-	-0-	2029 1	99855 3	Y	57	55 1			15
03	119257 X	99615	-0-	-19642	-0-	1612 1	97917 3	Y	75	72 1			18
04	115410 X	86706	-0-	-28704	-0-	1461 1	85170 3	Y	67	63 1			22
05	119257 X	77119	-0-	-42138	-0-	1305 1	75713 3	Y	92	81 1			33
06	115410 X	75430	-0-	-39980	-0-	1248 1	74028 3	Y	139	126 1			46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		25H	RRCID ->	288037	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11553	- 20704		
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		
01		22475 X	12092	-0-	-10383	-0-	247	1	11821	3	Y	22	22 0	17
02		33549 X	33549	-0-	-0-	-0-	24	9	31674	3	Y	959	959 0	17
03		55196 X	55196	-0-	-0-	-0-	148	4	1055	9				
04		44649 X	44649	-0-	-0-	-0-	857	1	53187	3	Y	1045	1045 0	17
05		41500 X	41500	-0-	-0-	-0-	2	4	1150	9				
06		26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	722	1	42976	3	Y	864	864 0	17
							1	4	950	9				
							686	1	39766	3	Y	953	953 0	17
							1048	9						
							430	1	25200	3	Y	618	618 0	17
							256	4	680	9				

JC MARTIN		WELL #:		103H	RRCID ->	288070	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10722	PERF.11009	- 18996		
01		54715 X	41486	-0-	-13229	-0-	848	1	40547	3	Y	83	84 1	17
02		49420 X	30687	-0-	-18733	-0-	91	9	30006	3	Y	58	60 1	15
03		54715 X	31364	-0-	-23351	-0-	617	1	30779	3	Y	71	69 1	17
04		40440 X	28191	-0-	-12249	-0-	64	9	27655	3	Y	55	54 1	18
05		41478 X	26705	-0-	-14773	-0-	506	1	26198	3	Y	50	50 1	18
06		40140 X	25778	-0-	-14362	-0-	1	4	25276	3	Y	43	47 1	14
							428	1						
							27	4	47	9				

JC MARTIN		WELL #:		104H	RRCID ->	288071	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10674	PERF.11102	- 19058		
01		65410 X	52974	-0-	-12436	-0-	1083	1	51827	3	Y	58	58 1	12
02		59080 X	42667	-0-	-16413	-0-	64	9	41767	3	Y	48	48 1	12
03		65410 X	42795	-0-	-22615	-0-	847	1	42036	3	Y	60	58 1	14
04		51270 X	42645	-0-	-8625	-0-	53	9	41872	3	Y	47	46 1	15
05		52979 X	39469	-0-	-13510	-0-	692	1	38759	3	Y	38	40 1	13
06		51270 X	32923	-0-	-18347	-0-	1	4	32338	3	Y	35	37 1	11
							720	1						
							1	4	52	9				
							668	1						
							42	9						
							546	1						
							39	9						

JC MARTIN		WELL #:		105H	RRCID ->	288072	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11008	- 19143		
01		68231 X	64501	-0-	-3730	-0-	1318	1	63128	3	Y	49	50 1	10
02		57120 X	51714	-0-	-5406	-0-	1	4	50641	3	Y	35	36 1	9
03		63519 X	51512	-0-	-12007	-0-	1034	1	50620	3	Y	50	47 1	12
04		62430 X	50022	-0-	-12408	-0-	39	9	48630	3	Y	32	34 1	10
05		64511 X	52870	-0-	-11641	-0-	835	1	51945	3	Y	25	26 1	9
06		62430 X	52128	-0-	-10302	-0-	2	4	51236	3	Y	24	25 1	8
							844	1						
							513	4						
							897	1						
							28	9						
							865	1						
							1	4	26	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH 10673		PERF.10872 - 19114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	70711 X	60626	-0-	-10085	-0-	1239 1	59317 3	1 4	69 9	Y	63	65 1				13
02	63868 X	52113	-0-	-11755	-0-	1038 1	51025 3	1 4	50 9	Y	45	47 1				11
03	70711 X	51893	-0-	-18818	-0-	840 1	50983 3	1 4	69 9	Y	63	59 1				15
04	58680 X	44052	-0-	-14628	-0-	741 1	43254 3	1 4	56 9	Y	51	49 1				17
05	60636 X	39050	-0-	-21586	-0-	661 1	38346 3	1 4	43 9	Y	39	42 1				14
06	58680 X	35938	-0-	-22742	-0-	593 1	35234 3	1 4	41 9	Y	37	39 1				12

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019													TOTAL DEPTH 12771		PERF.13069 - 17896	
01	26572 X	26572	-0-	-0-	-0-	534 1	25446 3	1 4	532 9	Y	484	430 1				310
02	20916 X	19005	-0-	-1911	-0-	382 1	18491 3	1 4	129 9	Y	117	205 1				222
03	21638 X	19488	-0-	-2150	-0-	306 1	18586 3	1 4	587 9	Y	534	412 1				344
04	25710 X	15212	-0-	-10498	-0-	253 1	14680 3	1 4	215 9	Y	195	193 1				346
05	26567 X	16484	-0-	-10083	-0-	275 1	15939 3	1 4	264 9	Y	240	369 1				217
06	25710 X	13706	-0-	-12004	-0-	226 1	13325 3	1 4	127 9	Y	115	188 1				144

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019													TOTAL DEPTH 11076		PERF.11632 - 20826	
01	100006 X	95294	-0-	-4712	-0-	1927 1	92266 3	1 4	1100 9	Y	1000	1000 0				26
02	93072 X	75178	-0-	-17894	-0-	1471 1	72699 3	1 4	1008 9	Y	916	916 0				26
03	104625 X	668	-0-	-103957	-0-	11 1	647 3	1 4	10 9	Y	9	9 0				26
04	101250 X	43375	-0-	-57875	-0-	700 1	41519 3	1 4	1155 9	Y	1050	1050 0				26
05	98146 X	52000	-0-	-46146	-0-	848 1	49180 3	1 4	1972 9	Y	1793	1793 0				26
06	92220 X	45144	-0-	-47076	-0-	723 1	42901 3	1 4	1519 9	Y	1381	1381 0				26

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019													TOTAL DEPTH 11179		PERF.11835 - 20769	
01	81096 X	73726	-0-	-7370	-0-	1486 1	71292 3	1 4	947 9	Y	861	861 0				22
02	72632 X	64737	-0-	-7895	-0-	1253 1	62336 3	1 4	955 9	Y	868	868 0				22
03	80414 X	69896	-0-	-10518	-0-	1093 1	67435 3	1 4	1366 9	Y	1242	1242 0				22
04	70680 X	62940	-0-	-7740	-0-	1026 1	60670 3	1 4	1243 9	Y	1130	1130 0				22
05	73718 X	58864	-0-	-14854	-0-	978 1	56716 3	1 4	1170 9	Y	1064	1064 0				22
06	71340 X	56404	-0-	-14936	-0-	918 1	54398 3	1 4	1087 9	Y	988	988 0				22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	123101 X	107415	-0-	-15686	-0-	2165	1 103798	3 1451	9	Y	1319	1319	0		33
02	113120 X	82710	-0-	-30410	-0-	1622	1 79838	3 1164	9	Y	1058	1058	0		33
03	126449 X	1005	-0-	-125444	-0-	15	1 947	3 43	9	Y	39	39	0		33
04	122370 X	50801	-0-	-71569	-0-	803	1 48050	3 30	4	Y	1744	1744	0		33
05	117242 X	56587	-0-	-60655	-0-	928	1 53740	3 184	4	Y	1577	1577	0		33
06	103950 X	53444	-0-	-50506	-0-	863	1 51143	3 1	4	Y	1306	1306	0		33

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770															
01	30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	630	1 30048	3 243	9	Y	221	216	1		46
02	26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	521	1 25512	3 186	9	Y	169	172	1		43
03	29357 X	27102	-0-	-2255	-0-	435	1 26470	3 1	4	Y	178	179	1		42
04	29910 X	18705	-0-	-11205	-0-	314	1 18295	3 96	9	Y	87	101	1		28
05	30907 X	19877	-0-	-11030	-0-	334	1 19463	3 80	9	Y	73	75	1		26
06	29910 X	15395	-0-	-14515	-0-	257	1 15068	3 70	9	Y	64	69	1		21

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023															
01	106051 X	90359	-0-	-15692	-0-	1822	1 87228	3 1	4	Y	1189	1189	0		26
02	96992 X	76333	-0-	-20659	-0-	1479	1 73486	3 1368	9	Y	1244	1244	0		26
03	107384 X	139	-0-	-107245	-0-	2	1 137	3 2	1	Y	-0-				26
04	107843 X	107843	-0-	-0-	-0-	1755	1 103960	3 2	4	Y	1933	1933	0		26
05	96875 X	90200	-0-	-6675	-0-	1501	1 86912	3 1	4	Y	1624	1624	0		26
06	87450 X	77873	-0-	-9577	-0-	1265	1 74971	3 1	4	Y	1487	1487	0		26

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055															
01	73199 X	73199	-0-	-0-	-0-	1496	1 71298	3 1	4	Y	367	344	1		76
02	65716 X	56767	-0-	-8949	-0-	1131	1 55385	3 251	9	Y	228	246	1		58
03	72757 X	59061	-0-	-13696	-0-	952	1 57786	3 2	4	Y	292	281	1		69
04	70830 X	54609	-0-	-16221	-0-	917	1 53438	3 1	4	Y	230	225	1		74
05	73191 X	56173	-0-	-17018	-0-	947	1 55011	3 215	9	Y	195	199	1		70
06	70830 X	55052	-0-	-15778	-0-	910	1 53908	3 1	4	Y	212	212	1		70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS C		WELL #:		1H	RRCID -> 288456	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11380	- 22101		
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
01	29512 X	24556	-0-	-4956	-0-	318 1	16957 3	Y	6619	6469 0	150
02	26656 X	22461	-0-	-4195	-0-	7281 9	15906 3	Y	5697	5697 0	150
03	26660 X	21197	-0-	-5463	-0-	288 1	17250 3	Y	3329	3328 0	151
04	23400 X	19259	-0-	-4141	-0-	6267 9	16471 3	Y	2275	2213 0	83 1 130
05	24552 X	23036	-0-	-1516	-0-	284 1	20018 3	Y	2430	2430 0	130
06	24060 X	20068	-0-	-3992	-0-	1 4	17724 3	Y	1858	1858 0	130
STS C		WELL #:		2H	RRCID -> 288457	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 11265	PERF.11494	- 21966		
01	24924 X	18655	-0-	-6269	-0-	285 1	15645 3	Y	2451	2397 0	54
02	21560 X	17409	-0-	-4151	-0-	2503 9	14595 3	Y	2302	2302 0	54
03	22010 X	14417	-0-	-7593	-0-	345 1	12196 3	Y	1836	1835 0	55
04	19980 X	13118	-0-	-6862	-0-	2673 9	11202 3	Y	1565	1523 0	30 1 67
05	18879 X	14770	-0-	-4109	-0-	2020 9	12587 3	Y	1787	1787 0	67
06	18660 X	13937	-0-	-4723	-0-	194 1	11870 3	Y	1696	1696 0	67
GENTRY		WELL #:		33H	RRCID -> 288495	COMPL. DATE 05/29/2019	TOTAL DEPTH 12930	PERF.13266	- 20579		
01	75578 X	511	-0-	-75067	-0-	1722 9	471 3	Y	-0-	6 1	-0-
02	68264 X	66981	-0-	-1283	-0-	217 1	65632 3	Y	2	1 1	1
03	75578 X	55805	-0-	-19773	-0-	1966 9	54897 3	Y	3	1 1	3
04	61740 X	49513	-0-	-12227	-0-	201 1	48541 3	Y	28	18 1	13
05	74152 X	45044	-0-	-29108	-0-	2020 9	44061 3	Y	30	25 1	18
06	71760 X	38144	-0-	-33616	-0-	188 4	37344 3	Y	19	23 1	14
STS C		WELL #:		3H	RRCID -> 288713	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11487	- 22135		
01	20181 X	18306	-0-	-1875	-0-	629 1	15354 3	Y	2402	2352 0	50
02	18228 X	16765	-0-	-1463	-0-	150 4	14195 3	Y	2085	2085 0	50
03	20181 X	15063	-0-	-5118	-0-	31 4	13285 3	Y	1417	1417 0	50
04	14700 X	12340	-0-	-2360	-0-	1333 1	10761 3	Y	1267	1235 0	27 1 55
05	15190 X	12413	-0-	-2777	-0-	14 4	10766 3	Y	1329	1329 0	55
06	14700 X	12334	-0-	-2366	-0-	762 1	10773 3	Y	1254	1254 0	55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	35168 X	35168	-0-	-0-	-0-	725	1	34243	3	Y	87	44	1	56	
						104	4	96	9						
02	29088 X	29088	-0-	-0-	-0-	578	1	28471	3	Y	12	37	1	31	
						26	4	13	9						
03	28768 X	27474	-0-	-1294	-0-	441	1	26823	3	Y	41	46	1	26	
						165	4	45	9						
04	34020 X	25414	-0-	-8606	-0-	430	1	24922	3	Y	20	15	1	31	
						40	4	22	9						
05	35154 X	26305	-0-	-8849	-0-	445	1	25777	3	Y	30	34	1	27	
						50	4	33	9						
06	34020 X	21061	-0-	-12959	-0-	351	1	20644	3	Y	38	24	1	41	
						24	4	42	9						
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958															
01	97681 X	969	-0-	-96712	-0-	12	1	573	3	Y	195	166	1	146	
						169	4	215	9						
02	90972 X	90972	-0-	-0-	-0-	1824	1	88699	3	Y	408	299	1	255	
						449	9								
03	89776 X	74974	-0-	-14802	-0-	1211	1	73601	3	Y	43	257	1	41	
						115	4	47	9						
04	70860 X	57051	-0-	-13809	-0-	968	1	55842	3	Y	129	109	1	61	
						99	4	142	9						
05	100719 X	52492	-0-	-48227	-0-	891	1	51418	3	Y	166	126	1	101	
						183	9								
06	97470 X	49072	-0-	-48398	-0-	812	1	48079	3	Y	164	142	1	123	
						1	4	180	9						
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677															
01	155341 X	134534	-0-	-20807	-0-	2755	1	131690	3	Y	80	22	1	60	
						1	4	88	9						
02	140308 X	131352	-0-	-8956	-0-	2611	1	128733	3	Y	6	62	1	4	
						1	4	7	9						
03	152117 X	143221	-0-	-8896	-0-	2319	1	140894	3	Y	4	4	1	4	
						4	4	4	9						
04	130200 X	129543	-0-	-657	-0-	2185	1	127301	3	Y	50	30	1	24	
						2	4	55	9						
05	145421 X	123346	-0-	-22075	-0-	2093	1	121227	3	Y	23	33	1	14	
						1	4	25	9						
06	140730 X	108464	-0-	-32266	-0-	1799	1	106646	3	Y	16	18	1	12	
						1	4	18	9						
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328															
01	150824 X	150824	-0-	-0-	-0-	3109	1	147695	3	Y	17	10	1	13	
						1	4	19	9						
02	141732 X	141732	-0-	-0-	-0-	2820	1	138910	3	Y	1	13	1	1	
						1	4	1	9						
03	151222 X	151222	-0-	-0-	-0-	2449	1	148766	3	Y	2	1	1	2	
						5	4	2	9						
04	145950 X	135587	-0-	-10363	-0-	2288	1	133285	3	Y	11	8	1	5	
						2	4	12	9						
05	152458 X	129231	-0-	-23227	-0-	2193	1	127023	3	Y	13	10	1	8	
						1	4	14	9						
06	147540 X	109479	-0-	-38061	-0-	1818	1	107651	3	Y	8	10	1	6	
						1	4	9	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		8H	RRCID -> 288819	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11423	- 22397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	21793 X	15329	-0-	-6464	-0-	258 1	12947 3	Y	1931	1880 0	52 1	8
						2124 9						
02	18872 X	13003	-0-	-5869	-0-	212 1	10889 3	Y	1729	1729 0		8
						1902 9						
03	20894 X	10812	-0-	-10082	-0-	156 1	9376 3	Y	1163	1130 0	33 1	8
						1 4	1279 9					
04	17220 X	16392	-0-	-828	-0-	246 1	14330 3	Y	1651	1651 0		8
						1816 9						
05	17794 X	14264	-0-	-3530	-0-	216 1	12488 3	Y	1418	1418 0		8
						1560 9						
06	14820 X	10223	-0-	-4597	-0-	146 1	8612 3	Y	1332	1332 0		8
						1465 9						
STS C		WELL #:		10H	RRCID -> 288834	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11032	PERF.11476	- 22201			
01	19685 X	11564	-0-	-8121	-0-	197 1	9564 3	Y	1639	1588 0	52 1	8
						1803 9						
02	15120 X	12595	-0-	-2525	-0-	200 1	10339 3	Y	1869	1869 0		8
						2056 9						
03	16740 X	11591	-0-	-5149	-0-	159 1	9636 3	Y	1633	1592 0	39 1	10
						1796 9						
04	13200 X	13101	-0-	-99	-0-	188 1	10960 3	Y	1775	1775 0		10
						1953 9						
05	13640 X	12711	-0-	-929	-0-	185 1	10719 3	Y	1643	1643 0		10
						1807 9						
06	13500 X	9275	-0-	-4225	-0-	132 1	7773 3	Y	1245	1245 0		10
						1370 9						
STS C		WELL #:		12H	RRCID -> 288836	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11410	- 22438			
01	21731 X	13919	-0-	-7812	-0-	205 1	10539 3	Y	2886	2813 0	73 1	11
						3175 9						
02	18564 X	13262	-0-	-5302	-0-	213 1	10885 3	Y	1967	1967 0		11
						2164 9						
03	20553 X	8655	-0-	-11898	-0-	119 1	7207 3	Y	1208	1178 0	34 1	7
						1329 9						
04	15750 X	10082	-0-	-5668	-0-	146 1	8517 3	Y	1290	1290 0		7
						1419 9						
05	16275 X	10128	-0-	-6147	-0-	149 1	8660 3	Y	1199	1199 0		7
						1319 9						
06	14220 X	7733	-0-	-6487	-0-	112 1	6580 3	Y	946	946 0		7
						1041 9						
STS C		WELL #:		13H	RRCID -> 288838	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 10990	PERF.11510	- 19495			
01	16957 X	13438	-0-	-3519	-0-	229 1	11305 3	Y	1731	1683 0	46 1	7
						1904 9						
02	15960 X	12115	-0-	-3845	-0-	200 1	10263 3	Y	1502	1502 0		7
						1652 9						
03	17670 X	12921	-0-	-4749	-0-	184 1	11212 3	Y	1386	1347 0	37 1	9
						1525 9						
04	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	209 1	12178 3	Y	1413	1413 0		9
						1554 9						
05	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	206 1	11914 3	Y	1288	1288 0		9
						1417 9						
06	12990 X	9787	-0-	-3203	-0-	145 1	8557 3	Y	986	986 0		9
						1085 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	68900 X	68900	-0-	-0-	-0-	1411	1	67352	3	Y	124	34	1	129
						1	4	136	9					
02	59780 X	54024	-0-	-5756	-0-	1075	1	52937	3	Y	11			140
						12	9							
03	66185 X	59939	-0-	-6246	-0-	968	1	58816	3	Y	139	86	1	193
						2	4	153	9					
04	66690 X	51531	-0-	-15159	-0-	870	1	50639	3	Y	19	73	1	139
						1	4	21	9					
05	68913 X	48230	-0-	-20683	-0-	815	1	47407	3	Y	7			146
						8	9							
06	66690 X	46174	-0-	-20516	-0-	765	1	45385	3	Y	21	71	1	96
						1	4	23	9					
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
01	64108 X	42889	-0-	-21219	-0-	889	1	41850	3	Y	89	131	1	108
						52	4	98	9					
02	57904 X	46469	-0-	-11435	-0-	922	1	45535	3	Y	11			119
						12	9							
03	53134 X	43277	-0-	-9857	-0-	697	1	42459	3	Y	108	72	1	155
						2	4	119	9					
04	51420 X	43683	-0-	-7737	-0-	736	1	42927	3	Y	17	58	1	114
						1	4	19	9					
05	51646 X	47655	-0-	-3991	-0-	807	1	46840	3	Y	7			121
						8	9							
06	49800 X	27740	-0-	-22060	-0-	452	1	27199	3	Y	28	59	1	90
						58	4	31	9					
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
01	73873 X	66965	-0-	-6908	-0-	1345	1	65506	3	Y	76	104	1	91
						30	4	84	9					
02	74424 X	47838	-0-	-26586	-0-	964	1	46737	3	Y	11			102
						125	4	12	9					
03	82398 X	55468	-0-	-26930	-0-	896	1	54487	3	Y	75	62	1	115
						2	4	83	9					
04	79740 X	54106	-0-	-25634	-0-	917	1	52486	3	Y	5	43	1	77
						697	4	6	9					
05	81313 X	70747	-0-	-10566	-0-	1200	1	69538	3	Y	8			85
						9	9							
06	64800 X	59063	-0-	-5737	-0-	982	1	58057	3	Y	21	41	1	65
						1	4	23	9					
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
01	74152 X	73772	-0-	-380	-0-	1516	1	72255	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	65856 X	61644	-0-	-4212	-0-	1230	1	60414	3	Y	-0-			-0-
03	69905 X	61237	-0-	-8668	-0-	992	1	60243	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	71400 X	50869	-0-	-20531	-0-	858	1	50010	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	73780 X	55847	-0-	-17933	-0-	945	1	54894	3	Y	7	2	1	5
						8	9							
06	71400 X	49504	-0-	-21896	-0-	819	1	48683	3	Y	1	3	1	3
						1	4	1	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	68448 X	61832	-0-	-6616	-0-	1272	1	60374	3	Y	168	233	1	108
02	61824 X	49694	-0-	-12130	-0-	990	1	48630	3	Y	67	75	1	100
03	68448 X	53828	-0-	-14620	-0-	869	1	52791	3	Y	151	142	1	109
04	59850 X	51354	-0-	-8496	-0-	866	1	50433	3	Y	49	62	1	96
05	61845 X	45078	-0-	-16767	-0-	764	1	44207	3	Y	97	121	1	72
06	59850 X	44677	-0-	-15173	-0-	741	1	43895	3	Y	37	44	1	65

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
01	60853 X	58974	-0-	-1879	-0-	1210	1	57700	3	Y	57	83	1	37
02	54964 X	49546	-0-	-5418	-0-	987	1	48534	3	Y	23	25	1	35
03	60202 X	49580	-0-	-10622	-0-	803	1	48732	3	Y	40	46	1	29
04	58260 X	45543	-0-	-12717	-0-	768	1	44755	3	Y	17	17	1	29
05	58962 X	44485	-0-	-14477	-0-	753	1	43706	3	Y	24	35	1	18
06	57060 X	41557	-0-	-15503	-0-	689	1	40799	3	Y	63	11	1	70

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
01	74679 X	71426	-0-	-3253	-0-	1462	1	69759	3	Y	185	324	1	119
02	67452 X	59229	-0-	-8223	-0-	1175	1	57952	3	Y	93	83	1	129
03	74679 X	65385	-0-	-9294	-0-	1056	1	64134	3	Y	175	178	1	126
04	69120 X	58645	-0-	-10475	-0-	990	1	57558	3	Y	87	72	1	141
05	71424 X	60955	-0-	-10469	-0-	1029	1	59689	3	Y	215	198	1	158
06	69120 X	53912	-0-	-15208	-0-	892	1	52962	3	Y	52	97	1	113

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
01	170629 X	170629	-0-	-0-	-0-	3520	1	166966	3	Y	129	52	1	96
02	150444 X	148349	-0-	-2095	-0-	2947	1	145360	3	Y	37	110	1	23
03	164455 X	163431	-0-	-1024	-0-	2642	1	160494	3	Y	264	35	1	252
04	161190 X	148310	-0-	-12880	-0-	2501	1	145726	3	Y	74	291	1	35
05	166563 X	143786	-0-	-22777	-0-	2438	1	141242	3	Y	95	72	1	58
06	161190 X	130017	-0-	-31173	-0-	2156	1	127778	3	Y	74	77	1	55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
DONNELL A- DM 366 SA 2			WELL #:		2H	RRCID -> 289050			COMPL. DATE 05/02/2020			TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01		19034 X	16464	-0-	-2570	-0-	310	1	14946	3	Y	1098	1082	0	16
							1208	9							
02		17584 X	12978	-0-	-4606	-0-	230	1	11755	3	Y	903	903	0	16
							993	9							
03		19468 X	11955	-0-	-7513	-0-	177	1	10789	3	Y	899	899	0	16
							989	9							
04		15600 X	9658	-0-	-5942	-0-	148	1	8652	3	Y	780	780	0	16
							858	9							
05		16461 X	9926	-0-	-6535	-0-	153	1	8858	3	Y	832	832	0	16
							915	9							
06		15930 X	9027	-0-	-6903	-0-	136	1	8055	3	Y	760	760	0	16
							836	9							

DONNELL A- DM 366 SA 4			WELL #:		4H	RRCID -> 289106			COMPL. DATE 05/04/2020			TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993			

01		20429 X	19022	-0-	-1407	-0-	370	1	17715	3	Y	852	838	0	14
							937	9							
02		18704 X	15912	-0-	-2792	-0-	292	1	14737	3	Y	803	803	0	14
							883	9							
03		20708 X	12693	-0-	-8015	-0-	193	1	11762	3	Y	671	671	0	14
							738	9							
04		18120 X	11814	-0-	-6306	-0-	188	1	10909	3	Y	652	652	0	14
							717	9							
05		19034 X	13141	-0-	-5893	-0-	209	1	12127	3	Y	732	732	0	14
							805	9							
06		18420 X	12474	-0-	-5946	-0-	195	1	11545	3	Y	667	667	0	14
							734	9							

DONNELL A- DM 366 SA 3			WELL #:		3H	RRCID -> 289110			COMPL. DATE 05/02/2020			TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120			

01		15004 X	12055	-0-	-2949	-0-	245	1	11699	3	Y	101	98	0	3
							111	9							
02		18144 X	9226	-0-	-8918	-0-	181	1	9045	3	Y	-0-			3
							149	1	9070	3	Y	212	212	0	3
03		20088 X	9452	-0-	-10636	-0-	233	9							
04		19440 X	7129	-0-	-12311	-0-	118	1	6943	3	Y	62	62	0	3
							68	9							
05		12059 X	7493	-0-	-4566	-0-	117	1	6797	3	Y	526	526	0	3
							579	9							
06		11670 X	5669	-0-	-6001	-0-	94	1	5575	3	Y	-0-			3

DONNELL A- DM 366 SA 1			WELL #:		1H	RRCID -> 289304			COMPL. DATE 05/02/2020			TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021			

01		23684 X	20485	-0-	-3199	-0-	390	1	18707	3	Y	1262	1243	0	19
							1388	9							
02		21868 X	15391	-0-	-6477	-0-	274	1	13948	3	Y	1063	1063	0	19
							1169	9							
03		24211 X	15083	-0-	-9128	-0-	226	1	13735	3	Y	1020	1020	0	19
							1122	9							
04		19440 X	12651	-0-	-6789	-0-	195	1	11443	3	Y	921	921	0	19
							1013	9							
05		20491 X	12325	-0-	-8166	-0-	192	1	11118	3	Y	923	923	0	19
							1015	9							
06		19830 X	11183	-0-	-8647	-0-	170	1	10082	3	Y	846	846	0	19
							931	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 24H		RRCID -> 289463		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11306		PERF.11636 - 22564			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	25389 X	19677	-0-	-5712	-0-	316 1	16707 3	Y	2413	2410 0	17		
02	21336 X	18011	-0-	-3325	-0-	2654 9	282 1	15373 3	Y	2142	2142 0	17	
03	21545 X	20508	-0-	-1037	-0-	2356 9	291 1	17708 3	Y	2280	2280 0	17	
04	19590 X	18911	-0-	-679	-0-	281 1	1 4	2508 9	16331 3	Y	2090	2090 0	17
05	20243 X	19872	-0-	-371	-0-	2299 9	300 1	17352 3	Y	2018	2018 0	17	
06	19860 X	18263	-0-	-1597	-0-	2220 9	266 1	15831 3	Y	1969	1969 0	17	
						2166 9							
STS C		WELL #: 23H		RRCID -> 289487		COMPL. DATE 06/06/2020		TOTAL DEPTH 11259		PERF.11518 - 22449			
01	27583 X	27583	-0-	-0-	-0-	419 1	22959 3	Y	3823	3815 0	27		
02	21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	4205 9	340 1	18512 3	Y	2333	2333 0	27	
03	24738 X	19717	-0-	-5021	-0-	2566 9	266 1	16166 3	Y	2986	2986 0	27	
04	25380 X	17724	-0-	-7656	-0-	3285 9	252 1	14644 3	Y	2571	2571 0	27	
05	27590 X	21554	-0-	-6036	-0-	2828 9	321 1	18619 3	Y	2376	2376 0	27	
06	26700 X	20008	-0-	-6692	-0-	2614 9	289 1	17180 3	Y	2308	2308 0	27	
						2539 9							
STS C		WELL #: 22H		RRCID -> 289511		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11480 - 22556			
01	30256 X	21322	-0-	-8934	-0-	330 1	17574 3	Y	3107	3103 0	21		
02	24024 X	20729	-0-	-3295	-0-	3418 9	316 1	17275 3	Y	2853	2853 0	21	
03	23963 X	23616	-0-	-347	-0-	3138 9	331 1	20113 3	Y	2883	2883 0	21	
04	21840 X	20594	-0-	-1246	-0-	1 4	303 1	3171 9	17686 3	Y	2368	2368 0	21
05	22072 X	16981	-0-	-5091	-0-	2605 9	241 1	14026 3	Y	2467	2467 0	21	
06	22860 X	14190	-0-	-8670	-0-	2714 9	196 1	11604 3	Y	2173	2173 0	21	
						2390 9							
STS C		WELL #: 19H		RRCID -> 289666		COMPL. DATE 06/06/2020		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11577 - 22564			
01	25265 X	22393	-0-	-2872	-0-	364 1	19132 3	Y	2634	2631 0	17		
02	23408 X	19749	-0-	-3659	-0-	2897 9	311 1	16807 3	Y	2392	2392 0	17	
03	25916 X	21544	-0-	-4372	-0-	2631 9	301 1	18296 3	Y	2678	2678 0	17	
04	20460 X	19713	-0-	-747	-0-	1 4	288 1	2946 9	16821 3	Y	2367	2367 0	17
05	22382 X	21733	-0-	-649	-0-	2604 9	323 1	18703 3	Y	2461	2461 0	17	
06	22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	2707 9	337 1	20067 3	Y	1898	1898 0	17	
						2088 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	25792 X	19677	-0-	-6115	-0-	330	1	17069	3	Y	2071	2068	0	16
						2278	9							
02	21168 X	18272	-0-	-2896	-0-	299	1	15907	3	Y	1878	1878	0	16
						2066	9							
03	21731 X	20906	-0-	-825	-0-	300	1	18229	3	Y	2160	2160	0	16
						1	4	2376	9					
04	19530 X	17882	-0-	-1648	-0-	265	1	15487	3	Y	1936	1936	0	16
						2130	9							
05	19685 X	12337	-0-	-7348	-0-	174	1	10075	3	Y	1898	1898	0	16
						2088	9							
06	20220 X	11208	-0-	-9012	-0-	152	1	9020	3	Y	1851	1851	0	16
						2036	9							
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538														
01	21328 X	15784	-0-	-5544	-0-	255	1	13229	3	Y	2091	2088	0	16
						2300	9							
02	17332 X	16097	-0-	-1235	-0-	259	1	13795	3	Y	1857	1857	0	16
						2043	9							
03	17546 X	17455	-0-	-91	-0-	248	1	15048	3	Y	1963	1963	0	16
						2159	9							
04	16050 X	15506	-0-	-544	-0-	230	1	13364	3	Y	1738	1738	0	16
						1912	9							
05	16647 X	15327	-0-	-1320	-0-	229	1	13281	3	Y	1652	1652	0	16
						1817	9							
06	17250 X	13977	-0-	-3273	-0-	201	1	11969	3	Y	1643	1643	0	16
						1807	9							
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
01	165416 X	114648	-0-	-50768	-0-	2379	1	112268	3	Y	-0-			24
						1	4							
02	104328 X	19475	-0-	-84853	-0-	340	1	18467	3	Y	-0-			24
						668	4							
03	124682 X	68208	-0-	-56474	-0-	1105	1	67096	3	Y	-0-			24
						7	4							
04	120660 X	50641	-0-	-70019	-0-	836	1	48467	3	Y	-0-			24
						1338	4							
05	124682 X	61358	-0-	-63324	-0-	1041	1	60317	3	Y	-0-			24
						945	1	56043	3	Y	-0-			24
06	110940 X	56989	-0-	-53951	-0-	1	4							
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
01	190712 X	184260	-0-	-6452	-0-	3788	1	180470	3	Y	-0-			42
						2	4							
02	179956 X	124464	-0-	-55492	-0-	2405	1	122058	3	Y	-0-			42
						1	4							
03	199237 X	147631	-0-	-51606	-0-	2390	1	145237	3	Y	-0-			42
						4	4							
04	192810 X	131076	-0-	-61734	-0-	2212	1	128862	3	Y	-0-			42
						2	4							
05	184264 X	125489	-0-	-58775	-0-	2129	1	123359	3	Y	-0-			42
						1	4							
06	178320 X	115531	-0-	-62789	-0-	1920	1	113610	3	Y	-0-			42
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
JC MARTIN			WELL #:		85H	RRCID ->	291376	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	11397	PERF.11355 - 19511		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		193719 X	172901	-0-	-20818	-0-	3554	1	169345	3	Y	-0-		33
								2						
								4						
02		174300 X	119716	-0-	-54584	-0-	2321	1	117394	3	Y	-0-		33
								1						
								4						
03		192975 X	147710	-0-	-45265	-0-	2393	1	145312	3	Y	-0-		33
								5						
								4						
04		186750 X	139084	-0-	-47666	-0-	2346	1	136736	3	Y	-0-		33
								2						
								4						
05		174437 X	132076	-0-	-42361	-0-	2241	1	129834	3	Y	-0-		33
								1						
								4						
06		167310 X	121999	-0-	-45311	-0-	2024	1	119973	3	Y	-0-		33
								2						
								4						

JC MARTIN			WELL #:		81H	RRCID ->	291380	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11185 - 18879		
01		151900 X	112975	-0-	-38925	-0-	2359	1	110615	3	Y	-0-		68
								1						
								4						
02		137200 X	51323	-0-	-85877	-0-	1010	1	50313	3	Y	-0-		68
								1						
								4						
03		151900 X	44382	-0-	-107518	-0-	713	1	43667	3	Y	-0-		68
								2						
								4						
04		140520 X	76809	-0-	-63711	-0-	1296	1	75512	3	Y	-0-		68
								1						
								4						
05		133920 X	75686	-0-	-58234	-0-	1284	1	74402	3	Y	-0-		68
								1						
								4						
06		109320 X	70470	-0-	-38850	-0-	1169	1	69300	3	Y	-0-		68
								1						
								4						

JC MARTIN			WELL #:		83H	RRCID ->	291381	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11123 - 18892		
01		179521 X	157528	-0-	-21993	-0-	3239	1	154288	3	Y	-0-		23
								1						
								4						
02		160580 X	106699	-0-	-53881	-0-	2051	1	104648	3	Y	-0-		23
								1						
								4						
03		177785 X	136864	-0-	-40921	-0-	2216	1	134644	3	Y	-0-		23
								4						
								4						
04		172050 X	125325	-0-	-46725	-0-	2115	1	123208	3	Y	-0-		23
								2						
								4						
05		162378 X	120216	-0-	-42162	-0-	2039	1	118176	3	Y	-0-		23
								1						
								4						
06		152460 X	111095	-0-	-41365	-0-	1847	1	109247	3	Y	-0-		23
								1						
								4						

JC MARTIN			WELL #:		80H	RRCID ->	291415	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11260 - 18996		
01		158441 X	128654	-0-	-29787	-0-	2688	1	125965	3	Y	-0-		128
								1						
								4						
02		142772 X	4535	-0-	-138237	-0-	85	1	4448	3	Y	-0-		128
								2						
								4						
03		158069 X	95382	-0-	-62687	-0-	1545	1	93834	3	Y	-0-		128
								3						
								4						
04		152970 X	85735	-0-	-67235	-0-	1446	1	84288	3	Y	-0-		128
								1						
								4						
05		148521 X	78121	-0-	-70400	-0-	1326	1	76795	3	Y	-0-		128
								1						
								4						
06		124500 X	68837	-0-	-55663	-0-	1142	1	67694	3	Y	-0-		128
								1						
								4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
LOWE		WELL #: 35H		RRCID -> 291592		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749			
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
01	96596 X	63936	-0-	-32660	-0-	1232	1 59360	3 N	3039	3039 0	3
02	73164 X	67127	-0-	-6037	-0-	1189	1 62395	3 N	3221	3221 0	3
03	84413 X	67992	-0-	-16421	-0-	1031	1 62581	3 N	3980	3980 0	3
04	81690 X	62749	-0-	-18941	-0-	1003	1 58458	3 N	2988	2904 0 86 1	1
05	79608 X	60967	-0-	-18641	-0-	973	1 56373	3 N	3292	3292 0	1
06	71910 X	56925	-0-	-14985	-0-	871	1 51605	3 N	4044	4044 0	1
LOWE		WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302			
01	96875 X	18395	-0-	-78480	-0-	361	1 15790	3 N	2040	2040 0	-0-
02	40824 X	35172	-0-	-5652	-0-	607	1 32567	3 N	1815	1815 0	-0-
03	21183 X	21183	-0-	-0-	-0-	308	1 18722	3 N	1956	1956 0	-0-
04	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	332	1 19322	3 N	3172	3087 0 84 1	1
05	37944 X	22089	-0-	-15855	-0-	337	1 19468	3 N	2076	2076 0	1
06	37680 X	6572	-0-	-31108	-0-	104	1 6234	3 N	213	213 0	1
STS-A		WELL #: 5H		RRCID -> 291799		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384			
01	194308 X	121606	-0-	-72702	-0-	4683	1 116923	3 N	-0-	-0-	-0-
02	159236 X	101213	-0-	-58023	-0-	4308	1 96905	3 N	-0-	-0-	-0-
03	160983 X	98456	-0-	-62527	-0-	1593	1 96862	3 N	-0-	-0-	-0-
04	147360 X	97495	-0-	-49865	-0-	1638	1 95721	3 N	123	123	123
05	133021 X	105414	-0-	-27607	-0-	1786	1 103627	3 N	-0-	-0-	123
06	117690 X	94245	-0-	-23445	-0-	1564	1 92680	3 N	-0-	-0-	123
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291885		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146			
01	274877 X	220641	-0-	-54236	-0-	4230	1 206772	3 N	8761	8761 0	1
02	218064 X	153650	-0-	-64414	-0-	2929	1 143732	3 N	6353	6353 0	1
03	251193 X	194646	-0-	-56547	-0-	3020	1 183540	3 N	7345	7345 0	1
04	243090 X	170948	-0-	-72142	-0-	2747	1 160128	3 N	7337	7108 0 230 1	-0-
05	227447 X	156679	-0-	-70768	-0-	2534	1 146932	3 N	6556	6556 0	-0-
06	213510 X	143905	-0-	-69605	-0-	2271	1 134537	3 N	6450	6450 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS C		WELL #: 25H		RRCID -> 292402		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-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-

STS C		WELL #: 53H		RRCID -> 292630		COMPL. DATE 02/02/2022		TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C		WELL #: 54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A								
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STS C		WELL #: 18H		RRCID -> 292788		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 11610 - 20744								
01	438077 X	99106	-0-	-338971	-0-	1622	1	84174	3	N	12099	12099	0			-0-
							1	4	13309	9						
02	81290 X	81290	-0-	-0-	-0-	1278	1	68997	3	N	10014	10014	0			-0-
							11015	9								
03	82925 X	75722	-0-	-7203	-0-	1047	1	63604	3	N	10063	10063	0			-0-
							2	4	11069	9						
04	80250 X	63827	-0-	-16423	-0-	919	1	53538	3	N	8517	8517	0			-0-
							1	4	9369	9						
05	82925 X	64198	-0-	-18727	-0-	935	1	54146	3	N	8288	8288	0			-0-
							9117	9								
06	80250 X	51656	-0-	-28594	-0-	733	1	43368	3	N	6867	6654	0	213	1	-0-
							1	4	7554	9						

STS		WELL #: 16H		RRCID -> 292801		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11095 PERF. 11420 - 20833								
01	420515 X	275769	-0-	-144746	-0-	5460	1	265117	3	N	4718	4718	0			-0-
							2	4	5190	9						
02	343252 X	228672	-0-	-114580	-0-	4372	1	219980	3	N	3926	3926	0			-0-
							1	4	4319	9						
03	353183 X	232127	-0-	-121056	-0-	3625	1	224324	3	N	3792	3792	0			-0-
							7	4	4171	9						
04	288000 X	204637	-0-	-83363	-0-	3331	1	197552	3	N	3410	3410	0			-0-
							3	4	3751	9						
05	297600 X	198512	-0-	-99088	-0-	3304	1	191445	3	N	3420	3420	0			-0-
							1	4	3762	9						
06	266880 X	173602	-0-	-93278	-0-	2841	1	168239	3	N	2291	2291	0			-0-
							2	4	2520	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	327453 X	192433	-0-	-135020	-0-	3851	1	185866	3	N	2467	2467	0	-0-
						2	4	2714	9					
02	252644 X	159055	-0-	-93589	-0-	3075	1	153709	3	N	2064	2064	0	-0-
						1	4	2270	9					
03	250573 X	160680	-0-	-89893	-0-	2532	1	155846	3	N	2088	2088	0	-0-
						5	4	2297	9					
04	203820 X	144190	-0-	-59630	-0-	2369	1	139794	3	N	1841	1841	0	-0-
						2	4	2025	9					
05	208010 X	135932	-0-	-72078	-0-	2274	1	131800	3	N	1688	1688	0	-0-
						1	4	1857	9					
06	186240 X	122455	-0-	-63785	-0-	2011	1	119059	3	N	1257	1257	0	-0-
						2	4	1383	9					
STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066														
01	224161 X	195493	-0-	-28668	-0-	3782	1	185212	3	N	5906	5906	0	-0-
						2	4	6497	9					
02	202468 X	162378	-0-	-40090	-0-	3030	1	153887	3	N	4964	4964	0	-0-
						1	4	5460	9					
03	224161 X	169332	-0-	-54829	-0-	2569	1	160734	3	N	5476	5476	0	-0-
						5	4	6024	9					
04	216930 X	147312	-0-	-69618	-0-	2337	1	139819	3	N	4685	4685	0	-0-
						2	4	5154	9					
05	209715 X	140717	-0-	-68998	-0-	2292	1	132759	3	N	5150	5150	0	-0-
						1	4	5665	9					
06	189180 X	128456	-0-	-60724	-0-	2040	1	120996	3	N	4925	4925	0	-0-
						2	4	5418	9					
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953														
01	338861 X	190594	-0-	-148267	-0-	3915	1	186633	3	N	40	40	0	-0-
						2	4	44	9					
02	263424 X	164038	-0-	-99386	-0-	3136	1	158426	3	N	2250	2250	0	-0-
						1	4	2475	9					
03	264430 X	164104	-0-	-100326	-0-	2560	1	159121	3	N	2198	2198	0	-0-
						5	4	2418	9					
04	213150 X	145493	-0-	-67657	-0-	2371	1	140565	3	N	2323	2323	0	-0-
						2	4	2555	9					
05	208661 X	134542	-0-	-74119	-0-	2239	1	129762	3	N	2309	2309	0	-0-
						1	4	2540	9					
06	184440 X	120659	-0-	-63781	-0-	1975	1	116971	3	N	1555	1555	0	-0-
						2	4	1711	9					
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060														
01	112313 X	45556	-0-	-66757	-0-	676	1	35417	3	N	8603	8603	0	-0-
						9463	9							
02	82740 X	36104	-0-	-46636	-0-	512	1	27982	3	N	6918	6918	0	-0-
						7610	9							
03	72261 X	35425	-0-	-36836	-0-	451	1	27371	3	N	6911	6911	0	-0-
						1	4	7602	9					
04	56580 X	34408	-0-	-22172	-0-	464	1	26979	3	N	6332	6332	0	-0-
						6965	9							
05	53971 X	31787	-0-	-22184	-0-	433	1	25058	3	N	5724	5724	0	-0-
						6296	9							
06	44100 X	30590	-0-	-13510	-0-	416	1	24682	3	N	4993	4754	0	239 1 -0-
						5492	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #:		51H	RRCID ->	293144	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11615	- 22371		
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	
01	270860 X	270860	-0-	-0-	-0-	5272	1	257664	3	N	7202	7202	0	-0-
						2	4	7922	9					
02	226487 X	226487	-0-	-0-	-0-	4258	1	215593	3	N	6032	6032	0	-0-
						1	4	6635	9					
03	245613 X	231753	-0-	-13860	-0-	3562	1	221582	3	N	6002	6002	0	-0-
						7	4	6602	9					
04	237690 X	203974	-0-	-33716	-0-	3283	1	195170	3	N	5016	5016	0	-0-
						3	4	5518	9					
05	245613 X	200810	-0-	-44803	-0-	3303	1	191331	3	N	5614	5614	0	-0-
						1	4	6175	9					
06	237690 X	181562	-0-	-56128	-0-	2919	1	173057	3	N	5076	5076	0	-0-
						2	4	5584	9					

WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	293327	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	11009	PERF.11200	- 17305		
01	460784 X	261702	-0-	-199082	-0-	251923	3	9779	9	N	8890	8890	0	-0-
02	416192 X	209181	-0-	-207011	-0-	200073	3	9108	9	N	8280	8280	0	-0-
03	390631 X	205113	-0-	-185518	-0-	196337	3	8776	9	N	7978	7978	0	-0-
04	350250 X	174277	-0-	-175973	-0-	166637	3	7640	9	N	6945	6945	0	-0-
05	295399 X	156511	-0-	-138888	-0-	148870	3	7641	9	N	6946	6946	0	-0-
06	253260 X	138983	-0-	-114277	-0-	132193	3	6790	9	N	6173	6173	0	-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		17H	RRCID ->	293409	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	11945	PERF.12276	- 17132		
01	100874 X	41143	-0-	-59731	-0-	601	1	32711	3	N	7119	7119	0	-0-
						7831	9							
02	71512 X	33562	-0-	-37950	-0-	458	1	26258	3	N	6224	6224	0	-0-
						6846	9							
03	57164 X	29767	-0-	-27397	-0-	372	1	22633	3	N	6147	6147	0	-0-
						6762	9							
04	48150 X	27920	-0-	-20230	-0-	375	1	21827	3	N	5198	5198	0	-0-
						5718	9							
05	46128 X	27419	-0-	-18709	-0-	378	1	21942	3	N	4635	4635	0	-0-
						5099	9							
06	39810 X	27613	-0-	-12197	-0-	363	1	21557	3	N	5175	4922	0	-0-
						5693	9				253	1		

LOWE		WELL #:		40H	RRCID ->	293413	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12337	- 22620		
01	SHUT IN	371147	-0-	371147	-0-	6677	1	335589	3	N	26253	26253	0	-0-
						3	4	28878	9					
02	1080253 X	290671	-0-	-789582	-0-	5093	1	264407	3	N	19245	19245	0	-0-
						1	4	21170	9					
03	270894 X	270894	-0-	-0-	-0-	4072	1	247426	3	N	17626	17626	0	-0-
						7	4	19389	9					
04	258150 X	230980	-0-	-27170	-0-	3635	1	211869	3	N	14066	14066	0	-0-
						3	4	15473	9					
05	266755 X	210318	-0-	-56437	-0-	3346	1	193751	3	N	12018	12018	0	-0-
						1	4	13220	9					
06	258150 X	180443	-0-	-77707	-0-	2810	1	166594	3	N	10034	10034	0	-0-
						2	4	11037	9					

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	293446	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	10765	PERF.11181	- 19556		
01	298421 X	298421	-0-	-0-	-0-	282551	3	15870	9	N	14427	14427	0	-0-
02	242351 X	242351	-0-	-0-	-0-	230077	3	12274	9	N	11158	11158	0	-0-
03	257517 X	237796	-0-	-19721	-0-	225899	3	11897	9	N	10815	10815	0	-0-
04	249210 X	202718	-0-	-46492	-0-	192647	3	10071	9	N	9155	9155	0	-0-
05	257517 X	179756	-0-	-77761	-0-	169233	3	10523	9	N	9566	9566	0	-0-
06	249210 X	160678	-0-	-88532	-0-	151130	3	9548	9	N	8680	8680	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036														
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
01		SHUT IN	384373	-0-	384373	937755	6853	1 348841	3	N	26069	26069	0	-0-
							3	28676	9					
02	1240656	X	302901	-0-	-937755	-0-	5246	1 276049	3	N	19641	19641	0	-0-
							1	21605	9					
03	395932	X	287784	-0-	-108148	-0-	4292	1 260744	3	N	20673	20673	0	-0-
							8	22740	9					
04	383160	X	245839	-0-	-137321	-0-	3839	1 223749	3	N	16589	16589	0	-0-
							3	18248	9					
05	395932	X	178531	-0-	-217401	-0-	2827	1 162789	3	N	11740	11740	0	-0-
							1	12914	9					
06	383160	X	14937	-0-	-368223	-0-	208	1 12450	3	N	2072	2072	0	-0-
							2279	9						
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704														
01	804102	X	378513	-0-	-425589	-0-	6721	1 342682	3	N	26461	26461	0	-0-
							3	29107	9					
02	290933	X	290933	-0-	-0-	-0-	5067	1 265762	3	N	18275	18275	0	-0-
							1	20103	9					
03	273789	X	273789	-0-	-0-	-0-	4109	1 249659	3	N	18194	18194	0	-0-
							8	20013	9					
04	231112	X	231112	-0-	-0-	-0-	3632	1 211735	3	N	14311	14311	0	-0-
							3	15742	9					
05	176290	X	176290	-0-	-0-	-0-	2802	1 162096	3	N	10355	10355	0	-0-
							1	11391	9					
06	180397	X	180397	-0-	-0-	-0-	2806	1 166338	3	N	10228	10228	0	-0-
							2	11251	9					
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193														
01	687629	X	-0-	-0-	-687629	-0-				N	-0-			-0-
02	371504	X	263477	-0-	-108027	-0-	4879	1 256197	3	N	2183	2183	0	-0-
							2401	9						
03	684879	X	684879	-0-	-0-	-0-	11001	1 668137	3	N	5200	5200	0	-0-
							21	5720	9					
04	625043	X	625043	-0-	-0-	-0-	10477	1 610161	3	N	3996	3996	0	-0-
							9	4396	9					
05	585174	X	585174	-0-	-0-	-0-	9896	1 573382	3	N	1720	1720	0	-0-
							4	1892	9					
06	534497	X	534497	-0-	-0-	-0-	8821	1 523085	3	N	2349	1354	0	995 1 -0-
							7	2584	9					
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263														
01	SHUT IN		326887	-0-	326887	830097	5823	1 295421	3	N	23310	23310	0	-0-
							2	25641	9					
02	1077543	X	247446	-0-	-830097	-0-	4301	1 225087	3	N	16415	16415	0	-0-
							1	18057	9					
03	360189	X	223311	-0-	-136878	-0-	3355	1 203839	3	N	14646	14646	0	-0-
							6	16111	9					
04	348570	X	181637	-0-	-166933	-0-	2852	1 166308	3	N	11341	11341	0	-0-
							2	12475	9					
05	360189	X	129275	-0-	-230914	-0-	2054	1 118357	3	N	8057	8057	0	-0-
							1	8863	9					
06	316350	X	121400	-0-	-194950	-0-	1885	1 111795	3	N	7016	7016	0	-0-
							2	7718	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS B		WELL #: 35H		RRCID -> 293976		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11874		PERF.11502 - 22789						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	366482 X	-0-	-0-	-366482	-0-	1692	1	92607	3	N	-0-					-0-
02	331016 X	95847	-0-	-235169	-0-	1548	9			N	1407	1407	0			-0-
03	664252 X	664252	-0-	-0-	-0-	10682	1	648999	3	N	4137	4137	0			-0-
04	576030 X	576030	-0-	-0-	-0-	20	4	4551	9	N	2895	2895	0			-0-
05	524321 X	524321	-0-	-0-	-0-	9666	1	563171	3	N	856	856	0			-0-
06	446742 X	446742	-0-	-0-	-0-	8	4	3185	9	N	1234	709	0	525	1	-0-
						7385	1	437994	3	N						
						6	4	1357	9							
STS B		WELL #: 34H		RRCID -> 293977		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11635 - 22220						
01	486762 X	-0-	-0-	-486762	-0-	4518	1	239494	3	N	-0-					-0-
02	439656 X	245803	-0-	-193853	-0-	1791	9			N	1628	1628	0			-0-
03	616562 X	616562	-0-	-0-	-0-	9924	1	603146	3	N	3158	3158	0			-0-
04	487273 X	487273	-0-	-0-	-0-	18	4	3474	9	N	1175	1175	0			-0-
05	486762 X	422394	-0-	-64368	-0-	8198	1	477775	3	N	952	952	0			-0-
06	471060 X	352430	-0-	-118630	-0-	7	4	1293	9	N	262	163	0	99	1	-0-
						7153	1	414191	3	N						
						3	4	1047	9							
						5833	1	346304	3	N						
						5	4	288	9							
LOWE		WELL #: 39H		RRCID -> 294146		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12260 - 22357						
01	1048899 X	407224	-0-	-641675	-0-	7254	1	361270	3	N	35179	35179	0			-0-
02	326509 X	326509	-0-	-0-	-0-	3	4	38697	9	N	27663	27663	0			-0-
03	314682 X	314682	-0-	-0-	-0-	5633	1	290446	3	N	25342	25342	0			-0-
04	268926 X	268926	-0-	-0-	-0-	1	4	30429	9	N	20155	20155	0			-0-
05	244138 X	244138	-0-	-0-	-0-	4644	1	282153	3	N	17788	17788	0			-0-
06	217920 X	204532	-0-	-13388	-0-	9	4	27876	9	N	14844	14844	0			-0-
						4161	1	242590	3	N						
						4	4	22171	9							
						3812	1	220758	3	N						
						1	4	19567	9							
						3127	1	185075	3	N						
						2	4	16328	9							
LOWE		WELL #: 38H		RRCID -> 294531		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12265 - 22094						
01	366022 X	366022	-0-	-0-	-0-	6638	1	330609	3	N	26156	26156	0			-0-
02	286109 X	286109	-0-	-0-	-0-	3	4	28772	9	N	19049	19049	0			-0-
03	273478 X	273478	-0-	-0-	-0-	5057	1	260097	3	N	16720	16720	0			-0-
04	233640 X	232072	-0-	-1568	-0-	1	4	20954	9	N	13030	13030	0			-0-
05	241428 X	209533	-0-	-31895	-0-	4130	1	250948	3	N	10830	10830	0			-0-
06	178297 X	178297	-0-	-0-	-0-	8	4	18392	9	N	8883	8883	0			-0-
						3672	1	214064	3	N						
						3	4	14333	9							
						3355	1	194264	3	N						
						1	4	11913	9							
						2796	1	165728	3	N						
						2	4	9771	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	337496 X	337496	-0-	-0-	-0-	6090	1 303036	3	3	N	25788	25788	0		-0-
							3 4 28367	9							
02	269363 X	269363	-0-	-0-	-0-	4729	1 243225	3	3	N	19462	19462	0		-0-
							1 4 21408	9							
03	257010 X	257010	-0-	-0-	-0-	3854	1 234150	3	3	N	17272	17272	0		-0-
							7 4 18999	9							
04	221400 X	221400	-0-	-0-	-0-	3474	1 202545	3	3	N	13980	13980	0		-0-
							3 4 15378	9							
05	214055 X	204162	-0-	-9893	-0-	3243	1 187827	3	3	N	11901	11901	0		-0-
							1 4 13091	9							
06	176191 X	176191	-0-	-0-	-0-	2739	1 162373	3	3	N	10070	10070	0		-0-
							2 4 11077	9							
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11235 - 23905															
03	0	99264	-0-	99264	99264	1380	1 84071	3	3	N	12548	12548	0		-0-
							10 4 13803	9							
04	0	542206	-0-	542206	641470	7909	1 460944	3	3	N	66678	66678	0		-0-
							7 4 73346	9							
05	0 W	418904	-0-	418904	1060374	6316	1 365503	3	3	N	42803	42803	0		-0-
							2 4 47083	9							
06	0 W	317790	-0-	317790	1378164	4748	1 280556	3	3	N	29531	29531	0		-0-
							2 4 32484	9							
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885															
03	0	95109	-0-	95109	95109	1284	1 78254	3	3	N	14148	14148	0		-0-
							8 4 15563	9							
04	0	551984	-0-	551984	647093	7949	1 463288	3	3	N	73400	73400	0		-0-
							7 4 80740	9							
05	1122152 X	475059	-0-	-647093	-0-	7078	1 409639	3	3	N	53035	53035	0		-0-
							3 4 58339	9							
06	370555 X	370555	-0-	-0-	-0-	5460	1 323469	3	3	N	37838	37838	0		-0-
							4 4 41622	9							
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420															
*04	0	116178	-0-	116178	116178	115247	3 931	9	9	N	846	846	0		-0-
*05	0	648377	-0-	648377	764555	10812	1 632565	3	3	N	4542	4542	0		-0-
							4 4 4996	9							
*06	1373394 X	608839	-0-	-764555	-0-	9998	1 595923	3	3	N	2646	2646	0		-0-
							7 4 2911	9							
STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353															
*04	0	59909	-0-	59909	59909	59374	3 535	9	9	N	486	486	0		-0-
*05	0	447324	-0-	447324	507233	7409	1 436787	3	3	N	2841	2841	0		-0-
							3 4 3125	9							
*06	1183228 X	675995	-0-	-507233	-0-	11092	1 662285	3	3	N	2373	2373	0		-0-
							8 4 2610	9							
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038															
04	0	90408	-0-	90408	90408	89790	3 618	9	9	N	562	562	0		-0-
05	0	636172	-0-	636172	726580	10678	1 621990	3	3	N	3182	3182	0		-0-
							4 4 3500	9							
06	1352955 X	626375	-0-	-726580	-0-	10302	1 614243	3	3	N	1656	1656	0		-0-
							8 4 1822	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #: 73H		RRCID -> 295088		COMPL. DATE 04/19/2023			TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	92979	-0-	92979	92979	92106	3	873	9	794	794	0
05	0	652242	-0-	652242	745221	10898	1	634417	3	6294	6294	0
*06	1439810 X	694589	-0-	-745221	-0-	11381	1	677830	3	4882	4882	0
						8	4	5370	9			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291										
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 257686		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385			
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	21	1	793	3	N	-0-	-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	3	N	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-	-0-
04	780 N	200	-0-	-580	-0-	4	1	196	3	N	-0-	-0-
05	1178 N	800	-0-	-378	-0-	13	1	787	3	N	-0-	-0-
06	210 N	56	-0-	-154	-0-	1	1	55	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257687		COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132			
01	0	2557	-0-	2557	9464	242	1	2315	3	N	-0-	-0-
02	11977 X	2513	-0-	-9464	-0-	239	1	2274	3	N	-0-	-0-
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	253	1	2444	3	N	-0-	-0-
04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	66	1	648	3	N	-0-	-0-
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	N	-0-	-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 258131		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504			
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	27	1	1017	3	N	-0-	-0-
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	45	1	1625	3	N	-0-	-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	45	1	1668	3	N	-0-	-0-
04	1020 N	497	-0-	-523	-0-	9	1	488	3	N	-0-	-0-
05	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	28	1	1739	3	N	-0-	-0-
06	1650 N	269	-0-	-1381	-0-	4	1	265	3	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260			
01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	72	1	2683	3	N	-0-	-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	45	1	1622	3	N	-0-	-0-
03	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	44	1	1635	3	N	-0-	-0-
04	2280 N	1312	-0-	-968	-0-	24	1	1288	3	N	-0-	-0-
05	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	26	1	1603	3	N	-0-	-0-
06	1620 N	353	-0-	-1267	-0-	5	1	348	3	N	-0-	-0-
G-B MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 260051		COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166			
01	5611 X	1280	-0-	-4331	-0-	35	1	1245	3	N	-0-	-0-
02	5068 X	4460	-0-	-608	-0-	123	1	4337	3	N	-0-	-0-
03	5611 X	5570	-0-	-41	-0-	146	1	5424	3	N	-0-	-0-
04	5040 X	4485	-0-	-555	-0-	83	1	4402	3	N	-0-	-0-
05	5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	67	1	4055	3	N	-0-	-0-
06	5400 X	4525	-0-	-875	-0-	65	1	4460	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			
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	101	1	1573	3	N	-0-	-0-
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	159	1	2042	3	N	-0-	-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	118	1	1493	3	N	-0-	-0-
04	1620 N	522	-0-	-1098	-0-	37	1	485	3	N	-0-	-0-
05	2201 N	391	-0-	-1810	-0-	24	1	367	3	N	-0-	-0-
06	1560 N	1056	-0-	-504	-0-	54	1	1002	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
HACHAR		WELL #: 2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482					
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	
01	1891 X	1249	-0-	-642	-0-	93 1	1156 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1792 X	1700	-0-	-92	-0-	145 1	1555 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1984 X	1309	-0-	-675	-0-	110 1	1199 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1200 N	894	-0-	-306	-0-	83 1	811 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	1260 N	378	-0-	-882	-0-	5 1	373 3	N	-0-		-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261411		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952					
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	70 1	2555 3	N	-0-		-0-			-0-
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	66 1	2358 3	N	-0-		-0-			-0-
03	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	81 1	3004 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	36 1	1892 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	37 1	2227 3	N	-0-		-0-			-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	30 1	2062 3	N	-0-		-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897					
01	3751 X	1161	-0-	-2590	-0-	31 1	1130 3	N	-0-		-0-			-0-
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	148 1	5300 3	N	-0-		-0-			-0-
03	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	52 1	1888 3	N	-0-		-0-			-0-
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	52 1	2848 3	N	-0-		-0-			-0-
05	5549 X	3193	-0-	-2356	-0-	52 1	3141 3	N	-0-		-0-			-0-
06	5370 X	2870	-0-	-2500	-0-	41 1	2829 3	N	-0-		-0-			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261632		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772					
01	4836 X	4165	-0-	-671	-0-	109 1	4056 3	N	-0-		-0-			-0-
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	140 1	5023 3	N	-0-		-0-			-0-
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	132 1	4939 3	N	-0-		-0-			-0-
04	4020 X	223	-0-	-3797	-0-	4 1	219 3	N	-0-		-0-			-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	5100 X	1533	-0-	-3567	-0-	22 1	1511 3	N	-0-		-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 263624		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180					
01	4836 X	3762	-0-	-1074	-0-	104 1	3658 3	N	-0-		-0-			-0-
02	4368 X	3408	-0-	-960	-0-	92 1	3316 3	N	-0-		-0-			-0-
03	5301 X	3142	-0-	-2159	-0-	201 1	2941 3	N	-0-		-0-			-0-
04	5130 X	2748	-0-	-2382	-0-	171 1	2577 3	N	-0-		-0-			-0-
05	5301 X	3557	-0-	-1744	-0-	176 1	3381 3	N	-0-		-0-			-0-
06	3660 X	2523	-0-	-1137	-0-	36 1	2487 3	N	-0-		-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID -> 263645		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420					
01	2511 X	1841	-0-	-670	-0-	48 1	1793 3	N	-0-		-0-			-0-
02	2268 X	2209	-0-	-59	-0-	59 1	2150 3	N	-0-		-0-			-0-
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	60 1	2251 3	N	-0-		-0-			-0-
04	2010 X	1903	-0-	-107	-0-	35 1	1868 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2449 X	1545	-0-	-904	-0-	24 1	1521 3	N	-0-		-0-			-0-
06	2370 X	857	-0-	-1513	-0-	12 1	845 3	N	-0-		-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 264015		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891					
01	2914 X	652	-0-	-2262	-0-	18 1	634 3	N	-0-		-0-			-0-
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	65 1	2320 3	N	-0-		-0-			-0-
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	155 1	2268 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	96 1	1451 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2635 X	1067	-0-	-1568	-0-	53 1	1014 3	N	-0-		-0-			-0-
06	2550 X	82	-0-	-2468	-0-	1 1	81 3	N	-0-		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
HUISACHE E		WELL #:		3H	RRCID ->	264325	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12718 -	16790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13634 X	3127	-0-	-10507	-0-	3127	3	N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3	N	-0-			-0-	
04		26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	26209	3	N	-0-			-0-	
*05		20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	3	N	-0-			-0-	
*06		16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	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
01		0	1073	-0-	1073	3660	121	1	952	3	N	-0-	-0-	
02		4527 X	867	-0-	-3660	-0-	97	1	770	3	N	-0-	-0-	
03		771 X	771	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	N	-0-	-0-	
04		17 X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-	
05		109 X	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-	-0-	
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-	-0-	

PUIG (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	264688	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516 -	15147		
01		0	71	-0-	71	922	2	1	69	3	N	-0-	-0-	
02		1093 X	171	-0-	-922	-0-	5	1	166	3	N	-0-	-0-	
03		94 X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	-0-	
04		101 X	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-	-0-	
05		121 X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-	-0-	
06		67 X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-	-0-	

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	265492	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11202	PERF.11690 -	15672		
01		5084 X	917	-0-	-4167	-0-	25	1	892	3	N	-0-	-0-	
02		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	134	1	4800	3	N	-0-	-0-	
03		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	362	1	5293	3	N	-0-	-0-	
04		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	447	1	6723	3	N	-0-	-0-	
05		5456 X	1345	-0-	-4111	-0-	66	1	1279	3	N	-0-	-0-	
06		5460 X	3	-0-	-5457	-0-	3	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		
01		2387 X	2094	-0-	-293	-0-	58	1	2036	3	N	-0-	-0-	
02		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	3	N	-0-	-0-	
03		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	154	1	2257	3	N	-0-	-0-	
04		2040 N	1944	-0-	-96	-0-	121	1	1823	3	N	-0-	-0-	
05		2387 N	1352	-0-	-1035	-0-	67	1	1285	3	N	-0-	-0-	
06		2340 N	1262	-0-	-1078	-0-	18	1	1244	3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	266233	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12366	PERF.12644 -	15950		
01		0	2203	-0-	2203	9015	117	1	2086	3	N	-0-	-0-	
02		11038 X	2023	-0-	-9015	-0-	106	1	1917	3	N	-0-	-0-	
03		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	120	1	2116	3	N	-0-	-0-	
04		880 X	880	-0-	-0-	-0-	33	1	847	3	N	-0-	-0-	
05		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	3	N	-0-	-0-	
06		68 X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-	-0-	

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12250 -	16080		
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	3	N	-0-	-0-	
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	3	N	-0-	-0-	
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	101	1	1535	3	N	-0-	-0-	
04		1650 N	1295	-0-	-355	-0-	71	1	1224	3	N	-0-	-0-	
05		1705 N	181	-0-	-1524	-0-	6	1	175	3	N	-0-	-0-	
06		1590 N	892	-0-	-698	-0-	13	1	879	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #: 8H		RRCID -> 266248		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 10865		PERF.11270 - 15904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	371	1	2928	3	N	-0-			-0-
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	342	1	2721	3	N	-0-			-0-
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	369	1	2934	3	N	-0-			-0-
04	3180 X	2477	-0-	-703	-0-	262	1	2215	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	110	1	1794	3	N	-0-			-0-
06	3270 X	1190	-0-	-2080	-0-	17	1	1173	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12664 - 17250				
01	0	3263	-0-	3263	23451	309	1	2954	3	N	-0-			-0-
02	26484 X	3033	-0-	-23451	-0-	289	1	2744	3	N	-0-			-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	348	1	3363	3	N	-0-			-0-
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	339	1	3325	3	N	-0-			-0-
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	244	1	2124	3	N	-0-			-0-
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	199	1	5354	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 266972		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11562 - 16649				
01	0	3148	-0-	3148	14236	354	1	2794	3	N	-0-			-0-
02	17415 X	3179	-0-	-14236	-0-	355	1	2824	3	N	-0-			-0-
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	321	1	2555	3	N	-0-			-0-
04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	191	1	1611	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	226	1	3680	3	N	-0-			-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 10H		RRCID -> 267628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 10905		PERF.11410 - 14920				
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	3	N	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	25	1	905	3	N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	N	-0-			-0-
05	992 N	256	-0-	-736	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					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				
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	281	-0-	-1511	-0-	20	1	261	3	N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	627	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	597	-0-	-603	-0-	42	1	555	3	N	-0-			-0-
05	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 267706		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10400 - 15790				
01	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	75	1	2629	3	N	-0-			-0-
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3249	3	N	-0-			-0-
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	261	1	3821	3	N	-0-			-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	207	1	3116	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	2454	-0-	-1235	-0-	121	1	2333	3	N	-0-			-0-
06	3960 X	1345	-0-	-2615	-0-	19	1	1326	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #: 4H		RRCID -> 267720		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11710 - 17276				
01	0	12544	-0-	12544	57158	1188	1	11356	3	N	-0-			-0-
02	68446 X	11288	-0-	-57158	-0-	1075	1	10213	3	N	-0-			-0-
03	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	1160	1	11198	3	N	-0-			-0-
04	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	1092	1	10711	3	N	-0-			-0-
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	892	1	7773	3	N	-0-			-0-
06	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	410	1	11053	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #: 1		RRCID -> 267721		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	775	N	160	-0-	-615	-0-	4	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800	N	4436	-0-	1636	1636	122	1	4314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	5006	-0-	1906	3542	132	1	4874	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	3533	-0-	533	4075	65	1	3468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8190	X	4115	-0-	-4075	-0-	68	1	4047	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	17	1	1170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 1H		RRCID -> 268128		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593						
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	116	1	3815	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	89	1	3338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	65	1	4222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3810	X	236	-0-	-3574	-0-	3	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3810	X	949	-0-	-2861	-0-	8	1	941	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 277460		COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165						
01	0	A	3606	-0-	3606	5012534	209	1	3397	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	A	7046	-0-	7046	5019580	377	1	6669	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	A	5743	-0-	5743	5025323	319	1	5424	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	A	5030	-0-	5030	5030353	233	1	4797	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	A	471	-0-	471	5030824	19	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	0	A	547	-0-	547	5031371	29	1	518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 278132		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349						
01	14818	X	3288	-0-	-11530	-0-	97	1	3191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11144	X	8802	-0-	-2342	-0-	230	1	8572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	157	1	10249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8460	X	3801	-0-	-4659	-0-	50	1	3751	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	176	1	11652	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10080	X	3910	-0-	-6170	-0-	35	1	3875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279133		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352						
01	8401	X	5551	-0-	-2850	-0-	295	1	5256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7588	X	5939	-0-	-1649	-0-	310	1	5629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	490	1	8643	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7470	X	6555	-0-	-915	-0-	246	1	6309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	258	1	6285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8850	X	303	-0-	-8547	-0-	6	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 279358		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521						
01	10509	X	3468	-0-	-7041	-0-	184	1	3284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9492	X	3184	-0-	-6308	-0-	166	1	3018	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10509	X	4159	-0-	-6350	-0-	223	1	3936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10170	X	2311	-0-	-7859	-0-	87	1	2224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7502	X	3067	-0-	-4435	-0-	121	1	2946	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4020	X	1001	-0-	-3019	-0-	20	1	981	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280547		COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719						
01	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	1325	1	21933	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	1520	1	23741	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	1688	1	26146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	700	1	12309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	53	1	2456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	215	1	14638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281481		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746			
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		
01	13981 X	9792	-0-	-4189	-0-	568 1	9224 3	N	-0-	-0-		
02	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	812 1	14347 3	N	-0-	-0-		
03	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	821 1	13960 3	N	-0-	-0-		
04	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	554 1	11383 3	N	-0-	-0-		
05	15934 X	4959	-0-	-10975	-0-	196 1	4763 3	N	-0-	-0-		
06	15420 X	8082	-0-	-7338	-0-	422 1	7660 3	N	-0-	-0-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281651		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629			
01	8091 X	5434	-0-	-2657	-0-	315 1	5119 3	N	-0-	-0-		
02	7308 X	6688	-0-	-620	-0-	358 1	6330 3	N	-0-	-0-		
03	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	454 1	7715 3	N	-0-	-0-		
04	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	281 1	5776 3	N	-0-	-0-		
05	7409 X	3081	-0-	-4328	-0-	122 1	2959 3	N	-0-	-0-		
*06	7920 X	3271	-0-	-4649	-0-	171 1	3100 3	N	-0-	-0-		

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282098		COMPL. DATE 05/06/2017			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202			
01	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	1026 1	16976 3	N	-0-	-0-		
02	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	1427 1	22290 3	N	-0-	-0-		
03	23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	1413 1	21897 3	N	-0-	-0-		
04	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	801 1	14086 3	N	-0-	-0-		
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	81 1	3734 3	N	-0-	-0-		
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	253 1	17217 3	N	-0-	-0-		

NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID -> 284323		COMPL. DATE 12/11/2017			TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214			
01	35309 X	30166	-0-	-5143	-0-	888 1	29278 3	N	-0-	-0-		
02	31219 X	31219	-0-	-0-	-0-	815 1	30404 3	N	-0-	-0-		
03	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	493 1	32185 3	N	-0-	-0-		
04	29190 X	1471	-0-	-27719	-0-	19 1	1452 3	N	-0-	-0-		
05	34565 X	10573	-0-	-23992	-0-	157 1	10416 3	N	-0-	-0-		
06	33450 X	4171	-0-	-29279	-0-	37 1	4134 3	N	-0-	-0-		

ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID -> 284396		COMPL. DATE 12/31/2017			TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898			
01	26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	1423 1	25374 3	N	-0-	-0-		
02	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	1013 1	18386 3	N	-0-	-0-		
03	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	1156 1	20367 3	N	-0-	-0-		
04	25920 X	15367	-0-	-10553	-0-	577 1	14790 3	N	-0-	-0-		
05	26784 X	15093	-0-	-11691	-0-	595 1	14498 3	N	-0-	-0-		
06	25920 X	3205	-0-	-22715	-0-	63 1	3142 3	N	-0-	-0-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID -> 284722		COMPL. DATE 03/08/2018			TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583			
01	53692 X	43306	-0-	-10386	-0-	1158 1	42148 3	N	-0-	-0-		
02	46004 X	41102	-0-	-4902	-0-	1109 1	39993 3	N	-0-	-0-		
03	55273 X	30362	-0-	-24911	-0-	786 1	29576 3	N	-0-	-0-		
04	53490 X	38545	-0-	-14945	-0-	705 1	37840 3	N	-0-	-0-		
05	55273 X	16569	-0-	-38704	-0-	271 1	16298 3	N	-0-	-0-		
06	44040 X	29609	-0-	-14431	-0-	429 1	29180 3	N	-0-	-0-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
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-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 287205		COMPL. DATE 11/22/2020			TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	22754 X	18432	-0-	-4322	-0-	979 1	17453 3	N	N	-0-			-0-
02	20944 X	19549	-0-	-1395	-0-	1021 1	18528 3	N	N	-0-			-0-
03	23188 X	13848	-0-	-9340	-0-	744 1	13104 3	N	N	-0-			-0-
04	22440 X	-0-	-0-	-22440	-0-			N	N	-0-			-0-
05	21638 X	18374	-0-	-3264	-0-	725 1	17649 3	N	N	-0-			-0-
06	20940 X	7	-0-	-20933	-0-	7 3		N	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 104H		RRCID -> 287213		COMPL. DATE 07/21/2018			TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05-10-23													

ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021			TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050				
01	37200 X	29354	-0-	-7846	-0-	1558 1	27796 3	N	N	-0-			-0-
02	27608 X	27100	-0-	-508	-0-	1415 1	25685 3	N	N	-0-			-0-
03	30814 X	30200	-0-	-614	-0-	1622 1	28578 3	N	N	-0-			-0-
04	82686 X	82686	-0-	-0-	-0-	3104 1	79582 3	N	N	-0-			-0-
05	70375 X	70375	-0-	-0-	-0-	2776 1	67599 3	N	N	-0-			-0-
06	58563 X	58563	-0-	-0-	-0-	1154 1	57409 3	N	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748				
01	32798 X	27982	-0-	-4816	-0-	824 1	27158 3	N	N	-0-			-0-
02	27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	711 1	26541 3	N	N	-0-			-0-
03	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	412 1	26851 3	N	N	-0-			-0-
04	27090 X	3327	-0-	-23763	-0-	43 1	3284 3	N	N	-0-			-0-
05	30163 X	4635	-0-	-25528	-0-	69 1	4566 3	N	N	-0-			-0-
06	29190 X	3190	-0-	-26000	-0-	28 1	3162 3	N	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167				
01	28179 X	23556	-0-	-4623	-0-	693 1	22863 3	N	N	-0-			-0-
02	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	621 1	23156 3	N	N	-0-			-0-
03	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	331 1	21616 3	N	N	-0-			-0-
04	22800 X	7070	-0-	-15730	-0-	92 1	6978 3	N	N	-0-			-0-
05	26319 X	2971	-0-	-23348	-0-	44 1	2927 3	N	N	-0-			-0-
06	25470 X	2791	-0-	-22679	-0-	25 1	2766 3	N	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021			TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180				
01	36363 X	32578	-0-	-3785	-0-	1730 1	30848 3	N	N	-0-			-0-
02	31164 X	27268	-0-	-3896	-0-	1424 1	25844 3	N	N	-0-			-0-
03	34503 X	7424	-0-	-27079	-0-	399 1	7025 3	N	N	-0-			-0-
04	33390 X	18930	-0-	-14460	-0-	711 1	18219 3	N	N	-0-			-0-
05	32581 X	4187	-0-	-28394	-0-	165 1	4022 3	N	N	-0-			-0-
06	31530 X	18146	-0-	-13384	-0-	357 1	17789 3	N	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020			TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711				
01	37324 X	37102	-0-	-222	-0-	996 1	36106 3	N	N	-0-			-0-
02	37212 X	31471	-0-	-5741	-0-	854 1	30617 3	N	N	-0-			-0-
03	41199 X	33522	-0-	-7677	-0-	888 1	32634 3	N	N	-0-			-0-
04	39870 X	30375	-0-	-9495	-0-	598 1	29777 3	N	N	-0-			-0-
05	40424 X	31118	-0-	-9306	-0-	549 1	30569 3	N	N	-0-			-0-
06	35910 X	11782	-0-	-24128	-0-	187 1	11595 3	N	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID ->	287335	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	12699 - 18475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	32333 X	24789	-0-	-7544	-0-	1437	1	23352	3	N	-0-	-0-
02	31711 X	31711	-0-	-0-	-0-	1699	1	30012	3	N	-0-	-0-
03	29531 X	29531	-0-	-0-	-0-	1640	1	27891	3	N	-0-	-0-
04	24900 X	24658	-0-	-242	-0-	1144	1	23514	3	N	-0-	-0-
05	35123 X	15265	-0-	-19858	-0-	602	1	14663	3	N	-0-	-0-
06	33990 X	12545	-0-	-21445	-0-	655	1	11890	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID ->	287423	COMPL. DATE	01/30/2022	TOTAL DEPTH	12837	PERF.	12723 - 22442	
01	101277 X	84729	-0-	-16548	-0-	2269	1	82460	3	N	-0-	-0-
02	96063 X	96063	-0-	-0-	-0-	2641	1	93422	3	N	-0-	-0-
03	93682 X	15818	-0-	-77864	-0-	527	1	15291	3	N	-0-	-0-
04	90660 X	72276	-0-	-18384	-0-	1714	1	70562	3	N	-0-	-0-
05	106361 X	66537	-0-	-39824	-0-	1262	1	65275	3	N	-0-	-0-
06	102930 X	75683	-0-	-27247	-0-	1097	1	74586	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID ->	287425	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	12427	PERF.	12502 - 18278	
01	31620 X	27489	-0-	-4131	-0-	1593	1	25896	3	N	-0-	-0-
02	31105 X	31105	-0-	-0-	-0-	1666	1	29439	3	N	-0-	-0-
03	30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	1705	1	29004	3	N	-0-	-0-
04	26790 X	26146	-0-	-644	-0-	1213	1	24933	3	N	-0-	-0-
05	34441 X	16765	-0-	-17676	-0-	661	1	16104	3	N	-0-	-0-
06	33330 X	11243	-0-	-22087	-0-	587	1	10656	3	N	-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID ->	287437	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	13391 - 22649	
01	67425 X	60464	-0-	-6961	-0-	1617	1	58847	3	N	-0-	-0-
02	58520 X	54542	-0-	-3978	-0-	1471	1	53071	3	N	-0-	-0-
03	63209 X	58315	-0-	-4894	-0-	1509	1	56806	3	N	-0-	-0-
04	60630 X	53329	-0-	-7301	-0-	975	1	52354	3	N	-0-	-0-
05	62651 X	55015	-0-	-7636	-0-	901	1	54114	3	N	-0-	-0-
06	58500 X	25634	-0-	-32866	-0-	371	1	25263	3	N	-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID ->	287438	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	13501 - 21711	
01	58807 X	51110	-0-	-7697	-0-	1367	1	49743	3	N	-0-	-0-
02	49560 X	47047	-0-	-2513	-0-	1269	1	45778	3	N	-0-	-0-
03	54126 X	45362	-0-	-8764	-0-	1174	1	44188	3	N	-0-	-0-
04	51600 X	34669	-0-	-16931	-0-	634	1	34035	3	N	-0-	-0-
05	53320 X	41608	-0-	-11712	-0-	681	1	40927	3	N	-0-	-0-
06	50400 X	40326	-0-	-10074	-0-	584	1	39742	3	N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID ->	287449	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11056 - 20238	
01	57567 X	20788	-0-	-36779	-0-	627	1	20161	3	N	-0-	-0-
02	52696 X	34556	-0-	-18140	-0-	866	1	33690	3	N	-0-	-0-
03	58342 X	40600	-0-	-17742	-0-	610	1	39990	3	N	-0-	-0-
04	56460 X	28811	-0-	-27649	-0-	383	1	28428	3	N	-0-	-0-
05	56451 X	41847	-0-	-14604	-0-	609	1	41238	3	N	-0-	-0-
06	39300 X	25645	-0-	-13655	-0-	215	1	25430	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID ->	287458	COMPL. DATE	01/30/2022	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	13178 - 23854	
01	107012 X	81076	-0-	-25936	-0-	2171	1	78905	3	N	-0-	-0-
02	88284 X	80453	-0-	-7831	-0-	2212	1	78241	3	N	-0-	-0-
03	96069 X	80537	-0-	-15532	-0-	2681	1	77856	3	N	-0-	-0-
04	92970 X	60064	-0-	-32906	-0-	1424	1	58640	3	N	-0-	-0-
05	89063 X	48196	-0-	-40867	-0-	914	1	47282	3	N	-0-	-0-
06	86190 X	65537	-0-	-20653	-0-	950	1	64587	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	33821	X	30411	-0-	-3410	-0-	816	1	29595	3	N	-0-		-0-
02	29820	X	25097	-0-	-4723	-0-	683	1	24414	3	N	-0-		-0-
03	33015	X	28626	-0-	-4389	-0-	751	1	27875	3	N	-0-		-0-
04	31650	X	25230	-0-	-6420	-0-	470	1	24760	3	N	-0-		-0-
05	32705	X	26740	-0-	-5965	-0-	433	1	26307	3	N	-0-		-0-
06	29430	X	23024	-0-	-6406	-0-	333	1	22691	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438					
01	42594	X	36028	-0-	-6566	-0-	967	1	35061	3	N	-0-		-0-
02	37688	X	33346	-0-	-4342	-0-	907	1	32439	3	N	-0-		-0-
03	38347	X	35372	-0-	-2975	-0-	928	1	34444	3	N	-0-		-0-
04	36120	X	33341	-0-	-2779	-0-	621	1	32720	3	N	-0-		-0-
05	37324	X	33619	-0-	-3705	-0-	545	1	33074	3	N	-0-		-0-
06	35730	X	30692	-0-	-5038	-0-	444	1	30248	3	N	-0-		-0-

SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371					
01	69068	X	25478	-0-	-43590	-0-	769	1	24709	3	N	-0-		-0-
02	57232	X	38146	-0-	-19086	-0-	956	1	37190	3	N	-0-		-0-
03	62217	X	50073	-0-	-12144	-0-	753	1	49320	3	N	-0-		-0-
04	60210	X	45239	-0-	-14971	-0-	602	1	44637	3	N	-0-		-0-
05	61659	X	46928	-0-	-14731	-0-	683	1	46245	3	N	-0-		-0-
06	48450	X	21589	-0-	-26861	-0-	181	1	21408	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708					
01	57195	X	10858	-0-	-46337	-0-	328	1	10530	3	N	-0-		-0-
02	48692	X	34250	-0-	-14442	-0-	859	1	33391	3	N	-0-		-0-
03	49414	X	40105	-0-	-9309	-0-	603	1	39502	3	N	-0-		-0-
04	46560	X	34101	-0-	-12459	-0-	454	1	33647	3	N	-0-		-0-
05	46004	X	34559	-0-	-11445	-0-	503	1	34056	3	N	-0-		-0-
06	38820	X	24255	-0-	-14565	-0-	203	1	24052	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052					
01	39432	X	31609	-0-	-7823	-0-	871	1	30738	3	N	-0-		-0-
02	31584	X	24838	-0-	-6746	-0-	674	1	24164	3	N	-0-		-0-
03	34689	X	27121	-0-	-7568	-0-	711	1	26410	3	N	-0-		-0-
04	30600	X	15245	-0-	-15355	-0-	281	1	14964	3	N	-0-		-0-
05	31620	X	23347	-0-	-8273	-0-	380	1	22967	3	N	-0-		-0-
06	30600	X	19880	-0-	-10720	-0-	286	1	19594	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070					
01	37603	X	29375	-0-	-8228	-0-	810	1	28565	3	N	-0-		-0-
02	31360	X	25318	-0-	-6042	-0-	687	1	24631	3	N	-0-		-0-
03	32612	X	26494	-0-	-6118	-0-	695	1	25799	3	N	-0-		-0-
04	29940	X	15114	-0-	-14826	-0-	279	1	14835	3	N	-0-		-0-
05	30938	X	21362	-0-	-9576	-0-	348	1	21014	3	N	-0-		-0-
06	28440	X	22676	-0-	-5764	-0-	326	1	22350	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910					
01	61101	X	46804	-0-	-14297	-0-	1253	1	45551	3	N	-0-		-0-
02	50204	X	39734	-0-	-10470	-0-	1092	1	38642	3	N	-0-		-0-
03	53661	X	43004	-0-	-10657	-0-	1122	1	41882	3	N	-0-		-0-
04	50040	X	38779	-0-	-11261	-0-	721	1	38058	3	N	-0-		-0-
05	48453	X	35530	-0-	-12923	-0-	583	1	34947	3	N	-0-		-0-
06	45300	X	5313	-0-	-39987	-0-	77	1	5236	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID ->	290963	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	13120 - 19261
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	61504 X	47713	-0-	-13791	-0-	1278 1	46435 3	N	-0-	-0-	-0-
02	50400 X	40812	-0-	-9588	-0-	1122 1	39690 3	N	-0-	-0-	-0-
03	54157 X	44356	-0-	-9801	-0-	1157 1	43199 3	N	-0-	-0-	-0-
04	50760 X	39966	-0-	-10794	-0-	743 1	39223 3	N	-0-	-0-	-0-
05	49104 X	35284	-0-	-13820	-0-	579 1	34705 3	N	-0-	-0-	-0-
06	46170 X	37617	-0-	-8553	-0-	545 1	37072 3	N	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID ->	291410	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12572	PERF.	12748 - 18968
01	75113 X	55752	-0-	-19361	-0-	1496 1	54256 3	N	-0-	-0-	-0-
02	62272 X	49113	-0-	-13159	-0-	1336 1	47777 3	N	-0-	-0-	-0-
03	63085 X	51527	-0-	-11558	-0-	1352 1	50175 3	N	-0-	-0-	-0-
04	59220 X	43796	-0-	-15424	-0-	815 1	42981 3	N	-0-	-0-	-0-
05	61194 X	42933	-0-	-18261	-0-	696 1	42237 3	N	-0-	-0-	-0-
06	53940 X	39688	-0-	-14252	-0-	574 1	39114 3	N	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID ->	291417	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	12600 - 18820
01	45198 X	32695	-0-	-12503	-0-	878 1	31817 3	N	-0-	-0-	-0-
02	37072 X	28286	-0-	-8786	-0-	769 1	27517 3	N	-0-	-0-	-0-
03	38471 X	26301	-0-	-12170	-0-	690 1	25611 3	N	-0-	-0-	-0-
04	34320 X	23725	-0-	-10595	-0-	442 1	23283 3	N	-0-	-0-	-0-
05	35464 X	22432	-0-	-13032	-0-	364 1	22068 3	N	-0-	-0-	-0-
06	31650 X	22243	-0-	-9407	-0-	322 1	21921 3	N	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID ->	291458	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10978 - 17022
01	52545 X	42056	-0-	-10489	-0-	1269 1	40787 3	N	-0-	-0-	-0-
02	44492 X	36005	-0-	-8487	-0-	903 1	35102 3	N	-0-	-0-	-0-
03	46190 X	38115	-0-	-8075	-0-	573 1	37542 3	N	-0-	-0-	-0-
04	44700 X	35295	-0-	-9405	-0-	470 1	34825 3	N	-0-	-0-	-0-
05	42966 X	36301	-0-	-6665	-0-	528 1	35773 3	N	-0-	-0-	-0-
06	40710 X	29436	-0-	-11274	-0-	247 1	29189 3	N	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID ->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	11091 - 17055
01	52142 X	41284	-0-	-10858	-0-	1246 1	40038 3	N	-0-	-0-	-0-
02	44268 X	34030	-0-	-10238	-0-	853 1	33177 3	N	-0-	-0-	-0-
03	45353 X	37481	-0-	-7872	-0-	563 1	36918 3	N	-0-	-0-	-0-
04	43890 X	26671	-0-	-17219	-0-	355 1	26316 3	N	-0-	-0-	-0-
05	41292 X	22994	-0-	-18298	-0-	335 1	22659 3	N	-0-	-0-	-0-
06	39960 X	24928	-0-	-15032	-0-	209 1	24719 3	N	-0-	-0-	-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID ->	291639	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	13131 - 19717
01	199423 X	122137	-0-	-77286	-0-	3267 1	118870 3	N	-0-	-0-	-0-
02	155372 X	107576	-0-	-47796	-0-	2902 1	104674 3	N	-0-	-0-	-0-
03	160146 X	103973	-0-	-56173	-0-	2691 1	101282 3	N	-0-	-0-	-0-
04	122910 X	67632	-0-	-55278	-0-	1237 1	66395 3	N	-0-	-0-	-0-
05	127007 X	107331	-0-	-19676	-0-	1757 1	105574 3	N	-0-	-0-	-0-
06	118200 X	90563	-0-	-27637	-0-	1312 1	89251 3	N	-0-	-0-	-0-

HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID ->	291647	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	12941 - 19551
01	213032 X	140971	-0-	-72061	-0-	3771 1	137200 3	N	-0-	-0-	-0-
02	167748 X	42698	-0-	-125050	-0-	1152 1	41546 3	N	-0-	-0-	-0-
03	170717 X	76853	-0-	-93864	-0-	1989 1	74864 3	N	-0-	-0-	-0-
04	136410 X	90058	-0-	-46352	-0-	1647 1	88411 3	N	-0-	-0-	-0-
05	140957 X	125001	-0-	-15956	-0-	2047 1	122954 3	N	-0-	-0-	-0-
06	136410 X	104398	-0-	-32012	-0-	1513 1	102885 3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12543 - 18000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	93496 X	49982	-0-	-43514	-0-	1350	1	48632	3	N	-0-			-0-
02	78232 X	52466	-0-	-25766	-0-	2493	1	49973	3	N	-0-			-0-
03	79825 X	42171	-0-	-37654	-0-	1106	1	41065	3	N	-0-			-0-
04	77250 X	37918	-0-	-39332	-0-	707	1	37211	3	N	-0-			-0-
05	58466 X	42534	-0-	-15932	-0-	680	1	41854	3	N	-0-			-0-
06	56220 X	33293	-0-	-22927	-0-	485	1	32808	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 292119		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12699 - 17889				
01	0	59498	-0-	59498	120530	1606	1	57892	3	N	-0-			-0-
02	170688 X	50158	-0-	-120530	-0-	2313	1	47845	3	N	-0-			-0-
03	74555 X	50035	-0-	-24520	-0-	1312	1	48723	3	N	-0-			-0-
04	72150 X	40866	-0-	-31284	-0-	761	1	40105	3	N	-0-			-0-
05	61039 X	27578	-0-	-33461	-0-	441	1	27137	3	N	-0-			-0-
06	57570 X	22525	-0-	-35045	-0-	328	1	22197	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID -> 292289		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12485 - 18586				
01	108252 X	69870	-0-	-38382	-0-	1873	1	67997	3	N	-0-			-0-
02	81564 X	51268	-0-	-30296	-0-	1388	1	49880	3	N	-0-			-0-
03	84320 X	50924	-0-	-33396	-0-	1336	1	49588	3	N	-0-			-0-
04	81600 X	48663	-0-	-32937	-0-	900	1	47763	3	N	-0-			-0-
05	76043 X	49723	-0-	-26320	-0-	817	1	48906	3	N	-0-			-0-
06	67620 X	23000	-0-	-44620	-0-	332	1	22668	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID -> 292399		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 12484		PERF.12748 - 18689				
01	106857 X	71254	-0-	-35603	-0-	1910	1	69344	3	N	-0-			-0-
02	84532 X	59340	-0-	-25192	-0-	1607	1	57733	3	N	-0-			-0-
03	86924 X	61377	-0-	-25547	-0-	1610	1	59767	3	N	-0-			-0-
04	84120 X	37598	-0-	-46522	-0-	695	1	36903	3	N	-0-			-0-
05	78027 X	36093	-0-	-41934	-0-	593	1	35500	3	N	-0-			-0-
06	68970 X	31889	-0-	-37081	-0-	460	1	31429	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID -> 292710		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11022 - 19168				
01	136431 X	88093	-0-	-48338	-0-	2658	1	85435	3	N	-0-			-0-
02	107800 X	76574	-0-	-31226	-0-	1920	1	74654	3	N	-0-			-0-
03	107601 X	79505	-0-	-28096	-0-	1195	1	78310	3	N	-0-			-0-
04	104130 X	71070	-0-	-33060	-0-	946	1	70124	3	N	-0-			-0-
05	94116 X	71644	-0-	-22472	-0-	1043	1	70601	3	N	-0-			-0-
06	85260 X	55043	-0-	-30217	-0-	462	1	54581	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID -> 292711		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10828 - 19929				
01	175956 X	106922	-0-	-69034	-0-	3226	1	103696	3	N	-0-			-0-
02	141904 X	90455	-0-	-51449	-0-	2268	1	88187	3	N	-0-			-0-
03	130479 X	93949	-0-	-36530	-0-	1412	1	92537	3	N	-0-			-0-
04	126270 X	84431	-0-	-41839	-0-	1124	1	83307	3	N	-0-			-0-
05	114111 X	85769	-0-	-28342	-0-	1248	1	84521	3	N	-0-			-0-
06	103470 X	66166	-0-	-37304	-0-	555	1	65611	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12727 - 19398				
01	195238 X	101109	-0-	-94129	-0-	2707	1	98402	3	N	-0-			-0-
02	159684 X	82592	-0-	-77092	-0-	2271	1	80321	3	N	-0-			-0-
03	129580 X	86739	-0-	-42841	-0-	2263	1	84476	3	N	-0-			-0-
04	125400 X	76025	-0-	-49375	-0-	1414	1	74611	3	N	-0-			-0-
05	110143 X	75268	-0-	-34875	-0-	1234	1	74034	3	N	-0-			-0-
06	97860 X	67401	-0-	-30459	-0-	977	1	66424	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	96720	X	59332	-0-	-37388	-0-	1589	1	57743	3	N	-0-		-0-
02	77140	X	41122	-0-	-36018	-0-	1130	1	39992	3	N	-0-		-0-
03	76446	X	40713	-0-	-35733	-0-	1062	1	39651	3	N	-0-		-0-
04	73980	X	28736	-0-	-45244	-0-	534	1	28202	3	N	-0-		-0-
05	65410	X	33015	-0-	-32395	-0-	541	1	32474	3	N	-0-		-0-
06	57420	X	38627	-0-	-18793	-0-	560	1	38067	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796					
01	0		135198	-0-	135198	288317	3629	1	131569	3	N	-0-		-0-
02	397133	X	108816	-0-	-288317	-0-	2960	1	105856	3	N	-0-		-0-
03	185256	X	107786	-0-	-77470	-0-	2829	1	104957	3	N	-0-		-0-
04	172110	X	75733	-0-	-96377	-0-	1409	1	74324	3	N	-0-		-0-
05	153109	X	50641	-0-	-102468	-0-	821	1	49820	3	N	-0-		-0-
06	130830	X	70856	-0-	-59974	-0-	1025	1	69831	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 05/03/2023			TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960					
01	0		136508	-0-	136508	136508	3664	1	132844	3	N	-0-		-0-
02	249181	X	112673	-0-	-136508	-0-	3065	1	109608	3	N	-0-		-0-
03	173631	X	108445	-0-	-65186	-0-	2846	1	105599	3	N	-0-		-0-
04	168030	X	86711	-0-	-81319	-0-	1614	1	85097	3	N	-0-		-0-
05	154907	X	50441	-0-	-104466	-0-	817	1	49624	3	N	-0-		-0-
06	132090	X	74998	-0-	-57092	-0-	1085	1	73913	3	N	-0-		-0-

HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022			TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A					
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN		263833	-0-	263833	263833	4320	1	259513	3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	263833					N	NO RPT		-0-

HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404					
01	0		241812	-0-	241812	450947	6469	1	235343	3	N	-0-		-0-
02	490263	X	39316	-0-	-450947	-0-	1061	1	38255	3	N	-0-		-0-
03	458025	X	104130	-0-	-353895	-0-	2695	1	101435	3	N	-0-		-0-
04	234000	X	131240	-0-	-102760	-0-	2400	1	128840	3	N	-0-		-0-
05	241800	X	188748	-0-	-53052	-0-	3091	1	185657	3	N	-0-		-0-
06	234000	X	168783	-0-	-65217	-0-	2446	1	166337	3	N	-0-		-0-

BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 08/11/2022			TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201					
01	0		269039	-0-	269039	534752	7197	1	261842	3	N	-0-		-0-
02	712611	X	177859	-0-	-534752	-0-	4798	1	173061	3	N	-0-		-0-
03	459730	X	-0-	-0-	-459730	-0-					N	-0-		-0-
04	334860	X	-0-	-0-	-334860	-0-					N	-0-		-0-
05	269049	X	-0-	-0-	-269049	-0-					N	-0-		-0-
06	260370	X	-0-	-0-	-260370	-0-					N	-0-		-0-

BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID -> 293749		COMPL. DATE 08/11/2022			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719					
01	0		288368	-0-	288368	1962485	7714	1	280654	3	N	-0-		-0-
02	2206546	X	244061	-0-	-1962485	-0-	6584	1	237477	3	N	-0-		-0-
03	476222	X	238168	-0-	-238054	-0-	6164	1	232004	3	N	-0-		-0-
04	329370	X	205979	-0-	-123391	-0-	3767	1	202212	3	N	-0-		-0-
05	288362	X	193608	-0-	-94754	-0-	3170	1	190438	3	N	-0-		-0-
06	279060	X	172965	-0-	-106095	-0-	2507	1	170458	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//	100291								
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:	109H	RRCID ->	293761	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	13219 - 20968
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	
01	0	200810	-0-	200810	412154	5372 1	195438 3	N	-0-	-0-	
02	571581 X	159427	-0-	-412154	-0-	4301 1	155126 3	N	-0-	-0-	
03	350486 X	134731	-0-	-215755	-0-	3487 1	131244 3	N	-0-	-0-	
04	223800 X	134187	-0-	-89613	-0-	2454 1	131733 3	N	-0-	-0-	
05	211358 X	124451	-0-	-86907	-0-	2038 1	122413 3	N	-0-	-0-	
06	194340 X	112689	-0-	-81651	-0-	1633 1	111056 3	N	-0-	-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:	110H	RRCID ->	293762	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	12852 - 20303
01	0	214018	-0-	214018	418361	5725 1	208293 3	N	-0-	-0-	
02	599475 X	181114	-0-	-418361	-0-	4886 1	176228 3	N	-0-	-0-	
03	358763 X	173642	-0-	-185121	-0-	4494 1	169148 3	N	-0-	-0-	
04	239820 X	146266	-0-	-93554	-0-	2675 1	143591 3	N	-0-	-0-	
05	214024 X	134996	-0-	-79028	-0-	2210 1	132786 3	N	-0-	-0-	
06	207120 X	120420	-0-	-86700	-0-	1745 1	118675 3	N	-0-	-0-	

ELLEN C.		WELL #:	125H	RRCID ->	293824	COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	12340 - 21154
01	0	296958	-0-	296958	1885082	7951 1	289007 3	N	-0-	-0-	
02	2135359 X	250277	-0-	-1885082	-0-	6880 1	243397 3	N	-0-	-0-	
03	479415 X	245188	-0-	-234227	-0-	6396 1	238792 3	N	-0-	-0-	
04	444420 X	197676	-0-	-246744	-0-	3676 1	194000 3	N	-0-	-0-	
05	318804 X	12560	-0-	-306244	-0-	206 1	12354 3	N	-0-	-0-	
06	287370 X	176371	-0-	-110999	-0-	2556 1	173815 3	N	-0-	-0-	

ELLEN C.		WELL #:	126H	RRCID ->	293830	COMPL. DATE	05/09/2023	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	12568 - 21070
01	0	279270	-0-	279270	279270	7478 1	271792 3	N	-0-	-0-	
02	517768 X	238498	-0-	-279270	-0-	6557 1	231941 3	N	-0-	-0-	
03	443703 X	235368	-0-	-208335	-0-	6139 1	229229 3	N	-0-	-0-	
04	384300 X	188965	-0-	-195335	-0-	3514 1	185451 3	N	-0-	-0-	
05	284611 X	116530	-0-	-168081	-0-	1911 1	114619 3	N	-0-	-0-	
06	270270 X	152103	-0-	-118167	-0-	2205 1	149898 3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #:	R105H	RRCID ->	293859	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	13502 - 22825
01	SHUT IN	352082	-0-	352082	1152861	9713 1	342369 3	N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	287699	-0-	287699	1440560	7809 1	279890 3	N	-0-	-0-	
03	SHUT IN	310840	-0-	310840	1751400	8237 1	302603 3	N	-0-	-0-	
04	2027232 X	275832	-0-	-1751400	-0-	5433 1	270399 3	N	-0-	-0-	
05	351912 X	254188	-0-	-97724	-0-	4488 1	249700 3	N	-0-	-0-	
06	340560 X	218479	-0-	-122081	-0-	3476 1	215003 3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #:	106H	RRCID ->	293862	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13726 - 23078
01	SHUT IN	368299	-0-	368299	1223866	10161 1	358138 3	N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	313448	-0-	313448	1537314	8508 1	304940 3	N	-0-	-0-	
03	SHUT IN	330923	-0-	330923	1868237	8769 1	322154 3	N	-0-	-0-	
04	2167136 X	298899	-0-	-1868237	-0-	5887 1	293012 3	N	-0-	-0-	
05	385051 X	290485	-0-	-94566	-0-	5129 1	285356 3	N	-0-	-0-	
06	372630 X	251796	-0-	-120834	-0-	4006 1	247790 3	N	-0-	-0-	

ELLEN C.		WELL #:	103H	RRCID ->	294236	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	6096	-0-	6096	6096	159 1	5937 3	N	-0-	-0-	
04	SHUT IN	401586	-0-	401586	407682	7467 1	394119 3	N	-0-	-0-	
05	SHUT IN	296373	-0-	296373	704055	4860 1	291513 3	N	-0-	-0-	
06	SHUT IN	270353	-0-	270353	974408	3919 1	266434 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ELLEN C.		WELL #: 104H		RRCID -> 294459		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH 12892 PERF. N/A					
M	O	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	3785	-0-	3785	3785	99	1	3686	3	N	-0-		-0-
04	SHUT IN	367038	-0-	367038	370823	6825	1	360213	3	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	294037	-0-	294037	664860	4822	1	289215	3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	316832	-0-	316832	981692	4592	1	312240	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 294464		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	261450	-0-	261450	261450	3792	1	257658	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 294480		COMPL. DATE 11/27/2022		TOTAL DEPTH 12420 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	239321	-0-	239321	239321	3471	1	235850	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 294482		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 12343 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	222610	-0-	222610	222610	3229	1	219381	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 294483		COMPL. DATE 12/27/2022		TOTAL DEPTH 12386 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	323848	-0-	323848	323848	4697	1	319151	3	N	-0-		-0-

HUISACHE E A		WELL #: 114H		RRCID -> 294497		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL DEPTH 12974 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	56747	-0-	56747	56747	1469	1	55278	3	N	-0-		-0-
04	SHUT IN	168488	-0-	168488	225235	3081	1	165407	3	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	319496	-0-	319496	544731	5232	1	314264	3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	296439	-0-	296439	841170	4296	1	292143	3	N	-0-		-0-

HUISACHE E B		WELL #: 115H		RRCID -> 294498		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 12911 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	50566	-0-	50566	50566	1308	1	49258	3	N	-0-		-0-
04	SHUT IN	112953	-0-	112953	163519	2066	1	110887	3	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	181564	-0-	181564	345083	2973	1	178591	3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	206394	-0-	206394	551477	2991	1	203403	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453															
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1085	-0-	1085	6164	88	1	712	2	Y	256	255	1		22
						3	4	282	9						
02	2800 N	1316	-0-	-1484	4680	122	1	884	2	Y	279	260	1		41
						3	4	307	9						
03	3100 N	1522	-0-	-1578	3102	135	1	1077	2	Y	280	274	1		47
						2	4	308	9						
04	3000 N	1155	-0-	-1845	1257	110	1	823	2	Y	201	210	1		38
						1	4	221	9						
05	2626 N	1369	-0-	-1257	-0-	131	1	976	2	Y	236	226	1		48
						2	4	260	9						
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	134	1	1132	2	Y	201	222	1		27
						2	4	221	9						

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183															
01	0	1059	-0-	1059	5376	97	1	801	2	Y	144	141	1		16
						3	4	158	9						
02	2800 N	1090	-0-	-1710	3666	113	1	789	2	Y	168	172	1		12
						3	4	185	9						
03	3100 N	1306	-0-	-1794	1872	120	1	1000	2	Y	167	147	1		32
						2	4	184	9						
04	2913 N	1041	-0-	-1872	-0-	101	1	755	2	Y	167	173	1		26
						1	4	184	9						
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	122	1	913	2	Y	230	206	1		50
						2	4	253	9						
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	Y	168	203	1		15
						2	4	185	9						

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543															
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075															
*02	0	1869	-0-	1869	1869	26	1	1843	3	N	-0-				-0-
*03	0	206367	-0-	206367	208236	2600	1	203767	3	N	-0-				-0-
*04	DELO PR	168852	-0-	168852	377088	2129	1	166723	3	N	-0-				-0-
*05	569818 X	192730	-0-	-377088	-0-	2412	1	190318	3	N	-0-				-0-
06	348720 X	92022	-0-	-256698	-0-	1168	1	90854	3	N	-0-				-0-

ROCC OPERATING, LLC 100573															
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594															
01	0	7593	-0-	7593	15478	53	1	6862	3	N	452	408	1		148
						181	4	497	9						
02	27117 X	11639	-0-	-15478	-0-	96	1	11020	3	N	307	286	1		169
						185	4	338	9						
03	8277 X	8006	-0-	-271	-0-	73	1	7478	3	N	302	430	1		41
						123	4	332	9						
04	8010 X	6930	-0-	-1080	-0-	64	1	6433	3	N	205	196	1		50
						207	4	226	9						
05	10230 X	4708	-0-	-5522	-0-	84	1	4388	3	N	177	39	1		188
						41	4	195	9						
06	9900 X	8309	-0-	-1591	-0-	181	1	7759	3	N	253	297	1		144
						91	4	278	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573														
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214														
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		
01		0	7260	-0-	7260	13722	55 1	6588 3	N	394	406 1	72		
							184 4	433 9						
02		21040 X	7318	-0-	-13722	-0-	61 1	6893 3	N	226	231 1	67		
							115 4	249 9						
03		8835 X	2296	-0-	-6539	-0-	21 1	2126 3	N	104	31 1	140		
							35 4	114 9						
04		8550 X	3254	-0-	-5296	-0-	29 1	2944 3	N	170	188 1	122		
							94 4	187 9						
05		7254 X	936	-0-	-6318	-0-	12 1	603 3	N	286	340 1	68		
							6 4	315 9						
06		7830 X	958	-0-	-6872	-0-	16 1	658 3	N	251	277 1	42		
							8 4	276 9						
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125														
01		12586 X	3124	-0-	-9462	-0-	166 1	1854 3	N	947	847 1	182		
							62 4	1042 9						
02		11368 X	3880	-0-	-7488	-0-	180 1	2843 3	N	737	851 1	68		
							46 4	811 9						
03		12586 X	4336	-0-	-8250	-0-	273 1	3277 3	N	685	697 1	56		
							32 4	754 9						
04		12180 X	4714	-0-	-7466	-0-	365 1	3618 3	N	562	557 1	61		
							113 4	618 9						
05		12586 X	3989	-0-	-8597	-0-	447 1	3061 3	N	356	278 1	139		
							89 4	392 9						
06		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	665 1	4090 3	N	331	390 1	80		
							73 4	364 9						
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
01		4650 X	841	-0-	-3809	-0-	39 1	434 3	N	322	287 1	64		
							14 4	354 9						
02		4144 X	1525	-0-	-2619	-0-	73 1	1145 3	N	263	303 1	24		
							18 4	289 9						
03		4588 X	1718	-0-	-2870	-0-	110 1	1325 3	N	245	249 1	20		
							13 4	270 9						
04		2010 X	1780	-0-	-230	-0-	139 1	1378 3	N	200	198 1	22		
							43 4	220 9						
05		2170 X	1708	-0-	-462	-0-	195 1	1333 3	N	128	101 1	49		
							39 4	141 9						
06		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	463 1	2848 3	N	137	153 1	33		
							51 4	151 9						
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
01		59830 X	24161	-0-	-35669	-0-	192 1	22686 3	N	586	506 1	132		
							638 4	645 9						
02		26122 X	26122	-0-	-0-	-0-	218 1	24540 3	N	867	793 1	206		
							410 4	954 9						
03		30349 X	22562	-0-	-7787	-0-	213 1	21226 3	N	701	769 1	138		
							352 4	771 9						
04		DLQ G-10	20687	-0-	20687	20687	194 1	19331 3	N	497	455 1	180		
							615 4	547 9						
05		43368 X	22681	-0-	-20687	-0-	417 1	21330 3	N	667	729 1	118		
							200 4	734 9						
*06		27167 X	27167	-0-	-0-	-0-	604 1	25484 3	N	710	591 1	237		
							298 4	781 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573															
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		61845 X	6173	-0-	-55672	-0-	47	1	5523	3	N	405	322	1	129
							157	4	446	9					
02		19824 X	5973	-0-	-13851	-0-	52	1	5754	3	N	64	64	1	129
							97	4	70	9					
03		6293 X	5261	-0-	-1032	-0-	50	1	4950	3	N	162	242	1	49
							83	4	178	9					
04		DLQ G-10	4753	-0-	4753	4753	43	1	4257	3	N	287	206	1	130
							137	4	316	9					
05		10504 X	5751	-0-	-4753	-0-	106	1	5363	3	N	210	227	1	113
							51	4	231	9					
06		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	205	1	8594	3	N	231	237	1	103
							101	4	254	9				4 6	
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422															
01		21080 X	10242	-0-	-10838	-0-	835	1	6588	3	Y	1661	1665	1	222
							992	4	1827	9					
02		18956 X	9207	-0-	-9749	-0-	770	1	6628	3	Y	1380	1418	1	184
							291	4	1518	9					
03		20987 X	9490	-0-	-11497	-0-	697	1	5797	3	Y	1345	1414	1	115
							1516	4	1480	9					
04		DLQ G-10	9679	-0-	9679	9679	818	1	6606	3	Y	1429	1299	1	245
							683	4	1572	9					
05		18665 X	8986	-0-	-9679	-0-	830	1	6548	3	Y	1298	1408	1	135
							180	4	1428	9					
06		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	800	1	4142	3	Y	1409	1293	1	251
							530	4	1550	9					
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290															
01		14539 X	6651	-0-	-7888	-0-	541	1	4267	3	Y	1091	1094	1	146
							643	4	1200	9					
02		13020 X	6034	-0-	-6986	-0-	504	1	4341	3	Y	907	932	1	121
							191	4	998	9					
03		14353 X	6645	-0-	-7708	-0-	494	1	4105	3	Y	884	929	1	76
							1074	4	972	9					
04		DLQ G-10	6456	-0-	6456	6456	547	1	4419	3	Y	939	854	1	161
							457	4	1033	9					
05		12423 X	5967	-0-	-6456	-0-	552	1	4357	3	Y	853	925	1	89
							120	4	938	9					
06		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	540	1	2797	3	Y	925	849	1	165
							358	4	1018	9					
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408															
01		70401 X	66700	-0-	-3701	-0-	5105	1	57160	3	N	2320	2248	1	259
							1883	4	2552	9					
02		63112 X	54652	-0-	-8460	-0-	3076	1	48790	3	N	1826	1788	1	297
							777	4	2009	9					
03		69626 X	56947	-0-	-12679	-0-	4166	1	50264	3	N	1838	1928	1	207
							495	4	2022	9					
04		67380 X	45738	-0-	-21642	-0-	3913	1	38997	3	N	1473	1394	1	286
							1208	4	1620	9					
05		66712 X	44700	-0-	-22012	-0-	5326	1	36700	3	N	1469	1518	1	237
							1058	4	1616	9					
06		64560 X	51936	-0-	-12624	-0-	6881	1	42538	3	N	1605	1536	1	306
							751	4	1766	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
ROCC OPERATING, LLC				//CONT.//	100573										
HORNED FROG F-B				WELL #:	1H	RRCID ->	287668	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	9558	PERF.10221	- 22390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		74245 X	72811	-0-	-1434	-0-	5609	1	62636	3	N	2261	2095	1	275
							2079	4	2487	9					
02		65856 X	58040	-0-	-7816	-0-	3279	1	51883	3	N	1863	1971	1	167
							829	4	2049	9					
03		71238 X	57666	-0-	-13572	-0-	4237	1	50928	3	N	1817	1894	1	90
							502	4	1999	9					
04		70470 X	57056	-0-	-13414	-0-	4943	1	49052	3	N	1390	1419	1	61
							1532	4	1529	9					
05		72819 X	49163	-0-	-23656	-0-	5870	1	40289	3	N	1666	1541	1	186
							1171	4	1833	9					
06		70470 X	56504	-0-	-13966	-0-	7537	1	46331	3	N	1645	1768	1	63
							826	4	1810	9					

HORNED FROG NW BC UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287762	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	9304	PERF. 9904	- 19661		
01		21359 X	16021	-0-	-5338	-0-	1330	1	10687	3	N	2224	2237	1	212
							1558	4	2446	9					
02		16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	1419	1	12373	3	N	1923	1766	1	369
							530	4	2115	9					
03		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	1336	1	11137	3	N	1898	1746	1	521
							2876	4	2088	9					
04		18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	1656	1	13401	3	N	2018	2336	1	203
							1369	4	2220	9					
05		18879 X	18238	-0-	-641	-0-	1758	1	13871	3	N	2029	2147	1	85
							377	4	2232	9					
06		17610 X	12365	-0-	-5245	-0-	1446	1	7474	3	N	2268	1925	1	428
							950	4	2495	9					

HORNED FROG NW C UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287842	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9297	PERF. 9908	- 19552		
01		21638 X	14471	-0-	-7167	-0-	1220	1	9787	3	N	1846	1848	1	227
							1433	4	2031	9					
02		17500 X	13511	-0-	-3989	-0-	1140	1	9923	3	N	1838	1816	1	249
							426	4	2022	9					
03		17949 X	15128	-0-	-2821	-0-	1155	1	9636	3	N	1678	1616	1	311
							2491	4	1846	9					
04		16380 X	15886	-0-	-494	-0-	1372	1	11119	3	N	2053	2149	1	215
							1137	4	2258	9					
05		16926 X	15555	-0-	-1371	-0-	1426	1	11269	3	N	2321	2075	1	461
							307	4	2553	9					
06		14640 X	12158	-0-	-2482	-0-	1467	1	7599	3	N	1933	1938	1	456
							966	4	2126	9					

HORNED FROG A-E A				WELL #:	2H	RRCID ->	289441	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9655	PERF.10005	- 22399		
01		52049 X	42996	-0-	-9053	-0-	3294	1	36583	3	N	1547	1409	1	250
							1417	4	1702	9					
02		38976 X	27984	-0-	-10992	-0-	1547	1	24421	3	N	1143	1249	1	144
							759	4	1257	9					
03		43152 X	25767	-0-	-17385	-0-	1843	1	22082	3	N	1398	1468	1	74
							304	4	1538	9					
04		41610 X	29689	-0-	-11921	-0-	2508	1	24824	3	N	1199	1032	1	241
							1038	4	1319	9					
05		42997 X	26958	-0-	-16039	-0-	3181	1	21774	3	N	1193	1197	1	237
							691	4	1312	9					
06		41610 X	18069	-0-	-23541	-0-	2260	1	13931	3	N	1212	1342	1	107
							545	4	1333	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
ROCC OPERATING, LLC			//CONT.// 100573												
HORNED FROG A-E B			WELL #: 3H		RRCID -> 289559			COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	64139	X	63634	-0-	-505	-0-	4919	1	54627	3	N	1793	1790	1	250
							2116	4	1972	9					
02	66313	X	66313	-0-	-0-	-0-	3734	1	58931	3	N	1651	1541	1	360
							1832	4	1816	9					
03	73832	X	73832	-0-	-0-	-0-	5478	1	65634	3	N	1652	1699	1	313
							903	4	1817	9					
04	62670	X	60535	-0-	-2135	-0-	5218	1	51658	3	N	1362	1329	1	346
							2161	4	1498	9					
05	70680	X	59173	-0-	-11507	-0-	7155	1	48974	3	N	1355	1357	1	344
							1553	4	1491	9					
06	71460	X	40766	-0-	-30694	-0-	5289	1	32594	3	N	1462	1513	1	293
							1275	4	1608	9					

HF ALDERMAN B			WELL #: 2H		RRCID -> 291489			COMPL. DATE 06/15/2021			TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082				
01	61473	X	51750	-0-	-9723	-0-	346	1	45263	3	N	3746	3757	1	199
							2020	4	4121	9					
02	55524	X	41752	-0-	-13772	-0-	311	1	35811	3	N	3124	3149	1	174
							2194	4	3436	9					
03	61473	X	35695	-0-	-25778	-0-	304	1	31199	3	N	2811	2954	1	31
							1100	4	3092	9					
04	69510	X	69510	-0-	-0-	-0-	627	1	63778	3	N	2905	2693	1	243
							1909	4	3196	9					
05	88118	X	88118	-0-	-0-	-0-	1560	1	82028	3	N	3184	3032	1	395
							1028	4	3502	9					
06	50070	X	44644	-0-	-5426	-0-	896	1	38603	3	N	2946	3041	1	300
							1904	4	3241	9					

HF ALDERMAN A			WELL #: 1H		RRCID -> 291514			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831				
01	53730	X	53730	-0-	-0-	-0-	355	1	46491	3	N	4371	4279	1	248
							2076	4	4808	9					
02	44367	X	44367	-0-	-0-	-0-	325	1	37415	3	N	3940	3906	1	282
							2293	4	4334	9					
03	47771	X	37547	-0-	-10224	-0-	314	1	32198	3	N	3545	3793	1	34
							1135	4	3900	9					
04	69942	X	69942	-0-	-0-	-0-	628	1	63903	3	N	3181	3016	1	199
							1912	4	3499	9					
05	82301	X	82301	-0-	-0-	-0-	1443	1	75862	3	N	3677	3504	1	372
							951	4	4045	9					
06	53176	X	53176	-0-	-0-	-0-	1061	1	45704	3	N	3778	3903	1	247
							2255	4	4156	9					

HORNED FROG WEST			WELL #: 1H		RRCID -> 291522			COMPL. DATE 04/23/2021			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390				
01	21917	X	11574	-0-	-10343	-0-	9382	3	159	4	N	1848	2025	1	117
							2033	9							
02	18256	X	12347	-0-	-5909	-0-	10503	3	84	4	N	1600	1454	1	263
							1760	9							
03	18011	X	10551	-0-	-7460	-0-	8761	3	9	4	N	1619	1562	1	320
							1781	9							
04	12750	X	10562	-0-	-2188	-0-	8891	3	110	4	N	1419	1396	1	343
							1561	9							
05	13392	X	8122	-0-	-5270	-0-	6843	3	72	4	N	1097	1323	1	117
							1207	9							
06	13230	X	9501	-0-	-3729	-0-	7763	3	312	4	N	1296	1252	1	161
							1426	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.//		100573									
HORNED FROG WEST		WELL #:		2H		RRCID -> 291523		COMPL. DATE 04/23/2021		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9916 - 17434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		22351 X	13390	-0-	-8961	-0-	11023 3	188 4	N	1981	2163 1		224
							2179 9						
02		18228 X	10611	-0-	-7617	-0-	8843 3	70 4	N	1544	1648 1		120
							1698 9						
03		18817 X	13576	-0-	-5241	-0-	11872 3	13 4	N	1537	1215 1		442
							1691 9						
04		14370 X	10674	-0-	-3696	-0-	9086 3	112 4	N	1342	1441 1		343
							1476 9						
05		13578 X	8689	-0-	-4889	-0-	7430 3	79 4	N	1073	1346 1		70
							1180 9						
06		13140 X	11190	-0-	-1950	-0-	9394 3	379 4	N	1288	1233 1		125
							1417 9						

WHITE OAK B		WELL #:		2H		RRCID -> 295279		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9783 - 20813	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		34637 X	NO RPT	-0-	-34637	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC		WELL #:		100703		RRCID -> 292846		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12682		PERF.12700 - 19514	
MILAGROS		1H											
01		249116 X	124452	-0-	-124664	-0-	40 1	124412 2	N	-0-			-0-
02		188356 X	96455	-0-	-91901	-0-	16 1	96439 2	N	-0-			-0-
03		178312 X	95169	-0-	-83143	-0-	28 1	95141 2	N	-0-			-0-
04		148440 X	87260	-0-	-61180	-0-	29 1	87231 2	N	-0-			-0-
05		139624 X	81913	-0-	-57711	-0-	32 1	81881 2	N	-0-			-0-
06		120450 X	70894	-0-	-49556	-0-	29 1	70865 2	N	-0-			-0-

MILAGROS		WELL #:		3H		RRCID -> 292888		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12913 - 19626	
01		0	96775	-0-	96775	484037	31 1	96744 2	N	-0-			-0-
02		556090 X	72053	-0-	-484037	-0-	12 1	72041 2	N	-0-			-0-
03		151187 X	69822	-0-	-81365	-0-	21 1	69801 2	N	-0-			-0-
04		125460 X	63382	-0-	-62078	-0-	21 1	63361 2	N	-0-			-0-
05		110639 X	56252	-0-	-54387	-0-	21 1	56231 2	N	-0-			-0-
06		93660 X	35820	-0-	-57840	-0-	13 1	35807 2	N	-0-			-0-

MILAGROS		WELL #:		5H		RRCID -> 294440		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH 12499		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILAGROS		WELL #:		7H		RRCID -> 294530		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12498		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
MITSUI E&P USA LLC 101155														
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	-0-	22095	2		N	-0-		-0-
02		21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	-0-	21174	2		N	-0-		-0-
03		14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	-0-	14996	2		N	-0-		-0-
04		13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		13640 X	5390	-0-	-8250	-0-	-0-	5390	2		N	-0-		-0-
06		22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	-0-	22680	2		N	-0-		-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726														
01		19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	-0-	19518	2		N	-0-		-0-
02		19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	-0-	19756	2		N	-0-		-0-
03		14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	-0-	14054	2		N	-0-		-0-
04		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		5890 X	4824	-0-	-1066	-0-	-0-	4824	2		N	-0-		-0-
06		20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	-0-	20939	2		N	-0-		-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890														
01		104594 X	91343	-0-	-13251	-0-	-0-	91343	2		N	-0-		-0-
02		88592 X	23603	-0-	-64989	-0-	-0-	23603	2		N	-0-		-0-
03		88102 X	48155	-0-	-39947	-0-	-0-	48155	2		N	-0-		-0-
04		88410 X	62416	-0-	-25994	-0-	-0-	62416	2		N	-0-		-0-
05		91357 X	63758	-0-	-27599	-0-	-0-	103	1	63655	2	N	-0-	-0-
06		88410 X	61265	-0-	-27145	-0-	-0-	2	1	61263	2	N	-0-	-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025														
01		31806 X	30992	-0-	-814	-0-	-0-	30992	2		N	-0-		-0-
02		26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	-0-	26850	2		N	-0-		-0-
03		33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	-0-	33113	2	6	9	N	5	5 8
04		31186 X	31186	-0-	-0-	-0-	-0-	31186	2		N	-0-		-0-
05		31000 X	20509	-0-	-10491	-0-	-0-	33	1	20476	2	N	-0-	-0-
06		30780 X	7207	-0-	-23573	-0-	-0-	7207	2		N	-0-		-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417														
01		45446 X	22641	-0-	-22805	-0-	-0-	22641	2		N	-0-		-0-
02		41314 X	41314	-0-	-0-	-0-	-0-	41314	2		N	-0-		-0-
03		42505 X	42505	-0-	-0-	-0-	-0-	42492	2	13	9	N	12	12 8
04		36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	-0-	36613	2		N	-0-		-0-
05		45756 X	23625	-0-	-22131	-0-	-0-	38	1	23587	2	N	-0-	-0-
06		44280 X	9293	-0-	-34987	-0-	-0-	9293	2		N	-0-		-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133														
01		142104 X	99362	-0-	-42742	-0-	-0-	99362	2		N	-0-		-0-
02		128352 X	-0-	-0-	-128352	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		121675 X	120739	-0-	-936	-0-	-0-	120677	2	62	9	N	56	56 8
04		98032 X	98032	-0-	-0-	-0-	-0-	98028	2	4	9	N	4	4 8
05		99355 X	55983	-0-	-43372	-0-	-0-	90	1	55893	2	N	-0-	-0-
06		116790 X	77088	-0-	-39702	-0-	-0-	3	1	77085	2	N	-0-	-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106														
01		221991 X	108699	-0-	-113292	-0-	-0-	108699	2		N	-0-		-0-
02		144620 X	102719	-0-	-41901	-0-	-0-	102719	2		N	-0-		-0-
03		161653 X	161653	-0-	-0-	-0-	-0-	161636	2	17	9	N	15	15 8
04		128639 X	128639	-0-	-0-	-0-	-0-	128635	2	4	9	N	4	4 8
05		113739 X	24266	-0-	-89473	-0-	-0-	39	1	24227	2	N	-0-	-0-
06		156420 X	9819	-0-	-146601	-0-	-0-	9819	2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.//	101155													
STATE EDITH UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	292708	COMPL. DATE	03/15/2022	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13365 - 23770						
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
01		201433 X	201433	-0-	-0-	-0-	201433	2		N	-0-					-0-
02		14448 X	-0-	-0-	-14448	-0-				N	-0-					-0-
03		202054 X	202054	-0-	-0-	-0-	202037	2	17	9	N	15	8			-0-
04		167369 X	167369	-0-	-0-	-0-	167360	2		9	N	8	8	8		-0-
05		121375 X	121375	-0-	-0-	-0-	196	1	121179	2	N	-0-				-0-
06		86564 X	86564	-0-	-0-	-0-	3	1	86561	2	N	-0-				-0-

STATE MARY		WELL #:	7H	RRCID ->	294488	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12805 - 19549						
02		324000 X	213782	-0-	-110218	-0-	213782	2		N	-0-					-0-
03		372000 X	302853	-0-	-69147	-0-	302799	2	54	9	N	49	8			-0-
04		360000 X	263609	-0-	-96391	-0-	263583	2	26	9	N	24	8			-0-
05		372000 X	63601	-0-	-308399	-0-	103	1	63498	2	N	-0-				-0-
06		360000 X	134193	-0-	-225807	-0-	5	1	134188	2	N	-0-				-0-

STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:	5H	RRCID ->	294641	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL DEPTH	12840	PERF.13466 - 22920						
03		0	303018	-0-	303018	303018	303012	2	6	9	N	5	8			-0-
04		DELO PR	337809	-0-	337809	640827	337809	2			N	-0-				-0-
05		972998 X	332171	-0-	-640827	-0-	537	1	331634	2	N	-0-				-0-
06		425190 X	284671	-0-	-140519	-0-	10	1	284661	2	N	-0-				-0-

CARIBBEAN ENERGY LLC II JCM JR. MINERALS		WELL #:	1H	RRCID ->	261087	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10718 - 14492						
01		0	66	-0-	66	250	66	3		N	-0-					53
02		1117 N	867	-0-	-250	-0-	867	3		N	-0-					53
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					53
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					53
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-					53
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-					53

EOG RESOURCES, INC. STEWART TRUST		WELL #:	5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396 - 15778						
01		0	6278	-0-	6278	25644	251	1	6025	2	N	-0-				-0-
02		31338 X	5694	-0-	-25644	-0-	227	1	5465	2	N	-0-				-0-
03		6572 X	6262	-0-	-310	-0-	250	1	6010	2	N	-0-				-0-
04		6330 X	5952	-0-	-378	-0-	222	1	5728	2	N	-0-				-0-
05		6448 X	6139	-0-	-309	-0-	247	1	5890	2	N	-0-				-0-
06		6090 X	5837	-0-	-253	-0-	237	1	5598	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
STEWART TRUST STATE			WELL #: 6H		RRCID -> 263542			COMPL. DATE 06/02/2012			TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	6136	-0-	6136	25011	245 1	5888 2	N	-0-			-0-
							3 4						
02		30550 X	5539	-0-	-25011	-0-	221 1	5315 2	N	-0-			-0-
							3 4						
03		6231 X	6140	-0-	-91	-0-	246 1	5891 2	N	-0-			-0-
							3 4						
04		6030 X	5897	-0-	-133	-0-	220 1	5674 2	N	-0-			-0-
							3 4						
05		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	249 1	5933 2	N	-0-			-0-
							3 4						
06		5940 X	5805	-0-	-135	-0-	235 1	5567 2	N	-0-			-0-
							3 4						

LM 1870			WELL #: 1H		RRCID -> 264729			COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802		
01		0	1339	-0-	1339	4601	80 1	1258 2	N	-0-			-0-
							1 4						
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1801			N	-0-			-0-
03		3023 N	1222	-0-	-1801	-0-	1221 2	1 4	N	-0-			-0-
04		1290 N	1045	-0-	-245	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	308 1	1446 2	N	-0-			-0-
							1 4						
06		1170 N	1059	-0-	-111	-0-	96 1	963 2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU			WELL #: 5H		RRCID -> 265085			COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576		
01		0	2930	-0-	2930	14163	2928 2	2 4	N	-0-			-0-
02		17988 X	3825	-0-	-14163	-0-	3823 2	2 4	N	-0-			-0-
03		4154 X	3138	-0-	-1016	-0-	3136 2	2 4	N	-0-			-0-
04		4020 X	3382	-0-	-638	-0-	3380 2	2 4	N	-0-			-0-
05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4280 2	2 4	N	-0-			-0-
06		4110 X	3234	-0-	-876	-0-	3232 2	2 4	N	-0-			-0-

HACHAR 1476			WELL #: 18H		RRCID -> 266440			COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226		
01		0	1296	-0-	1296	18503	1296 2		N	-0-			-0-
02		18772 X	269	-0-	-18503	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			-0-
05		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-

F.D. LAUREL			WELL #: 20H		RRCID -> 267854			COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263		
01		0	5164	-0-	5164	21965	997 1	4163 2	N	-0-			-0-
							4 4						
02		26201 X	4236	-0-	-21965	-0-	870 1	3363 2	N	-0-			-0-
							3 4						
03		6417 X	4710	-0-	-1707	-0-	953 1	3754 2	N	-0-			-0-
							3 4						
04		5340 X	3723	-0-	-1617	-0-	773 1	2947 2	N	-0-			-0-
							3 4						
05		5177 X	4997	-0-	-180	-0-	562 1	4432 2	N	-0-			-0-
							3 4						
06		5010 X	4645	-0-	-365	-0-	934 1	3708 2	N	-0-			-0-
							3 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WNH JR LAND CO LTD GU A		WELL #:		1H	RRCID ->	268860	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	12786	PERF.12843 - 17247
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	
01	0	5847	-0-	5847	25840	5845 2	2 4 N	-0-	-0-	-0-	
02	30846 X	5006	-0-	-25840	-0-	5003 2	3 4 N	-0-	-0-	-0-	
03	7502 X	5328	-0-	-2174	-0-	5324 2	4 4 N	-0-	-0-	-0-	
04	6390 X	5022	-0-	-1368	-0-	5018 2	4 4 N	-0-	-0-	-0-	
05	6107 X	5604	-0-	-503	-0-	5601 2	3 4 N	-0-	-0-	-0-	
06	5670 X	1234	-0-	-4436	-0-	1233 2	1 4 N	-0-	-0-	-0-	

LAUREL, F. D.		WELL #:		21H	RRCID ->	270525	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12214	PERF.12312 - 17601
01	0	2259	-0-	2259	8777	429 1	1828 2 N	-0-	-0-	-0-	
02	10855 X	2078	-0-	-8777	-0-	418 1	1658 2 N	-0-	-0-	-0-	
03	2449 X	2355	-0-	-94	-0-	473 1	1880 2 N	-0-	-0-	-0-	
04	2370 X	2072	-0-	-298	-0-	435 1	1635 2 N	-0-	-0-	-0-	
05	2449 X	1884	-0-	-565	-0-	220 1	1662 2 N	-0-	-0-	-0-	
06	2280 X	1973	-0-	-307	-0-	398 1	1573 2 N	-0-	-0-	-0-	

STEWART TRUST		WELL #:		22H	RRCID ->	277202	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11684 - 16715
01	0	17698	-0-	17698	70339	17694 2	4 4 N	-0-	-0-	-0-	
02	83615 X	13276	-0-	-70339	-0-	13273 2	3 4 N	-0-	-0-	-0-	
03	18786 X	14151	-0-	-4635	-0-	14149 2	2 4 N	-0-	-0-	-0-	
04	18180 X	13411	-0-	-4769	-0-	13410 2	1 4 N	-0-	-0-	-0-	
05	18786 X	14288	-0-	-4498	-0-	14286 2	2 4 N	-0-	-0-	-0-	
06	17130 X	13842	-0-	-3288	-0-	13841 2	1 4 N	-0-	-0-	-0-	

STEWART STATE		WELL #:		23H	RRCID ->	277260	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11529	PERF.11767 - 16935
01	0	10187	-0-	10187	40898	10184 2	3 4 N	-0-	-0-	-0-	
02	50207 X	9309	-0-	-40898	-0-	9307 2	2 4 N	-0-	-0-	-0-	
03	10943 X	9755	-0-	-1188	-0-	9753 2	2 4 N	-0-	-0-	-0-	
04	10590 X	9831	-0-	-759	-0-	9830 2	1 4 N	-0-	-0-	-0-	
05	10292 X	9341	-0-	-951	-0-	9340 2	1 4 N	-0-	-0-	-0-	
06	9960 X	8263	-0-	-1697	-0-	8262 2	1 4 N	-0-	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #:		33H	RRCID ->	278959	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	12621	PERF.12894 - 18045
01	0	-0-	-0-	-0-	22697	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	44007 X	21310	-0-	-22697	-0-	21308 2	2 4 N	-0-	-0-	-0-	
03	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	31009 2	3 4 N	-0-	-0-	-0-	
04	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	24772 2	3 4 N	-0-	-0-	-0-	
05	24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	24593 2	3 4 N	-0-	-0-	-0-	
06	30000 X	20894	-0-	-9106	-0-	20891 2	3 4 N	-0-	-0-	-0-	

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		2H	RRCID ->	279443	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12492	PERF.13149 - 19455
01	0	26779	-0-	26779	96928	26775 2	4 4 N	-0-	-0-	-0-	
02	109072 X	12144	-0-	-96928	-0-	12141 2	3 4 N	-0-	-0-	-0-	
03	13663 X	2742	-0-	-10921	-0-	2741 2	1 4 N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	26544 X	26544	-0-	-0-	-0-	26540 2	4 4 N	-0-	-0-	-0-	
06	26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	26655 2	5 4 N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
SAN ROMAN 1508			WELL #: 34H		RRCID -> 279447			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	40759	-0-	40759	154830	140 1	40615 2	2	N	-0-		-0-
							4 4						
02	190200	X	35370	-0-	-154830	-0-	126 1	35240 2	2	N	-0-		-0-
							4 4						
03	39525	X	37917	-0-	-1608	-0-	140 1	37773 2	2	N	-0-		-0-
							4 4						
04	39450	X	33670	-0-	-5780	-0-	41 1	33625 2	2	N	-0-		-0-
							4 4						
05	40765	X	37474	-0-	-3291	-0-	37470 2	4 4	4	N	-0-		-0-
06	39450	X	38660	-0-	-790	-0-	38656 2	4 4	4	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 4H		RRCID -> 279451			COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240		
01		0	17706	-0-	17706	69972	17704 2	2 4	2	N	-0-		-0-
02	85532	X	15560	-0-	-69972	-0-	15558 2	2 4	4	N	-0-		-0-
03	18879	X	16780	-0-	-2099	-0-	16778 2	2 4	4	N	-0-		-0-
04	18270	X	16139	-0-	-2131	-0-	16137 2	2 4	4	N	-0-		-0-
05	18879	X	13524	-0-	-5355	-0-	13522 2	2 4	4	N	-0-		-0-
06	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17400 2	2 4	4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508			WELL #: 37H		RRCID -> 280242			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631		
01		0	10574	-0-	10574	79701	10573 2	1 4	4	N	-0-		-0-
02	116487	X	36786	-0-	-79701	-0-	36783 2	3 4	4	N	-0-		-0-
03	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	35205 2	3 4	4	N	-0-		-0-
04	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	34509 2	2 4	4	N	-0-		-0-
05	40734	X	32713	-0-	-8021	-0-	32711 2	2 4	4	N	-0-		-0-
06	39420	X	27558	-0-	-11862	-0-	27556 2	2 4	4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508			WELL #: 38H		RRCID -> 280243			COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026		
01		0	6349	-0-	6349	73946	6348 2	1 4	4	N	-0-		-0-
02	107977	X	34031	-0-	-73946	-0-	34029 2	2 4	4	N	-0-		-0-
03	36336	X	36336	-0-	-0-	-0-	36333 2	3 4	4	N	-0-		-0-
04	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	32001 2	3 4	4	N	-0-		-0-
05	35991	X	29570	-0-	-6421	-0-	29567 2	3 4	4	N	-0-		-0-
06	34830	X	25199	-0-	-9631	-0-	25194 2	5 4	4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508			WELL #: 36H		RRCID -> 280388			COMPL. DATE 01/27/2018			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655		
01		0	431	-0-	431	31965	431 2			N	-0-		-0-
02	53735	X	21770	-0-	-31965	-0-	21769 2	1 4	4	N	-0-		-0-
03	37021	X	37021	-0-	-0-	-0-	37018 2	3 4	4	N	-0-		-0-
04	33681	X	33681	-0-	-0-	-0-	33678 2	3 4	4	N	-0-		-0-
05	31783	X	31783	-0-	-0-	-0-	31780 2	3 4	4	N	-0-		-0-
06	30150	X	25985	-0-	-4165	-0-	25982 2	3 4	4	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 8H		RRCID -> 280842			COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881		
01		0	9880	-0-	9880	42717	9879 2	1 4	4	N	-0-		-0-
02	59672	X	16955	-0-	-42717	-0-	16954 2	1 4	4	N	-0-		-0-
03	20646	X	15160	-0-	-5486	-0-	15159 2	1 4	4	N	-0-		-0-
04	19980	X	13781	-0-	-6199	-0-	13780 2	1 4	4	N	-0-		-0-
05	20646	X	11456	-0-	-9190	-0-	11455 2	1 4	4	N	-0-		-0-
06	18180	X	12541	-0-	-5639	-0-	12540 2	1 4	4	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 #:		7H	RRCID ->	281095	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10815 - 18561			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		0	16984	-0-	16984	49358	16983	2	1	4	N	-0-			-0-
02		63094 X	13736	-0-	-49358	-0-	13735	2	1	4	N	-0-			-0-
03		20739 X	14393	-0-	-6346	-0-	14392	2	1	4	N	-0-			-0-
04		20070 X	13320	-0-	-6750	-0-	13319	2	1	4	N	-0-			-0-
05		20739 X	13492	-0-	-7247	-0-	13491	2	1	4	N	-0-			-0-
06		16440 X	12527	-0-	-3913	-0-	12526	2	1	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD			WELL #:		3H	RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12789 - 19016			
01		0	26484	-0-	26484	111633	124	1	26357	2	N	-0-			-0-
							3	4							
02		134051 X	22418	-0-	-111633	-0-	112	1	22302	2	N	-0-			-0-
							4	4							
03		15704 X	10259	-0-	-5445	-0-	20	1	10237	2	N	-0-			-0-
							2	4							
04		23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	23516	2	5	4	N	-0-			-0-
05		26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26137	2	5	4	N	-0-			-0-
06		22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	22057	2	4	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD			WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014 - 18240			
01		0	16399	-0-	16399	71393	124	1	16272	2	N	-0-			-0-
							3	4							
02		87142 X	15749	-0-	-71393	-0-	112	1	15634	2	N	-0-			-0-
							3	4							
03		10712 X	9182	-0-	-1530	-0-	20	1	9160	2	N	-0-			-0-
							2	4							
04		14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14959	2	4	4	N	-0-			-0-
05		13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	13867	2	4	4	N	-0-			-0-
06		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12937	2	3	4	N	-0-			-0-

HACHAR 'A'			WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 19000			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BFMT WEST			WELL #:		6H	RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9827 - 16228			
01		0	31202	-0-	31202	84186	1192	1	30003	2	N	-0-			-0-
							7	4							
02		106797 X	22611	-0-	-84186	-0-	1237	1	21368	2	N	-0-			-0-
							6	4							
03		23963 X	7151	-0-	-16812	-0-	417	1	6732	2	N	-0-			-0-
							2	4							
04		30210 X	3927	-0-	-26283	-0-	3922	2	5	4	N	-0-			-0-
05		31217 X	27208	-0-	-4009	-0-	27207	2	1	4	N	-0-			-0-
06		30210 X	25285	-0-	-4925	-0-	498	1	24787	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
01		0	25792	-0-	25792	90396	1473	1 4	24318	2	N	-0-		-0-
02		112689 X	22293	-0-	-90396	-0-	1457	1 4	20835	2	N	-0-		-0-
03		26009 X	24229	-0-	-1780	-0-	1743	1 4	22485	2	N	-0-		-0-
04		25170 X	22559	-0-	-2611	-0-	1485	1 4	21073	2	N	-0-		-0-
05		26009 X	22941	-0-	-3068	-0-	1258	1 4	21682	2	N	-0-		-0-
06		24960 X	22074	-0-	-2886	-0-	1485	1 4	20588	2	N	-0-		-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235														
01		0	38182	-0-	38182	116989	1383	1 4	36797	2	N	-0-		-0-
02		152035 X	35046	-0-	-116989	-0-	1792	1 4	33252	2	N	-0-		-0-
03		44640 X	37010	-0-	-7630	-0-	1742	1 4	35266	2	N	-0-		-0-
04		43200 X	34032	-0-	-9168	-0-	34030	2 4		2	N	-0-		-0-
05		44640 X	33834	-0-	-10806	-0-	1387	1 4	32445	2	N	-0-		-0-
06		37560 X	27030	-0-	-10530	-0-	1589	1 4	25439	2	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
01		0	17550	-0-	17550	52205	17549	2	1 4		N	-0-		-0-
02		67446 X	15241	-0-	-52205	-0-	15240	2	1 4		N	-0-		-0-
03		24552 X	16264	-0-	-8288	-0-	16262	2	2 4		N	-0-		-0-
04		23760 X	13836	-0-	-9924	-0-	13834	2	2 4		N	-0-		-0-
05		24552 X	14652	-0-	-9900	-0-	14650	2	2 4		N	-0-		-0-
06		16980 X	13036	-0-	-3944	-0-	13034	2	2 4		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 #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	19559	-0-	19559	55684	19557	2	2	4	N	-0-			-0-
02		73167 X	17483	-0-	-55684	-0-	17481	2	2	4	N	-0-			-0-
03		22909 X	16054	-0-	-6855	-0-	16052	2	2	4	N	-0-			-0-
04		22170 X	12115	-0-	-10055	-0-	12113	2	2	4	N	-0-			-0-
05		22909 X	11161	-0-	-11748	-0-	11159	2	2	4	N	-0-			-0-
06		18930 X	11976	-0-	-6954	-0-	11974	2	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905			
01		0	29635	-0-	29635	110324	29631	2	4	4	N	-0-			-0-
02		136278 X	25954	-0-	-110324	-0-	25951	2	3	4	N	-0-			-0-
03		30845 X	29322	-0-	-1523	-0-	29318	2	4	4	N	-0-			-0-
04		29850 X	27223	-0-	-2627	-0-	27220	2	3	4	N	-0-			-0-
05		30845 X	27915	-0-	-2930	-0-	27911	2	4	4	N	-0-			-0-
06		28680 X	25648	-0-	-3032	-0-	25645	2	3	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410			
01		0	19203	-0-	19203	74302	19200	2	3	4	N	-0-			-0-
02		91677 X	17375	-0-	-74302	-0-	17372	2	3	4	N	-0-			-0-
03		22041 X	19031	-0-	-3010	-0-	19028	2	3	4	N	-0-			-0-
04		21330 X	17287	-0-	-4043	-0-	17284	2	3	4	N	-0-			-0-
05		22041 X	16825	-0-	-5216	-0-	16822	2	3	4	N	-0-			-0-
06		18630 X	17043	-0-	-1587	-0-	17040	2	3	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647			
01		0	20379	-0-	20379	81323	20376	2	3	4	N	-0-			-0-
02		100260 X	18937	-0-	-81323	-0-	18935	2	2	4	N	-0-			-0-
03		23343 X	19503	-0-	-3840	-0-	19500	2	3	4	N	-0-			-0-
04		22590 X	18653	-0-	-3937	-0-	18650	2	3	4	N	-0-			-0-
05		23343 X	17510	-0-	-5833	-0-	17507	2	3	4	N	-0-			-0-
06		20280 X	18857	-0-	-1423	-0-	18854	2	3	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861	- 18302			
01		0	21383	-0-	21383	63830	21380	2	3	4	N	-0-			-0-
02		81011 X	17181	-0-	-63830	-0-	17179	2	2	4	N	-0-			-0-
03		19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	19199	2	3	4	N	-0-			-0-
04		20700 X	18032	-0-	-2668	-0-	18029	2	3	4	N	-0-			-0-
05		21390 X	17881	-0-	-3509	-0-	17878	2	3	4	N	-0-			-0-
06		20700 X	17159	-0-	-3541	-0-	17156	2	3	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		C 32H	RRCID ->	283871	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11028	- 17688			
01		0	50437	-0-	50437	206579	50435	2	2	4	N	-0-			-0-
02		249417 X	42838	-0-	-206579	-0-	42836	2	2	4	N	-0-			-0-
03		62434 X	47717	-0-	-14717	-0-	47715	2	2	4	N	-0-			-0-
04		53010 X	44700	-0-	-8310	-0-	44698	2	2	4	N	-0-			-0-
05		50437 X	22890	-0-	-27547	-0-	22889	2	1	4	N	-0-			-0-
06		48810 X	-0-	-0-	-48810	-0-					N	-0-			-0-

LM 1870		WELL #:		4H	RRCID ->	283876	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13000	PERF.13142	- 17550			
01		0	-0-	-0-	-0-	9142					Y	-0-			-0-
02		9142 X	-0-	-0-	-9142	-0-					Y	-0-			-0-
03		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	7705	-0-	7705	7705	7704	2	1	4	Y	-0-			-0-
06		T. A.	19773	-0-	19773	27478	19770	2	3	4	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	20168	-0-	20168	59979	20166	2	2	4	N	-0-	-0-
02		73876 X	13897	-0-	-59979	-0-	13895	2	2	4	N	-0-	-0-
03		20770 X	15184	-0-	-5586	-0-	15182	2	2	4	N	-0-	-0-
04		19530 X	15202	-0-	-4328	-0-	15200	2	2	4	N	-0-	-0-
05		20181 X	12362	-0-	-7819	-0-	12360	2	2	4	N	-0-	-0-
06		19530 X	17568	-0-	-1962	-0-	17567	2	1	4	N	-0-	-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838													
01		0	21355	-0-	21355	66164	21353	2	2	4	N	-0-	-0-
02		85738 X	19574	-0-	-66164	-0-	19572	2	2	4	N	-0-	-0-
03		21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	21132	2	2	4	N	-0-	-0-
04		20670 X	19905	-0-	-765	-0-	19903	2	2	4	N	-0-	-0-
05		21669 X	19748	-0-	-1921	-0-	19746	2	2	4	N	-0-	-0-
06		20970 X	18548	-0-	-2422	-0-	18546	2	2	4	N	-0-	-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152													
01		0	15354	-0-	15354	62624	15353	2	1	4	N	-0-	-0-
02		76273 X	13649	-0-	-62624	-0-	13648	2	1	4	N	-0-	-0-
03		16461 X	12899	-0-	-3562	-0-	12898	2	1	4	N	-0-	-0-
04		15210 X	12859	-0-	-2351	-0-	12858	2	1	4	N	-0-	-0-
05		15624 X	13143	-0-	-2481	-0-	13142	2	1	4	N	-0-	-0-
06		14850 X	9992	-0-	-4858	-0-	9991	2	1	4	N	-0-	-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359													
01		0	22907	-0-	22907	64032	124	1	2	2781	2	N	-0-
							2	4					
02		79821 X	15789	-0-	-64032	-0-	112	1	1	15675	2	N	-0-
							2	4					
03		20801 X	18766	-0-	-2035	-0-	124	1	1	18639	2	N	-0-
							3	4					
04		22170 X	17917	-0-	-4253	-0-	120	1	1	17794	2	N	-0-
							3	4					
05		22909 X	15096	-0-	-7813	-0-	56	1	1	15038	2	N	-0-
							2	4					
06		22170 X	15730	-0-	-6440	-0-	15728	2	2	4	N	-0-	-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208													
01		0	35292	-0-	35292	99287	124	1	3	35166	2	N	-0-
							2	4					
02		126883 X	27596	-0-	-99287	-0-	112	1	1	27481	2	N	-0-
							3	4					
03		30783 X	28679	-0-	-2104	-0-	124	1	1	28551	2	N	-0-
							4	4					
04		34140 X	26694	-0-	-7446	-0-	120	1	1	26571	2	N	-0-
							3	4					
05		35278 X	24631	-0-	-10647	-0-	56	1	1	24571	2	N	-0-
							4	4					
06		34140 X	21642	-0-	-12498	-0-	21639	2	3	4	N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609													
01		0	20302	-0-	20302	84912	20301	2	1	4	N	-0-	-0-
02		105780 X	20868	-0-	-84912	-0-	20867	2	1	4	N	-0-	-0-
03		23374 X	22183	-0-	-1191	-0-	22181	2	2	4	N	-0-	-0-
04		22620 X	18515	-0-	-4105	-0-	18514	2	1	4	N	-0-	-0-
05		23374 X	18826	-0-	-4548	-0-	18825	2	1	4	N	-0-	-0-
06		22350 X	22238	-0-	-112	-0-	22236	2	2	4	N	-0-	-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	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
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	39244	-0-	39244	160467	643 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	38600				
02	187518	X	27051	-0-	-160467	-0-	192 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	26858				
03	42842	X	36528	-0-	-6314	-0-	360 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	36167				
04	39630	X	33234	-0-	-6396	-0-	406 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	32827				
05	39246	X	21268	-0-	-17978	-0-	91 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	21177				
06	37980	X	34267	-0-	-3713	-0-	433 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	33833				

BFMT EAST			WELL #: 103H		RRCID -> 288977			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609	
01		0	46401	-0-	46401	190355	760 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	45640				
02	222706	X	32351	-0-	-190355	-0-	230 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	32120				
03	50685	X	46272	-0-	-4413	-0-	456 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	45815				
04	46770	X	41763	-0-	-5007	-0-	510 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	41252				
05	46500	X	20833	-0-	-25667	-0-	89 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	20744				
06	44910	X	33023	-0-	-11887	-0-	417 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	32605				

BFMT WEST			WELL #: 503H		RRCID -> 288979			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832	
01		0	53657	-0-	53657	218989	1347 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	52309				
02	266810	X	47821	-0-	-218989	-0-	1164 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	46656				
03	57815	X	51907	-0-	-5908	-0-	1291 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	50615				
04	54420	X	49678	-0-	-4742	-0-	1254 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	48423				
05	56234	X	49381	-0-	-6853	-0-	1292 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	48088				
06	51930	X	47024	-0-	-4906	-0-	1282 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	45741				

BFMT WEST			WELL #: 500H		RRCID -> 289107			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079	
01		0	54046	-0-	54046	220035	1357 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	52688				
02	267758	X	47723	-0-	-220035	-0-	1161 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	46561				
03	57722	X	51482	-0-	-6240	-0-	1281 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	50200				
04	54630	X	49271	-0-	-5359	-0-	1244 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	48026				
05	56451	X	49435	-0-	-7016	-0-	1294 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	48140				
06	52290	X	47668	-0-	-4622	-0-	1299 1	2	N	-0-		-0-
							1 4	46368				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
BFMT WEST			WELL #: 502H		RRCID -> 289108			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577			
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	0	51894	-0-	51894	211062	1303	1	50590	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	257242 X	46180	-0-	-211062	-0-	1124	1	45055	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	55614 X	50058	-0-	-5556	-0-	1245	1	48812	2	N	-0-			-0-
						1	4							
04	52770 X	47803	-0-	-4967	-0-	1207	1	46595	2	N	-0-			-0-
						1	4							
05	54529 X	47353	-0-	-7176	-0-	1239	1	46113	2	N	-0-			-0-
						1	4							
06	50220 X	45798	-0-	-4422	-0-	1248	1	44549	2	N	-0-			-0-
						1	4							

SAN ROMAN 1508			WELL #: 102H		RRCID -> 289876			COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231			
01	0	53868	-0-	53868	53868	1465	1	52402	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	100682 X	46814	-0-	-53868	-0-	1274	1	45538	2	N	-0-			-0-
						2	4							
03	60915 X	51836	-0-	-9079	-0-	1325	1	50509	2	N	-0-			-0-
						2	4							
04	54120 X	43860	-0-	-10260	-0-	1090	1	42769	2	N	-0-			-0-
						1	4							
05	54622 X	49018	-0-	-5604	-0-	1483	1	47534	2	N	-0-			-0-
						1	4							
06	52140 X	44889	-0-	-7251	-0-	1410	1	43478	2	N	-0-			-0-
						1	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 104H		RRCID -> 289886			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341			
01	0	50814	-0-	50814	207979	826	1	49987	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	242981 X	35002	-0-	-207979	-0-	238	1	34763	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	55149 X	47416	-0-	-7733	-0-	469	1	46946	2	N	-0-			-0-
						1	4							
04	51810 X	44285	-0-	-7525	-0-	541	1	43743	2	N	-0-			-0-
						1	4							
05	50809 X	18611	-0-	-32198	-0-	92	1	18519	2	N	-0-			-0-
						1	4							
06	51486 X	51486	-0-	-0-	-0-	645	1	50840	2	N	-0-			-0-
						1	4							

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 100H		RRCID -> 289890			COMPL. DATE 10/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390			
01	0	46408	-0-	46408	46408	1631	1	44776	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	86412 X	40004	-0-	-46408	-0-	1433	1	38570	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	49724 X	45787	-0-	-3937	-0-	1775	1	44011	2	N	-0-			-0-
						1	4							
04	47760 X	40659	-0-	-7101	-0-	1599	1	39059	2	N	-0-			-0-
						1	4							
05	49352 X	42421	-0-	-6931	-0-	1569	1	40851	2	N	-0-			-0-
						1	4							
06	44910 X	40137	-0-	-4773	-0-	1504	1	38632	2	N	-0-			-0-
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 101H		RRCID -> 289891			COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	47618	-0-	47618	47618	1674	1	45943	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02		88903 X	41285	-0-	-47618	-0-	1479	1	39805	2	N	-0-			-0-
							1	4							
03		51119 X	46333	-0-	-4786	-0-	1796	1	44536	2	N	-0-			-0-
							1	4							
04		48840 X	41453	-0-	-7387	-0-	1630	1	39822	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		50468 X	42525	-0-	-7943	-0-	1572	1	40952	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06		46080 X	37964	-0-	-8116	-0-	1422	1	36541	2	N	-0-			-0-
							1	4							

G-B MINERALS			WELL #: 1M		RRCID -> 292420			COMPL. DATE 01/14/2022			TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A				
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS			WELL #: 11H		RRCID -> 292446			COMPL. DATE 03/11/2022			TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224				
01		0	211432	-0-	211432	1069238	22298	1	189134	2	N	-0-			-0-
02		1125441 X	56203	-0-	-1069238	-0-	1	1	56202	2	N	-0-			-0-
03		334242 X	135852	-0-	-198390	-0-	37	1	135815	2	N	-0-			-0-
04		276330 X	145022	-0-	-131308	-0-	50	1	144972	2	N	-0-			-0-
05		247225 X	140757	-0-	-106468	-0-	115	1	140642	2	N	-0-			-0-
06		204600 X	136592	-0-	-68008	-0-	55	1	136537	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS			WELL #: 10H		RRCID -> 292550			COMPL. DATE 03/11/2022			TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083				
01		0	113557	-0-	113557	514185	11976	1	101581	2	N	-0-			-0-
02		603911 X	89726	-0-	-514185	-0-	2	1	89724	2	N	-0-			-0-
03		165726 X	107824	-0-	-57902	-0-	29	1	107795	2	N	-0-			-0-
04		118920 X	95399	-0-	-23521	-0-	33	1	95366	2	N	-0-			-0-
05		122884 X	106487	-0-	-16397	-0-	87	1	106400	2	N	-0-			-0-
06		109890 X	96684	-0-	-13206	-0-	39	1	96645	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST			WELL #: 1P		RRCID -> 292563			COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO			WELL #: 100H		RRCID -> 292638			COMPL. DATE 04/18/2022			TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304				
01		0	-0-	-0-	-0-	329778					N	-0-			-0-
02		329778 X	-0-	-0-	-329778	-0-					N	-0-			-0-
03		163463 X	4245	-0-	-159218	-0-	2	1	4243	2	N	-0-			-0-
04		139890 X	13448	-0-	-126442	-0-	18	1	13430	2	N	-0-			-0-
05		26443 X	11870	-0-	-14573	-0-	11870	2			N	-0-			-0-
06		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID ->	292646	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	11889 - 21585	
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
01		0	169774	-0-	169774	789388	33 1	169741	2	N	-0-	-0-
02	953901	X	164513	-0-	-789388	-0-	5270 1	159243	2	N	-0-	-0-
03	262508	X	166755	-0-	-95753	-0-	12160 1	154595	2	N	-0-	-0-
04	190950	X	153000	-0-	-37950	-0-	153000 2			N	-0-	-0-
05	197315	X	153777	-0-	-43538	-0-	62 1	153715	2	N	-0-	-0-
06	176250	X	131330	-0-	-44920	-0-	77 1	131253	2	N	-0-	-0-

LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID ->	292796	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	12000 - 23084	
01		0	141574	-0-	141574	601300	27 1	141547	2	N	-0-	-0-
02	731548	X	130248	-0-	-601300	-0-	4172 1	126076	2	N	-0-	-0-
03	194091	X	129109	-0-	-64982	-0-	9415 1	119694	2	N	-0-	-0-
04	170400	X	116502	-0-	-53898	-0-	116502 2			N	-0-	-0-
05	176080	X	123108	-0-	-52972	-0-	50 1	123058	2	N	-0-	-0-
06	139560	X	107118	-0-	-32442	-0-	63 1	107055	2	N	-0-	-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 102H		RRCID ->	293795	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	N/A	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		58472	-0-	58472	58472	70 1	58402	2	N	-0-	-0-
06	SHUT IN		266946	-0-	266946	325418	104 1	266842	2	N	-0-	-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 101H		RRCID ->	293796	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	N/A	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		30300	-0-	30300	30300	36 1	30264	2	N	-0-	-0-
06	SHUT IN		326966	-0-	326966	357266	127 1	326839	2	N	-0-	-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 100H		RRCID ->	293797	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL DEPTH	11963	PERF.	N/A	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		37050	-0-	37050	37050	44 1	37006	2	N	-0-	-0-
06	SHUT IN		307188	-0-	307188	344238	119 1	307069	2	N	-0-	-0-

ROSA B		WELL #: 1H		RRCID ->	294026	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	N/A	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 2P		RRCID ->	294176	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	14625	PERF.	N/A	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 100H		RRCID ->	294283	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12919 - 20872
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	0	474977	-0-	474977	547909	182 1	474795 2	N	-0-	-0-
02	0	361717	-0-	361717	909626	64 1	361653 2	N	-0-	-0-
03	1230292 X	320666	-0-	-909626	-0-	110 1	320556 2	N	-0-	-0-
04	446550 X	250460	-0-	-196090	-0-	99 1	250361 2	N	-0-	-0-
05	461435 X	209805	-0-	-251630	-0-	99 1	209706 2	N	-0-	-0-
06	446550 X	175353	-0-	-271197	-0-	177 1	175176 2	N	-0-	-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 103H		RRCID ->	294293	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13040 - 24485
01	0	573809	-0-	573809	654416	219 1	573590 2	N	-0-	-0-
02	0	457323	-0-	457323	1111739	80 1	457243 2	N	-0-	-0-
03	1603330 X	491591	-0-	-1111739	-0-	169 1	491422 2	N	-0-	-0-
04	565350 X	407544	-0-	-157806	-0-	161 1	407383 2	N	-0-	-0-
05	584195 X	345891	-0-	-238304	-0-	163 1	345728 2	N	-0-	-0-
06	565350 X	47412	-0-	-517938	-0-	48 1	47364 2	N	-0-	-0-

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 13H		RRCID ->	294536	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13250 - 24311
02	0	133063	-0-	133063	133063	54 1	133009 2	N	-0-	-0-
03	DELO PR	550646	-0-	550646	683709	199 1	550447 2	N	-0-	-0-
04	1208500 X	524791	-0-	-683709	-0-	184 1	524607 2	N	-0-	-0-
05	631470 X	518320	-0-	-113150	-0-	208 1	518111 2	N	-0-	-0-
06	611100 X	392860	-0-	-218240	-0-	168 1	392692 2	N	-0-	-0-

G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #: 15H		RRCID ->	294543	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13336	PERF.14080 - 23606
02	0	129887	-0-	129887	129887	53 1	129834 2	N	-0-	-0-
03	DELO PR	270814	-0-	270814	400701	98 1	270716 2	N	-0-	-0-
04	996302 X	595601	-0-	-400701	-0-	209 1	595392 2	N	-0-	-0-
05	655371 X	552954	-0-	-102417	-0-	222 1	552731 2	N	-0-	-0-
06	634230 X	482708	-0-	-151522	-0-	206 1	482502 2	N	-0-	-0-

M-B MINERALS		WELL #: 1P		RRCID ->	294771	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	12205	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-

MARTIN		WELL #: 1P		RRCID ->	294788	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	12300	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-

BFMT WEST		WELL #: 513H		RRCID ->	294826	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	9964	PERF. 9823 - 19910
03	0	25	-0-	25	25	25 2		N	-0-	-0-
04	0	254776	-0-	254776	254801	63 1	254713 2	N	-0-	-0-
05	574692 X	319891	-0-	-254801	-0-	67 1	319824 2	N	-0-	-0-
06	344310 X	289936	-0-	-54374	-0-	99 1	289837 2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
OCHO		WELL #: 101H		RRCID -> 294855		COMPL. DATE 01/05/2023		TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190		
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
01	0	271257	-0-	271257	271257	257 1	271000	2	N	-0-
02	0	316842	-0-	316842	588099	106 1	316736	2	N	-0-
03	861014 X	272915	-0-	-588099	-0-	150 1	272765	2	N	-0-
04	410460 X	210433	-0-	-200027	-0-	127 1	210306	2	N	-0-
05	424142 X	187120	-0-	-237022	-0-	141 1	186979	2	N	-0-
06	410460 X	118539	-0-	-291921	-0-	113 1	118426	2	N	-0-

OCHO-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 294856		COMPL. DATE 01/05/2023		TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574		
01	0	170698	-0-	170698	170698	161 1	170537	2	N	-0-
02	0	320637	-0-	320637	491335	108 1	320529	2	N	-0-
03	785509 X	294174	-0-	-491335	-0-	161 1	294013	2	N	-0-
04	410940 X	220840	-0-	-190100	-0-	134 1	220706	2	N	-0-
05	424638 X	193988	-0-	-230650	-0-	147 1	193841	2	N	-0-
06	410940 X	114572	-0-	-296368	-0-	110 1	114462	2	N	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 21H		RRCID -> 295137		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

G-B MINERALS		WELL #: 18H		RRCID -> 295148		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

G-B MINERALS		WELL #: 20H		RRCID -> 295152		COMPL. DATE 12/25/2022		TOTAL DEPTH 13254 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 255147		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295		
MATRIX LAND CO		WELL #: 11H								
01	5890 X	286	-0-	-5604	-0-	12 1	274	2	N	-0-
02	2548 X	761	-0-	-1787	-0-	33 1	728	2	N	-0-
03	2821 X	915	-0-	-1906	-0-	43 1	872	2	N	-0-
04	2730 X	1158	-0-	-1572	-0-	62 1	1096	2	N	-0-
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	79 1	1295	2	N	-0-
06	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPRINGER RANCH NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	260474	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11720 - 15584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	927	1	4696	2	N	-0-
02		4480 X	4374	-0-	-106	-0-	768	1	3606	2	N	-0-
03		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	842	1	4165	2	N	-0-
04		5250 X	4892	-0-	-358	-0-	857	1	4035	2	N	-0-
05		5425 X	4849	-0-	-576	-0-	838	1	4011	2	N	-0-
06		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT

STOKES-KRUEGER UNIT		WELL #:		1HT	RRCID ->	266576	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	10757	PERF.13136 - 15485	
01		4805 X	2465	-0-	-2340	-0-	124	1	2341	2	N	-0-
02		4452 X	3428	-0-	-1024	-0-	149	1	3279	2	N	-0-
03		4929 X	4225	-0-	-704	-0-	180	1	4045	2	N	-0-
04		4770 X	4075	-0-	-695	-0-	177	1	3898	2	N	-0-
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	160	1	3820	2	N	-0-
06		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT

CERRITO STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	272783	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11400 - 18400	
01		22909 X	13101	-0-	-9808	-0-	335	1	12766	2	N	-0-
02		20692 X	18681	-0-	-2011	-0-	471	1	18210	2	N	-0-
03		22909 X	20438	-0-	-2471	-0-	545	1	19893	2	N	-0-
04		22170 X	18340	-0-	-3830	-0-	534	1	17806	2	N	-0-
05		18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	552	1	17511	2	N	-0-
06		20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					N	NO RPT

SPRINGER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	273384	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11560 - 18625	
01		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	2094	1	10645	2	N	-0-
02		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	1933	1	9057	2	N	-0-
03		12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	2109	1	10424	2	N	-0-
04		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	2044	1	9637	2	N	-0-
05		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	2084	1	9992	2	N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPRINGER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	275012	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11652 - 18782	
01		277 X	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	N	-0-
02		259 X	259	-0-	-0-	-0-	46	1	213	2	N	-0-
03		310 X	310	-0-	-0-	-0-	52	1	258	2	N	-0-
04		293 X	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-
05		365 X	365	-0-	-0-	-0-	63	1	302	2	N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPRINGER RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	276565	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	10895	PERF.13560 - 19741	
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	N	-0-
02		302 X	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248	2	N	-0-
03		473 X	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	2	N	-0-
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	N	-0-
05		626 X	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

REESE-LONG UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	277316	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10975 - 18030	
01		6107 X	2963	-0-	-3144	-0-	124	1	2839	2	Y	-0-
02		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	172	1	5207	2	Y	-0-
03		5766 X	5595	-0-	-171	-0-	190	1	5405	2	Y	-0-
04		5820 X	4989	-0-	-831	-0-	180	1	4809	2	Y	-0-
05		6014 X	5257	-0-	-757	-0-	197	1	5060	2	Y	-0-
06		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
01	33083 X	5658	-0-	-27425	-0-	270	1	5388	2	N	-0-	-0-
02	9828 X	6805	-0-	-3023	-0-	270	1	6535	2	N	-0-	-0-
03	10075 X	7611	-0-	-2464	-0-	327	1	7284	2	N	-0-	-0-
04	9570 X	7758	-0-	-1812	-0-	339	1	7419	2	N	-0-	-0-
05	7781 X	7318	-0-	-463	-0-	297	1	7021	2	N	-0-	-0-
06	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT	-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												
01	40740 X	7201	-0-	-33539	-0-	376	1	6825	2	N	-0-	-0-
02	12432 X	7426	-0-	-5006	-0-	332	1	7094	2	N	-0-	-0-
03	13764 X	8208	-0-	-5556	-0-	353	1	7855	2	N	-0-	-0-
04	13320 X	7389	-0-	-5931	-0-	323	1	7066	2	N	-0-	-0-
05	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	388	1	9251	2	N	-0-	-0-
06	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT	-0-
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685												
01	51367 X	45602	-0-	-5765	-0-	2579	1	43023	2	N	-0-	-0-
02	47130 X	47130	-0-	-0-	-0-	1506	1	45624	2	N	-0-	-0-
03	46582 X	46582	-0-	-0-	-0-	1577	1	45005	2	N	-0-	-0-
04	56250 X	43136	-0-	-13114	-0-	1541	1	41595	2	N	-0-	-0-
05	58125 X	44972	-0-	-13153	-0-	1661	1	43311	2	N	-0-	-0-
06	50490 X	NO RPT	-0-	-50490	-0-					N	NO RPT	-0-
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976												
01	370676 X	74660	-0-	-296016	-0-	3252	1	71408	2	N	-0-	-0-
02	92596 X	89845	-0-	-2751	-0-	2914	1	86931	2	N	-0-	-0-
03	102517 X	91960	-0-	-10557	-0-	3191	1	88769	2	N	-0-	-0-
04	99210 X	88299	-0-	-10911	-0-	3227	1	85072	2	N	-0-	-0-
05	97991 X	89315	-0-	-8676	-0-	3375	1	85940	2	N	-0-	-0-
06	96270 X	NO RPT	-0-	-96270	-0-					N	NO RPT	-0-
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101												
01	152645 X	27500	-0-	-125145	-0-	1128	1	26372	2	N	-0-	-0-
02	39872 X	36798	-0-	-3074	-0-	1190	1	35608	2	N	-0-	-0-
03	44144 X	38123	-0-	-6021	-0-	1317	1	36806	2	N	-0-	-0-
04	42720 X	36372	-0-	-6348	-0-	1325	1	35047	2	N	-0-	-0-
05	39866 X	36383	-0-	-3483	-0-	1370	1	35013	2	N	-0-	-0-
06	39420 X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					N	NO RPT	-0-
LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	134	1	2069	2	N	-0-	-0-
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	198	1	3279	2	N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081																	
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
01		251823 X	61356	-0-	-190467	-0-	3210	1	58146	2	N	-0-					-0-
02		58408 X	52918	-0-	-5490	-0-	2792	1	50126	2	N	-0-					-0-
03		64666 X	58968	-0-	-5698	-0-	3336	1	55632	2	N	-0-					-0-
04		64080 X	50244	-0-	-13836	-0-	3012	1	47232	2	N	-0-					-0-
05		66216 X	58568	-0-	-7648	-0-	3329	1	55239	2	N	-0-					-0-
06		59370 X	NO RPT	-0-	-59370	-0-					N	NO RPT					-0-

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368																	
01		78988 X	59105	-0-	-19883	-0-	4327	1	54778	2	N	-0-					-0-
02		73804 X	73804	-0-	-0-	-0-	3074	1	70730	2	N	-0-					-0-
03		80383 X	72909	-0-	-7474	-0-	3426	1	69483	2	N	-0-					-0-
04		77790 X	68030	-0-	-9760	-0-	3384	1	64646	2	N	-0-					-0-
05		77128 X	68632	-0-	-8496	-0-	3500	1	65132	2	N	-0-					-0-
06		79080 X	NO RPT	-0-	-79080	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956																	
01		39122 X	31791	-0-	-7331	-0-	2430	1	29361	2	N	-0-					-0-
02		35840 X	32707	-0-	-3133	-0-	1381	1	31326	2	N	-0-					-0-
03		39680 X	34127	-0-	-5553	-0-	1611	1	32516	2	N	-0-					-0-
04		38400 X	32312	-0-	-6088	-0-	1616	1	30696	2	N	-0-					-0-
05		38192 X	32633	-0-	-5559	-0-	1673	1	30960	2	N	-0-					-0-
06		35040 X	NO RPT	-0-	-35040	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877																	
01		200381 X	22496	-0-	-177885	-0-	993	1	21503	2	N	-0-					-0-
02		62317 X	62317	-0-	-0-	-0-	2545	1	59772	2	N	-0-					-0-
03		61938 X	54997	-0-	-6941	-0-	2573	1	52424	2	N	-0-					-0-
04		59940 X	50631	-0-	-9309	-0-	2500	1	48131	2	N	-0-					-0-
05		56296 X	50893	-0-	-5403	-0-	2577	1	48316	2	N	-0-					-0-
06		66780 X	NO RPT	-0-	-66780	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370																	
01		182001 X	25561	-0-	-156440	-0-	25559	2	2	9	N	2					2
02		143164 X	49336	-0-	-93828	-0-	49330	2	6	9	N	5					7
03		77097 X	51114	-0-	-25983	-0-	431	1	50671	2	N	11	14	1			4
							12	9									
04		74610 X	46181	-0-	-28429	-0-	587	1	45573	2	N	19					23
							21	9									
05		43623 X	43623	-0-	-0-	-0-	582	1	43026	2	N	14	15	1			22
							15	9									
06		52860 X	NO RPT	-0-	-52860	-0-					N	NO RPT					22

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797																	
01		266073 X	174191	-0-	-91882	-0-	174191	2			N	-0-					5
02		233576 X	148781	-0-	-84795	-0-	148779	2	2	9	N	2					7
03		154183 X	154183	-0-	-0-	-0-	154183	2			N	-0-					7
04		216180 X	141393	-0-	-74787	-0-	141393	2			N	-0-					7
05		205158 X	137444	-0-	-67714	-0-	137444	2			N	-0-					7
06		186630 X	NO RPT	-0-	-186630	-0-					N	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
RESEE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		218457 X	137549	-0-	-80908	-0-	137549	2		N	-0-					-0-
02		187964 X	115477	-0-	-72487	-0-	115477	2		N	-0-					-0-
03		121181 X	121181	-0-	-0-	-0-	121181	2		N	-0-					-0-
04		166710 X	111060	-0-	-55650	-0-	111060	2		N	-0-					-0-
05		108831 X	108831	-0-	-0-	-0-	108831	2		N	-0-					-0-
06		147360 X	NO RPT	-0-	-147360	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149																
01		590311 X	131556	-0-	-458755	-0-	131556	2		N	-0-					-0-
02		184912 X	108458	-0-	-76454	-0-	108458	2		N	-0-					-0-
03		177475 X	111591	-0-	-65884	-0-	111591	2		N	-0-					-0-
04		145080 X	100022	-0-	-45058	-0-	100022	2		N	-0-					-0-
05		136183 X	96960	-0-	-39223	-0-	96960	2		N	-0-					-0-
06		127320 X	NO RPT	-0-	-127320	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623																
01		304234 X	144502	-0-	-159732	-0-	144502	2		N	-0-					-0-
02		210700 X	113685	-0-	-97015	-0-	113685	2		N	-0-					-0-
03		200074 X	120907	-0-	-79167	-0-	120907	2		N	-0-					-0-
04		162150 X	106691	-0-	-55459	-0-	106691	2		N	-0-					-0-
05		151218 X	104735	-0-	-46483	-0-	104735	2		N	-0-					-0-
06		139830 X	NO RPT	-0-	-139830	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154																
01		610609 X	133019	-0-	-477590	-0-	133019	2		N	-0-					-0-
02		201796 X	111330	-0-	-90466	-0-	111330	2		N	-0-					-0-
03		187116 X	116793	-0-	-70323	-0-	116793	2		N	-0-					-0-
04		151050 X	100822	-0-	-50228	-0-	100822	2		N	-0-					-0-
05		139407 X	97565	-0-	-41842	-0-	97565	2		N	-0-					-0-
06		128730 X	NO RPT	-0-	-128730	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046																
01		1029786 X	240724	-0-	-789062	-0-	240724	2		N	-0-					-0-
02		432404 X	167510	-0-	-264894	-0-	167510	2		N	-0-					-0-
03		478733 X	160389	-0-	-318344	-0-	160389	2		N	-0-					-0-
04		338880 X	133955	-0-	-204925	-0-	133955	2		N	-0-					-0-
05		282689 X	120658	-0-	-162031	-0-	120658	2		N	-0-					-0-
06		232950 X	NO RPT	-0-	-232950	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677																
01		381765 X	195165	-0-	-186600	-0-	195165	2		N	-0-					-0-
02		344820 X	147532	-0-	-197288	-0-	147532	2		N	-0-					-0-
03		381765 X	145261	-0-	-236504	-0-	145261	2		N	-0-					-0-
04		369450 X	120574	-0-	-248876	-0-	120574	2		N	-0-					-0-
05		112652 X	112652	-0-	-0-	-0-	112652	2		N	-0-					-0-
06		188880 X	NO RPT	-0-	-188880	-0-				N	NO RPT					-0-

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF. N/A																
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751														
SNOWDEN EF		WELL #: 2H		RRCID -> 270449		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187								
M O	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
01	3100 N	1330	-0-	-1770	2202	1095	3	198	4	Y	34	39	1			167
02	2800 N	1121	-0-	-1679	523	971	3	141	4	Y	8	27	1			148
03	1720 N	1197	-0-	-523	-0-	1048	3	148	4	Y	1	8	1			141
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	981	3	162	4	Y	5	5	1			141
*05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	915	3	285	4	Y	1	31	1			111
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					111
SNOWDEN EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271381		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	19	3	7	4	Y	-0-					98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
CCW K		WELL #: 11H		RRCID -> 294690		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13375 - 24004								
01	0	312191	-0-	312191	2926999	341	1	309983	2	N	1697	1333	1			599
02	3229549 X	302550	-0-	-2926999	-0-	1867	9	300436	2	N	1662	1723	1			538
03	461621 X	324400	-0-	-137221	-0-	1828	9	322124	2	N	1773	1734	1			577
04	446730 X	280414	-0-	-166316	-0-	326	1	278481	2	N	1407	1726	1			258
05	461621 X	270290	-0-	-191331	-0-	1950	9	260053	2	N	1386	1299	1	3	8	342
06	446730 X	NO RPT	-0-	-446730	-0-	385	1	1525	9	N	NO RPT					342
CCW N		WELL #: 14H		RRCID -> 295109		COMPL. DATE 10/23/2022		TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
INEOS USA OIL & GAS LLC		WELL #: 424176		RRCID -> 258355		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A								
WHEELER		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
NIDO RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11647	- 18537
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	0	46962	-0-	46962	169715	476	1	46486	3	N	-0-	-0-
02	219138 X	49423	-0-	-169715	-0-	502	1	48921	3	N	-0-	-0-
03	49689 X	49689	-0-	-0-	-0-	517	1	49172	3	N	-0-	-0-
04	46350 X	15229	-0-	-31121	-0-	156	1	15073	3	N	-0-	-0-
05	54715 X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-	-0-
06	52950 X	48817	-0-	-4133	-0-	557	1	48260	3	N	-0-	-0-

NIDO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11500	- 18726
01	0	105702	-0-	105702	448737	1072	1	104630	3	N	-0-	-0-
02	542340 X	93603	-0-	-448737	-0-	950	1	92653	3	N	-0-	-0-
03	120838 X	55632	-0-	-65206	-0-	579	1	55053	3	N	-0-	-0-
04	110700 X	47990	-0-	-62710	-0-	491	1	47499	3	N	-0-	-0-
05	111476 X	3757	-0-	-107719	-0-	38	1	3719	3	N	-0-	-0-
06	102300 X	-0-	-0-	-102300	-0-					N	-0-	-0-

NIDO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11550	- 18790
01	0	101554	-0-	101554	414163	1030	1	100524	3	N	-0-	-0-
02	504311 X	90148	-0-	-414163	-0-	915	1	89233	3	N	-0-	-0-
03	111197 X	92889	-0-	-18308	-0-	967	1	91922	3	N	-0-	-0-
04	101010 X	26737	-0-	-74273	-0-	273	1	26464	3	N	-0-	-0-
05	104377 X	-0-	-0-	-104377	-0-					N	-0-	-0-
06	98280 X	44541	-0-	-53739	-0-	508	1	44033	3	N	-0-	-0-

NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539	- 20598
01	0	130229	-0-	130229	601688	1321	1	128908	3	N	-0-	-0-
02	740132 X	138444	-0-	-601688	-0-	1405	1	137039	3	N	-0-	-0-
03	172267 X	22658	-0-	-149609	-0-	236	1	22422	3	N	-0-	-0-
04	153300 X	71888	-0-	-81412	-0-	735	1	71153	3	N	-0-	-0-
05	153264 X	110863	-0-	-42401	-0-	1126	1	109737	3	N	-0-	-0-
06	148320 X	37496	-0-	-110824	-0-	427	1	37069	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292131	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12120	- 19147
01	0	114058	-0-	114058	526009	1170	1	112888	3	N	-0-	-0-
02	624605 X	98596	-0-	-526009	-0-	1019	1	97577	3	N	-0-	-0-
03	153605 X	102706	-0-	-50899	-0-	1072	1	101634	3	N	-0-	-0-
04	134160 X	53909	-0-	-80251	-0-	563	1	53346	3	N	-0-	-0-
05	124186 X	93821	-0-	-30365	-0-	967	1	92854	3	N	-0-	-0-
06	110370 X	64177	-0-	-46193	-0-	675	1	63502	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292622	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11932	PERF.12130	- 19814
01	0	132504	-0-	132504	606351	1359	1	131145	3	N	-0-	-0-
02	722902 X	116551	-0-	-606351	-0-	1204	1	115347	3	N	-0-	-0-
03	175398 X	118345	-0-	-57053	-0-	1236	1	117109	3	N	-0-	-0-
04	152490 X	59176	-0-	-93314	-0-	618	1	58558	3	N	-0-	-0-
05	145979 X	42596	-0-	-103383	-0-	439	1	42157	3	N	-0-	-0-
06	128220 X	29108	-0-	-99112	-0-	305	1	28803	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																			
STOREY 267												WELL #: 1H RRCID -> 252816		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11042		PERF.11245 - 15316	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		1705 X	923	-0-	-782	-0-	35 1	772 3	Y	90		90 1		-0-					
							17 4	99 9											
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	36 1	758 3	Y	126		126 1		-0-					
							28 4	139 9											
03		1674 N	1310	-0-	-364	-0-	37 1	879 3	Y	358		358 1		-0-					
							394 9												
04		900 N	516	-0-	-384	-0-	22 1	386 3	Y	98		98 1		-0-					
							108 9												
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	31 1	1047 3	Y	-0-				-0-					
06		1260 N	1021	-0-	-239	-0-	160 1	861 3	Y	-0-				-0-					
GARNER, TULLY C.												WELL #: 97H RRCID -> 254713		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 9808		PERF.11817 - 13182	
01		682 N	24	-0-	-658	-0-	24 2		Y	-0-				-0-					
							1317 2		Y	-0-				-0-					
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1892 2	68 9	Y	62				62					
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1140 2	67 9	Y	61				123					
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1475 2	44 9	Y	40				163					
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1649 2		Y	-0-		139 1	3 7	21					
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-													
STOREY 151												WELL #: 2H RRCID -> 255180		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 10973		PERF.11230 - 15413	
01		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	98 1	3460 3	N	226		226 1		-0-					
							249 9												
02		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	108 1	3408 3	N	249		249 1		-0-					
							274 9												
03		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	94 1	2680 3	N	202		202 1		-0-					
							222 9												
04		3690 X	1821	-0-	-1869	-0-	74 1	1616 3	N	119		119 1		-0-					
							131 9												
*05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	106 1	3560 3	N	323		280 1		43					
							355 9												
06		3870 X	2986	-0-	-884	-0-	469 1	2517 3	N	-0-				-0-					
GOLLA 7												WELL #: 7H RRCID -> 255730		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10875		PERF.11132 - 14814	
01		0	1417	-0-	1417	7896	138 1	1279 3	N	-0-				-0-					
							99 1	1440 3	N	-0-				-0-					
02		9435 X	1539	-0-	-7896	-0-	48 1	1536 3	N	-0-				-0-					
							75 1	1374 3	N	-0-				-0-					
03		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	88 1	1085 3	N	-0-				-0-					
							87 1	1425 3	N	-0-				-0-					
04		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-													
05		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-													
06		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-													
APPLING 716												WELL #: 1H RRCID -> 256452		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11533 - 15510	
01		4836 X	4449	-0-	-387	-0-	85 1	4364 3	N	-0-				-0-					
							83 1	3935 3	N	-0-				-0-					
02		4368 X	4018	-0-	-350	-0-	46 1	3221 3	N	-0-				-0-					
							43 1	2612 3	N	-0-				-0-					
03		4712 X	3267	-0-	-1445	-0-	41 1	2509 3	N	-0-				-0-					
							49 1	2701 3	N	-0-				-0-					
04		4470 X	2655	-0-	-1815	-0-													
05		4526 X	2550	-0-	-1976	-0-													
06		4320 X	2750	-0-	-1570	-0-													
PALAFOX -H-												WELL #: 1 RRCID -> 256576		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
									N	NO RPT				-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
									N	NO RPT				-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
									N	NO RPT				-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
									N	NO RPT				-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
									N	NO RPT				-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A													
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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													
01	0	5	-0-	5	15	5	2		N	-0-			-0-
02	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141													
01	0	2608	-0-	2608	13699	56	1	2552	2	N	-0-		-0-
02	15991 X	2292	-0-	-13699	-0-	37	1	2255	2	N	-0-		-0-
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	20	1	2553	2	N	-0-		-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-		-0-
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	22	1	2394	2	N	-0-		-0-
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229													
01	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-		-0-
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-		-0-
03	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2571	2	128	9	N	116	99 1	17
04	2430 N	2150	-0-	-280	-0-	2097	2	53	9	N	48	54 1	11
05	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	2614	2	1	9	N	1		12
06	2610 N	2369	-0-	-241	-0-	2369	2			N	-0-		12

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167													
01	5363 X	5075	-0-	-288	-0-	98	1	4977	3	N	-0-		-0-
02	4760 X	4510	-0-	-250	-0-	93	1	4417	3	N	-0-		-0-
03	5270 X	1354	-0-	-3916	-0-	19	1	1335	3	N	-0-		-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-		-0-
05	5177 X	20	-0-	-5157	-0-	20	3			N	-0-		-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787													
01	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	43	1	2417	3	N	-0-		-0-
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	37	1	2654	3	N	-0-		-0-
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	36	1	2781	3	N	-0-		-0-
04	2580 X	2409	-0-	-171	-0-	25	1	2384	3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2466	-0-	-510	-0-	25	1	2441	3	N	-0-		-0-
06	2880 X	1993	-0-	-887	-0-	24	1	1969	3	N	-0-		-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093													
01	4340 X	3107	-0-	-1233	-0-	54	1	3053	3	Y	-0-		-0-
02	3892 X	2975	-0-	-917	-0-	41	1	2934	3	Y	-0-		-0-
03	2821 X	2729	-0-	-92	-0-	35	1	2694	3	Y	-0-		-0-
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	49	1	4610	3	Y	-0-		-0-
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	44	1	4267	3	Y	-0-		-0-
06	3180 X	2616	-0-	-564	-0-	31	1	2585	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652													
M	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
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-			-0-
02	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2		Y	-0-			-0-
03	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6564	2	53 9	Y	48			48
04	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6127	2	172 9	Y	156	147 1		57
05	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5586	2	4 9	Y	4			61
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	2	3 9	Y	3	60 1		4

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758													
01	651 X	70	-0-	-581	-0-	9 3	9 4	Y	47	47 1			-0-
02	588 X	47	-0-	-541	-0-	52 9							-0-
03	186 X	56	-0-	-130	-0-	10 3	6 4	Y	28	28 1			-0-
04	180 X	37	-0-	-143	-0-	31 9							-0-
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	3	3 1			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3 9	27 3	Y	6	6 1			-0-
						7 9							-0-
						1 1	29 3	Y	251	114 1			137
						276 9							-0-
						6 1	29 3	Y	-0-				-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821													
01	8711 X	7044	-0-	-1667	-0-	808 1	6236 3	N	-0-				-0-
02	7868 X	5765	-0-	-2103	-0-	943 1	4822 3	N	-0-				-0-
03	8711 X	4935	-0-	-3776	-0-	1732 1	3203 3	N	-0-				-0-
04	7230 X	3737	-0-	-3493	-0-	1184 1	2553 3	N	-0-				-0-
05	7471 X	2834	-0-	-4637	-0-	2262 1	572 3	N	-0-				-0-
06	6810 X	5575	-0-	-1235	-0-	369 1	5206 3	N	-0-				-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710													
01	3100 N	6765	-0-	3665	9091	118 1	6647 3	N	-0-				-0-
02	2800 N	3281	-0-	481	9572	45 1	3236 3	N	-0-				-0-
03	12418 X	2846	-0-	-9572	-0-	36 1	2810 3	N	-0-				-0-
04	2640 X	2491	-0-	-149	-0-	26 1	2465 3	N	-0-				-0-
05	2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	16 1	1587 3	N	-0-				-0-
06	2640 X	987	-0-	-1653	-0-	12 1	975 3	N	-0-				-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437													
01	20212 X	18599	-0-	-1613	-0-	326 1	18273 3	Y	-0-				-0-
02	18256 X	17498	-0-	-758	-0-	242 1	17256 3	Y	-0-				-0-
03	20057 X	19275	-0-	-782	-0-	245 1	19030 3	Y	-0-				-0-
04	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	209 1	19577 3	Y	-0-				-0-
05	19375 X	18089	-0-	-1286	-0-	183 1	17906 3	Y	-0-				-0-
06	18750 X	18328	-0-	-422	-0-	217 1	18111 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	4309 X	98	-0-	-4211	-0-	3	1	55	3	Y	36	36	1	-0-
02	3892 X	2455	-0-	-1437	-0-	40	9	66	1	Y	-0-	-0-		-0-
03	4309 X	3039	-0-	-1270	-0-	109	1	2679	3	Y	228	228	1	-0-
04	3300 X	2254	-0-	-1046	-0-	251	9	58	1	Y	71	71	1	-0-
*05	2728 X	1739	-0-	-989	-0-	78	9	42	1	Y	268	233	1	35
06	2940 X	1573	-0-	-1367	-0-	295	9	247	1	Y	-0-	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	-0-		-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
01	2201 X	2045	-0-	-156	-0-	42	1	2003	3	N	-0-	-0-		-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-	-0-		-0-
03	2666 X	578	-0-	-2088	-0-	29	1	549	3	N	-0-	-0-		-0-
04	2580 X	1369	-0-	-1211	-0-	70	1	1299	3	N	-0-	-0-		-0-
05	2666 X	1694	-0-	-972	-0-	67	1	1627	3	N	-0-	-0-		-0-
06	1980 X	1431	-0-	-549	-0-	79	1	1352	3	N	-0-	-0-		-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-		-0-
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-	-0-		-0-
05	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-		-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695														
01	9610 X	6547	-0-	-3063	-0-	141	1	6406	3	Y	-0-	-0-		-0-
02	7952 X	5872	-0-	-2080	-0-	29	1	5843	3	Y	-0-	-0-		-0-
03	7564 X	6346	-0-	-1218	-0-	28	1	6318	3	Y	-0-	-0-		-0-
04	7320 X	6069	-0-	-1251	-0-	6069	3			Y	-0-	-0-		-0-
05	7130 X	6194	-0-	-936	-0-	6194	3			Y	-0-	-0-		-0-
06	6330 X	6072	-0-	-258	-0-	6072	3			Y	-0-	-0-		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	191	1	10704	3	Y	-0-	-0-		-0-
02	9744 X	9632	-0-	-112	-0-	133	1	9499	3	Y	-0-	-0-		-0-
03	10292 X	10204	-0-	-88	-0-	130	1	10074	3	Y	-0-	-0-		-0-
04	10530 X	9833	-0-	-697	-0-	104	1	9729	3	Y	-0-	-0-		-0-
05	10881 X	9030	-0-	-1851	-0-	91	1	8939	3	Y	-0-	-0-		-0-
06	10530 X	8061	-0-	-2469	-0-	95	1	7966	3	Y	-0-	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GALVAN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260371	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	8517 - 13415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7750 X	3	-0-	-7747	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
02		6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-			Y	-0-			-0-
03		7347 X	7	-0-	-7340	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-			-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
06		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260378	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10374 - 13583	
01		4650 X	3945	-0-	-705	-0-	69	1	3876	3	N	-0-	-0-
02		4200 X	3322	-0-	-878	-0-	46	1	3276	3	N	-0-	-0-
03		4650 X	3323	-0-	-1327	-0-	42	1	3281	3	N	-0-	-0-
04		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	43	1	4039	3	N	-0-	-0-
05		4216 X	3374	-0-	-842	-0-	34	1	3340	3	N	-0-	-0-
06		3810 X	2981	-0-	-829	-0-	35	1	2946	3	N	-0-	-0-

MALTSBERGER, W. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	260442	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10638 - 15000	
01		7688 X	7510	-0-	-178	-0-	162	1	7348	3	Y	-0-	-0-
02		6832 X	6709	-0-	-123	-0-	34	1	6675	3	Y	-0-	-0-
03		7533 X	7293	-0-	-240	-0-	32	1	7261	3	Y	-0-	-0-
04		7290 X	5455	-0-	-1835	-0-	5455	3	Y	-0-			-0-
05		7533 X	5490	-0-	-2043	-0-	5490	3	Y	-0-			-0-
06		7260 X	5880	-0-	-1380	-0-	5880	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S.		WELL #:		4H	RRCID ->	260443	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10793 - 15045	
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	49	1	2243	3	Y	-0-	-0-
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	Y	-0-	-0-
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	10	1	2309	3	Y	-0-	-0-
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	Y	-0-			-0-
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	Y	-0-			-0-
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	260595	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11313 - 16654	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	Y	-0-	-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	4	1	231	2	Y	-0-	-0-
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	2	Y	-0-	-0-
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	2	Y	-0-	-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	Y	-0-			-0-

STOREY A		WELL #:		5H	RRCID ->	260598	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	11441 - 16614	
01		4588 X	204	-0-	-4384	-0-	8	1	151	3	Y	38	38 1 -0-
							3	4	42	9			
02		4144 X	965	-0-	-3179	-0-	23	1	942	3	Y	-0-	-0-
03		4588 X	3192	-0-	-1396	-0-	98	1	2899	3	Y	177	177 1 -0-
							195	9					
04		4440 X	3105	-0-	-1335	-0-	81	1	2929	3	Y	86	86 1 -0-
							95	9					
*05		3999 X	3941	-0-	-58	-0-	105	1	3502	3	Y	304	265 1 39
							334	9					
06		3090 X	2047	-0-	-1043	-0-	321	1	1726	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671										COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 10083	PERF. 9718 - 14251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01		8835 X	7716	-0-	-1119	-0-	135 1	7581 3	N	-0-			-0-
02		8176 X	6813	-0-	-1363	-0-	94 1	6719 3	N	-0-			-0-
03		9052 X	8965	-0-	-87	-0-	114 1	8851 3	N	-0-			-0-
04		8760 X	7658	-0-	-1102	-0-	81 1	7577 3	N	-0-			-0-
05		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	85 1	8271 3	N	-0-			-0-
06		8670 X	8141	-0-	-529	-0-	96 1	8045 3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082										COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10558 - 15525	
01		12741 X	11027	-0-	-1714	-0-	193 1	10834 3	Y	-0-			-0-
02		11508 X	10741	-0-	-767	-0-	148 1	10593 3	Y	-0-			-0-
03		12400 X	11153	-0-	-1247	-0-	142 1	11011 3	Y	-0-			-0-
04		10980 X	8942	-0-	-2038	-0-	94 1	8848 3	Y	-0-			-0-
05		11904 X	9117	-0-	-2787	-0-	92 1	9025 3	Y	-0-			-0-
06		11520 X	10831	-0-	-689	-0-	128 1	10703 3	Y	-0-			-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084										COMPL. DATE 01/04/2011	TOTAL DEPTH 10144	PERF.10099 - 14958	
01		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	191 1	10727 3	N	-0-			-0-
02		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	120 1	8603 3	N	-0-			-0-
03		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	110 1	8554 3	N	-0-			-0-
04		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	88 1	8212 3	N	-0-			-0-
05		5022 X	2083	-0-	-2939	-0-	21 1	2062 3	N	-0-			-0-
06		4860 X	1	-0-	-4859	-0-	1 3		N	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354										COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF.11116 - 16074	
01		11408 X	10745	-0-	-663	-0-	231 1	10514 3	Y	-0-			-0-
02		10612 X	9638	-0-	-974	-0-	48 1	9590 3	Y	-0-			-0-
03		11749 X	10527	-0-	-1222	-0-	46 1	10481 3	Y	-0-			-0-
04		11370 X	10140	-0-	-1230	-0-	10140 3		Y	-0-			-0-
05		10757 X	10115	-0-	-642	-0-	10115 3		Y	-0-			-0-
06		10410 X	8092	-0-	-2318	-0-	8092 3		Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355										COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 10047	PERF. 9925 - 13810	
01		9300 X	6103	-0-	-3197	-0-	429 1	5674 3	N	-0-			-0-
02		7588 X	5219	-0-	-2369	-0-	311 1	4908 3	N	-0-			-0-
03		8370 X	5475	-0-	-2895	-0-	380 1	5095 3	N	-0-			-0-
04		7350 X	5136	-0-	-2214	-0-	320 1	4816 3	N	-0-			-0-
05		6758 X	1836	-0-	-4922	-0-	138 1	1698 3	N	-0-			-0-
06		5910 X	4546	-0-	-1364	-0-	373 1	4173 3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362										COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9230 - 13403	
01		11160 X	10944	-0-	-216	-0-	10944 2		Y	-0-			-0-
02		10864 X	9948	-0-	-916	-0-	9948 2		Y	-0-			-0-
03		12028 X	10663	-0-	-1365	-0-	10663 2		Y	-0-			-0-
04		11640 X	8943	-0-	-2697	-0-	8943 2		Y	-0-			-0-
05		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11443 2	8 9	Y	7			7
06		10650 X	10541	-0-	-109	-0-	10539 2	2 9	Y	2			9

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363										COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH 10653	PERF.10592 - 15751	
01		9083 X	8990	-0-	-93	-0-	157 1	8833 3	Y	-0-			-0-
02		8820 X	7923	-0-	-897	-0-	109 1	7814 3	Y	-0-			-0-
03		9765 X	8731	-0-	-1034	-0-	111 1	8620 3	Y	-0-			-0-
04		9450 X	8247	-0-	-1203	-0-	87 1	8160 3	Y	-0-			-0-
05		9579 X	7150	-0-	-2429	-0-	72 1	7078 3	Y	-0-			-0-
06		8700 X	7603	-0-	-1097	-0-	90 1	7513 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439										COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10493 - 15392
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		0	4128	-0-	4128	16507	474 1	3654 3	3	N	-0-			-0-	
02		20562 X	4055	-0-	-16507	-0-	663 1	3392 3	3	N	-0-			-0-	
03		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	1346 1	2490 3	3	N	-0-			-0-	
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1244 1	2680 3	3	N	-0-			-0-	
05		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1941 1	490 3	3	N	-0-			-0-	
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	221 1	3114 3	3	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445										COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10041 - 14466
01		0	853	-0-	853	4473	15 1	838 3	3	Y	-0-			-0-	
02		5197 X	724	-0-	-4473	-0-	10 1	714 3	3	Y	-0-			-0-	
03		785 X	785	-0-	-0-	-0-	10 1	775 3	3	Y	-0-			-0-	
04		721 X	721	-0-	-0-	-0-	8 1	713 3	3	Y	-0-			-0-	
05		695 X	695	-0-	-0-	-0-	7 1	688 3	3	Y	-0-			-0-	
06		656 X	656	-0-	-0-	-0-	8 1	648 3	3	Y	-0-			-0-	

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772										COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	11108 - 15205
01		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	109 1	6128 3	3	Y	-0-			-0-	
02		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	88 1	6303 3	3	Y	-0-			-0-	
03		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	73 1	5636 3	3	Y	-0-			-0-	
04		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	69 1	6477 3	3	Y	-0-			-0-	
05		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	71 1	6955 3	3	Y	-0-			-0-	
06		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	68 1	5725 3	3	Y	-0-			-0-	

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481										COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10400 - 15869
01		6107 X	5605	-0-	-502	-0-	98 1	5507 3	3	N	-0-			-0-	
02		5516 X	5026	-0-	-490	-0-	69 1	4957 3	3	N	-0-			-0-	
03		6510 X	5661	-0-	-849	-0-	72 1	5589 3	3	N	-0-			-0-	
04		6300 X	5746	-0-	-554	-0-	61 1	5685 3	3	N	-0-			-0-	
05		6510 X	5900	-0-	-610	-0-	60 1	5840 3	3	N	-0-			-0-	
06		5490 X	5134	-0-	-356	-0-	61 1	5073 3	3	N	-0-			-0-	

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537										COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	11961 - 16599
01		961 N	925	-0-	-36	-0-	16 1	909 3	3	Y	-0-			-0-	
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	10 1	748 3	3	Y	-0-			-0-	
03		899 N	789	-0-	-110	-0-	10 1	779 3	3	Y	-0-			-0-	
04		900 N	823	-0-	-77	-0-	9 1	814 3	3	Y	-0-			-0-	
05		837 N	437	-0-	-400	-0-	4 1	433 3	3	Y	-0-			-0-	
06		750 N	673	-0-	-77	-0-	8 1	665 3	3	Y	-0-			-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558										COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	10516 - 13753
01		1581 N	1266	-0-	-315	-0-	26 1	1165 3	3	Y	68	54	1	40	
							75 9								
02		1316 N	1225	-0-	-91	-0-	6 1	1176 3	3	Y	39	44	1	35	
							43 9								
03		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	5 1	1217 3	3	Y	9			44	
							10 9								
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1262 3	90 9	9	Y	82	84	1	42	
05		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1333 3	19 9	9	Y	17	31	1	28	
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3			Y	-0-	28	1	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4433 X	2644	-0-	-1789	-0-	57	1	2587	3	N	-0-			-0-
02		4004 X	2365	-0-	-1639	-0-	12	1	2353	3	N	-0-			-0-
03		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	20	1	4459	3	N	-0-			-0-
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-			-0-
05		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-			-0-
06		4290 X	3791	-0-	-499	-0-	3791	3			N	-0-			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704															
01		5735 X	5003	-0-	-732	-0-	88	1	4915	3	N	-0-			-0-
02		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	64	1	4555	3	N	-0-			-0-
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	61	1	4706	3	N	-0-			-0-
04		4830 X	3364	-0-	-1466	-0-	36	1	3328	3	N	-0-			-0-
05		5115 X	4188	-0-	-927	-0-	42	1	4146	3	N	-0-			-0-
06		4950 X	3819	-0-	-1131	-0-	45	1	3774	3	N	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095															
01		0	1970	-0-	1970	-0-	54	1	1905	3	Y	10			18
02		15065 X	1736	-0-	-13329	-0-	11	9			Y	1			19
03		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	Y	1			20
04		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2170	3	1	9	Y	1			20
05		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2023	3	34	9	Y	31	28	1	23
06		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-			23
							9	1	1732	3	Y	1			24
							1	9							

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249															
01		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	107	1	2557	3	N	287	287	1	-0-
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	316	9			N	259	259	1	-0-
03		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	93	1	2225	3	N	259	259	1	-0-
04		2880 X	1740	-0-	-1140	-0-	285	9			N	362	362	1	-0-
*05		2976 X	1726	-0-	-1250	-0-	103	1	2272	3	N	362	362	1	-0-
06		2880 X	1779	-0-	-1101	-0-	398	9			N	233	233	1	-0-
							44	1	1440	3	N	233	233	1	-0-
							256	9			N	273	133	1	140
							41	1	1385	3	N	273	133	1	140
							300	9			N	-0-			-0-
							279	1	1500	3	N	-0-			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288															
01		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	71	1	3418	3	N	-0-			-0-
02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-			-0-
03		2542 X	1101	-0-	-1441	-0-	56	1	1045	3	N	-0-			-0-
04		3390 X	1420	-0-	-1970	-0-	72	1	1348	3	N	-0-			-0-
05		3503 X	1397	-0-	-2106	-0-	55	1	1342	3	N	-0-			-0-
06		3390 X	1662	-0-	-1728	-0-	92	1	1570	3	N	-0-			-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297															
01		3131 X	2208	-0-	-923	-0-	39	1	2169	3	N	-0-			-0-
02		2828 X	1633	-0-	-1195	-0-	23	1	1610	3	N	-0-			-0-
03		3131 X	1568	-0-	-1563	-0-	20	1	1548	3	N	-0-			-0-
04		2850 X	1355	-0-	-1495	-0-	14	1	1341	3	N	-0-			-0-
05		2728 X	1310	-0-	-1418	-0-	13	1	1297	3	N	-0-			-0-
06		2130 X	1045	-0-	-1085	-0-	12	1	1033	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 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	74	1	3388	3	Y	-0-			-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	18	1	3483	3	Y	-0-			-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	18	1	4144	3	Y	-0-			-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-			-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	-0-			-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-			-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012										TOTAL DEPTH	9593	PERF.10165	- 15559		
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2622	2	15	9	N	14			28
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1589	2	36	9	N	33	50	1	11
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6			17
04	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2038	2	9	9	N	8			25
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2467	2	80	9	N	73			98
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2212	2	32	9	N	29	65	1	62

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011										TOTAL DEPTH	8543	PERF. 8747	- 12406		
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011										TOTAL DEPTH	10886	PERF.10872	- 14137		
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	47	1	2618	3	N	-0-			-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	32	1	2269	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	1133	-0-	-1006	-0-	14	1	1119	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1786	-0-	-284	-0-	19	1	1767	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	1676	-0-	-463	-0-	17	1	1659	3	N	-0-			-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	25	1	2084	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011										TOTAL DEPTH	9903	PERF.10105	- 14962		
01	0		953	-0-	953	4682	20	1	933	3	N	-0-			122
02	5213	X	531	-0-	-4682	-0-	3	1	528	3	N	-0-			122
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	4	1	877	3	N	-0-			122
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	466	3	88	9	N	80			202
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	800	3	92	9	N	84	246	1	40
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	3	Y	137	137	1	-0-
						32	4	151	9					
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	48	1	2327	3	Y	100	100	1	-0-
						19	4	110	9					
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	26	1	1601	3	Y	237	237	1	-0-
						61	4	261	9					
04	1890 N	92	-0-	-1798	-0-	19	1	73	9	Y	66	66	1	-0-
*05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	63	1	1542	3	Y	407	247	1	160
						448	9							
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	3	Y	-0-			-0-
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	29	29	1	-0-
						2	4	32	9					
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	20	20	1	-0-
						16	4	22	9					
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	58	58	1	-0-
						43	4	64	9					
04	270 N	5	-0-	-265	-0-	1	1	1	4	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	341 N	52	-0-	-289	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	-0-			-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	189	1	430	3	N	-0-			-0-
						27	4							
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	177	1	411	3	N	431	431	1	-0-
						2	4	474	9					
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
*05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	437	224	1	213
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
01	2325 X	1819	-0-	-506	-0-	38	1	1781	3	N	-0-			30
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
03	2387 X	936	-0-	-1451	-0-	47	1	889	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1028	-0-	-742	-0-	52	1	976	3	N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	3	N	-0-			-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	86	1	1473	3	N	-0-			-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
01	0	5640	-0-	5640	30222	99	1	5541	3	N	-0-			-0-
02	35398 X	5176	-0-	-30222	-0-	71	1	5105	3	N	-0-			-0-
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	74	1	5735	3	N	-0-			-0-
04	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	59	1	5524	3	N	-0-			-0-
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	49	1	4823	3	N	-0-			-0-
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	58	1	4864	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011												TOTAL DEPTH	10923	PERF.11186	- 16143		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		0	2854	-0-	2854	14723	55	1	2799	3	N	-0-		-0-			
02		17256 X	2533	-0-	-14723		52	1	2481	3	N	-0-		-0-			
03		2775 X	2775	-0-	-0-		39	1	2736	3	N	-0-		-0-			
04		2612 X	2612	-0-	-0-		43	1	2569	3	N	-0-		-0-			
05		2706 X	2706	-0-	-0-		43	1	2663	3	N	-0-		-0-			
06		2692 X	2692	-0-	-0-		48	1	2644	3	N	-0-		-0-			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012												TOTAL DEPTH	10945	PERF.10805	- 15856		
*07		2790 X	1301	-0-	-1489		15	1	926	3	N	327	41	1	286		
							360	9									
*08		2851 X	2851	-0-	-0-		42	1	2602	3	N	188	4	0	184	1	286
							207	9									
*09		2490 X	617	-0-	-1873		10	1	538	3	Y	63	63	1		286	
							69	9									
*10		2573 X	664	-0-	-1909		14	1	650	3	Y	-0-				286	
*11		2760 X	218	-0-	-2542		4	1	214	3	Y	-0-				286	
*12		2852 X	228	-0-	-2624		2	1	126	3	Y	91	91	1		286	
							100	9									
*01		2852 X	64	-0-	-2788		1	1	44	3	Y	-0-				286	
							19	4									
*02		588 X	209	-0-	-379		3	1	133	3	Y	66	66	1		286	
							73	9									
*03		651 X	72	-0-	-579		1	1	71	3	Y	-0-				286	
*04		60 N	8	-0-	-52		8	1			Y	-0-				286	
*05		466 N	466	-0-	-0-		11	1	275	3	Y	164	12	1		152	
							180	9									
06		140 N	140	-0-	-0-		8	1	132	3	Y	-0-				-0-	

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012												TOTAL DEPTH	10283	PERF.10904	- 15854		
*07		961 N	315	-0-	-646		5	1	310	3	N	-0-	286	1		-0-	
*08		549 N	549	-0-	-0-		9	1	528	3	N	-0-				-0-	
							12	4									
*09		780 N	182	-0-	-598		3	1	179	3	Y	-0-				-0-	
*10		310 N	32	-0-	-278		1	1	31	3	Y	-0-				-0-	
*11		510 N	-0-	-0-	-510						Y	-0-				-0-	
*12		186 N	146	-0-	-40		2	1	130	3	Y	-0-				-0-	
							14	4									
*01		31 N	30	-0-	-1		1	1	29	3	Y	-0-				-0-	
*02		23 N	23	-0-	-0-		4	3	19	4	Y	-0-				-0-	
*03		155 N	70	-0-	-85		1	1	42	3	Y	-0-				-0-	
							27	4									
*04		316 N	316	-0-	-0-		1	1	315	9	Y	286				286	
*05		1106 N	1106	-0-	-0-		25	1	608	3	Y	430	380	1		50	
							473	9									
06		111 N	111	-0-	-0-		6	1	105	3	Y	-0-				-0-	

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011												TOTAL DEPTH	11744	PERF.12224	- 15698		
01		3255 X	3080	-0-	-175		66	1	3014	3	N	-0-				-0-	
02		2884 X	2581	-0-	-303		13	1	2568	3	N	-0-				-0-	
03		3069 X	2858	-0-	-211		13	1	2845	3	N	-0-				-0-	
04		2970 X	2830	-0-	-140		2830	3			N	-0-				-0-	
05		3069 X	2967	-0-	-102		2967	3			N	-0-				-0-	
06		2970 X	2179	-0-	-791		2179	3			N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146										COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10239	- 14882
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	122	1	6864	3	Y	-0-		-0-	
02		6272 X	6218	-0-	-54	-0-	86	1	6132	3	Y	-0-		-0-	
03		6975 X	6760	-0-	-215	-0-	86	1	6674	3	Y	-0-		-0-	
04		6750 X	6553	-0-	-197	-0-	69	1	6484	3	Y	-0-		-0-	
05		6975 X	6833	-0-	-142	-0-	69	1	6764	3	Y	-0-		-0-	
06		6750 X	6363	-0-	-387	-0-	75	1	6288	3	Y	-0-		-0-	

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265										COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8988	- 13750
01		2945 X	1714	-0-	-1231	-0-	30	1	1684	3	N	-0-		-0-	
02		1988 X	1927	-0-	-61	-0-	27	1	1900	3	N	-0-		-0-	
03		1891 X	1783	-0-	-108	-0-	23	1	1760	3	N	-0-		-0-	
04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	25	1	2356	3	N	-0-		-0-	
05		2139 X	1621	-0-	-518	-0-	16	1	1605	3	N	-0-		-0-	
06		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	27	1	2219	3	N	-0-		-0-	

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489										COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11114	- 15865
01		2108 X	55	-0-	-2053	-0-	1	1	43	3	Y	-0-		5	
							11	4							
02		1008 X	91	-0-	-917	-0-	2	1	89	3	Y	-0-		5	
03		279 X	17	-0-	-262	-0-	16	3	1	9	Y	1	6	1	-0-
04		150 X	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	9	Y	122	122	1	-0-
05		474 X	474	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	348			348
							383	9							
06		90 X	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-		-0-	

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490										COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11127	- 15973
01		4309 X	3926	-0-	-383	-0-	87	1	3839	3	Y	-0-		21	
02		3892 X	3360	-0-	-532	-0-	65	1	3295	3	Y	-0-		21	
03		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	41	1	2451	3	Y	122	143	1	-0-
							134	9							
04		3810 X	44	-0-	-3766	-0-	37	1	7	9	Y	6	6	1	-0-
*05		3937 X	1185	-0-	-2752	-0-	35	1	857	3	Y	266	184	1	82
							293	9							
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-		-0-	

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491										COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10918	- 15369
01		3193 X	2064	-0-	-1129	-0-	43	1	2021	3	Y	-0-		-0-	
02		2632 X	32	-0-	-2600	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		-0-	
03		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	48	1	2908	3	Y	261	193	1	68
							287	9							
04		2640 X	107	-0-	-2533	-0-	61	1	46	9	Y	42	110	1	-0-
05		2387 X	830	-0-	-1557	-0-	33	1	797	3	Y	-0-		-0-	
06		3150 X	19	-0-	-3131	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		M		
01		3472 X	2944	-0-	-528	-0-	60 1	2884 3		Y	-0-	206
02		3136 X	884	-0-	-2252	-0-	17 1	867 3		Y	-0-	206
03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	62 1	3757 3		Y	236	381 1 61
04		2850 X	61	-0-	-2789	-0-	260 9					
*05		2945 X	2869	-0-	-76	-0-	43 1	18 9		Y	16	77 1 -0-
							83 1	2015 3		Y	701	373 1 328
							771 9					
06		3960 X	7	-0-	-3953	-0-	7 3			Y	-0-	-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593												
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 3		N	-0-	-0-
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17 3			N	-0-	-0-
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3			N	-0-	-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-	-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-	-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-	-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
01		3379 X	755	-0-	-2624	-0-	16 1	739 2		N	-0-	-0-
02		3052 X	1153	-0-	-1899	-0-	19 1	1134 2		N	-0-	-0-
03		2573 X	3	-0-	-2570	-0-	3 2			N	-0-	-0-
04		720 X	26	-0-	-694	-0-	26 2			N	-0-	-0-
05		1271 X	2	-0-	-1269	-0-	2 2			N	-0-	-0-
06		1230 X	71	-0-	-1159	-0-	71 2			N	-0-	-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
01		4216 X	3762	-0-	-454	-0-	81 1	3681 2		N	-0-	-0-
02		3808 X	3282	-0-	-526	-0-	54 1	3228 2		N	-0-	-0-
03		3813 X	3715	-0-	-98	-0-	29 1	3686 2		N	-0-	-0-
04		3690 X	3509	-0-	-181	-0-	3509 2			N	-0-	-0-
05		3813 X	3616	-0-	-197	-0-	33 1	3583 2		N	-0-	-0-
06		3630 X	3585	-0-	-45	-0-	3585 2			N	-0-	-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
01		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	67 1	3770 3		Y	-0-	-0-
02		3640 X	3187	-0-	-453	-0-	44 1	3143 3		Y	-0-	-0-
03		4030 X	3252	-0-	-778	-0-	41 1	3211 3		Y	-0-	-0-
04		3900 X	2922	-0-	-978	-0-	31 1	2891 3		Y	-0-	-0-
05		3844 X	3124	-0-	-720	-0-	32 1	3092 3		Y	-0-	-0-
06		3720 X	3110	-0-	-610	-0-	37 1	3073 3		Y	-0-	-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	13 1	727 3		Y	-0-	-0-
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	9 1	656 3		Y	-0-	-0-
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	9 1	720 3		Y	-0-	-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	7 1	688 3		Y	-0-	-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	7 1	718 3		Y	-0-	-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	8 1	699 3		Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012											TOTAL DEPTH	10569	PERF.10202	- 15340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7533 X	6816	-0-	-717	-0-		119	1	6697	3	N	-0-				-0-
02		6440 X	6078	-0-	-362	-0-		84	1	5994	3	N	-0-				-0-
03		7130 X	6804	-0-	-326	-0-		86	1	6718	3	N	-0-				-0-
04		6630 X	6347	-0-	-283	-0-		67	1	6280	3	N	-0-				-0-
05		6820 X	5552	-0-	-1268	-0-		56	1	5496	3	N	-0-				-0-
06		6600 X	6086	-0-	-514	-0-		72	1	6014	3	N	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012											TOTAL DEPTH	9778	PERF.10303	- 14548			
01		2883 X	2560	-0-	-323	-0-		53	1	2429	3	Y	71	56	1		40
02		2520 X	2005	-0-	-515	-0-		78	9	1840	3	Y	142	102	1		80
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		156	9	2924	3	Y	10				90
04		2490 N	2275	-0-	-215	-0-		13	1	2179	3	Y	87	117	1		60
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		11	9	2314	3	Y	23	43	1		40
06		2850 N	999	-0-	-1851	-0-		999	3	999	3	Y	-0-	40	1		-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012											TOTAL DEPTH	11754	PERF.12112	- 16683			
01		4526 X	2510	-0-	-2016	-0-		44	1	2466	3	Y	-0-				-0-
02		3444 X	2061	-0-	-1383	-0-		28	1	2033	3	Y	-0-				-0-
03		3813 X	2236	-0-	-1577	-0-		28	1	2208	3	Y	-0-				-0-
04		3600 X	2229	-0-	-1371	-0-		24	1	2205	3	Y	-0-				-0-
05		2511 X	1942	-0-	-569	-0-		20	1	1922	3	Y	-0-				-0-
06		2430 X	2230	-0-	-200	-0-		26	1	2204	3	Y	-0-				-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012											TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9620	- 14799			
01		6169 X	5630	-0-	-539	-0-		5630	2			Y	-0-				-0-
02		5572 X	4916	-0-	-656	-0-		4916	2			Y	-0-				-0-
03		6045 X	5351	-0-	-694	-0-		5351	2			Y	-0-				-0-
04		5850 X	5143	-0-	-707	-0-		5143	2			Y	-0-				-0-
05		5828 X	5290	-0-	-538	-0-		5271	2	19	9	Y	17				17
06		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-		6020	2	1	9	Y	1				18

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012											TOTAL DEPTH	9568	PERF. 9241	- 14290			
01		5921 X	5643	-0-	-278	-0-		5643	2			Y	-0-				-0-
02		5460 X	5020	-0-	-440	-0-		5020	2			Y	-0-				-0-
03		6045 X	4662	-0-	-1383	-0-		4662	2			Y	-0-				-0-
04		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-		5863	2			Y	-0-				-0-
05		5766 X	5445	-0-	-321	-0-		5425	2	20	9	Y	18				18
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-		5668	2	1	9	Y	1				19

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012											TOTAL DEPTH	10186	PERF.10177	- 13972			
01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-		90	1	5072	3	Y	-0-				-0-
02		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		57	1	4071	3	Y	-0-				-0-
03		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		59	1	4607	3	Y	-0-				-0-
04		4170 X	3994	-0-	-176	-0-		42	1	3952	3	Y	-0-				-0-
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		45	1	4373	3	Y	-0-				-0-
06		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		54	1	4510	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MANRY STATE A3210		WELL #: 1H		RRCID ->	269231	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10710	PERF.11080 - 14878
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	62 1	3469 3	Y	-0-	-0-
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	46 1	3318 3	Y	-0-	-0-
03	3751 X	3717	-0-	-34	-0-	47 1	3670 3	Y	-0-	-0-
04	3630 X	3419	-0-	-211	-0-	36 1	3383 3	Y	-0-	-0-
05	3751 X	3229	-0-	-522	-0-	33 1	3196 3	Y	-0-	-0-
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	52 1	4326 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2721		WELL #: 7H		RRCID ->	269247	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10433 - 15431
01	4340 X	3884	-0-	-456	-0-	68 1	3816 3	Y	-0-	-0-
02	3920 X	3504	-0-	-416	-0-	48 1	3456 3	Y	-0-	-0-
03	4030 X	3822	-0-	-208	-0-	49 1	3773 3	Y	-0-	-0-
04	3900 X	3675	-0-	-225	-0-	39 1	3636 3	Y	-0-	-0-
05	3906 X	3685	-0-	-221	-0-	37 1	3648 3	Y	-0-	-0-
06	3750 X	3695	-0-	-55	-0-	44 1	3651 3	Y	-0-	-0-

RUBIO		WELL #: 3H		RRCID ->	269285	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11731	PERF.11901 - 15123
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	66 1	3688 3	Y	-0-	-0-
02	4732 X	4034	-0-	-698	-0-	56 1	3978 3	Y	-0-	-0-
03	5239 X	4124	-0-	-1115	-0-	52 1	4072 3	Y	-0-	-0-
04	5070 X	2823	-0-	-2247	-0-	30 1	2793 3	Y	-0-	-0-
05	5115 X	4368	-0-	-747	-0-	44 1	4324 3	Y	-0-	-0-
06	4320 X	4152	-0-	-168	-0-	49 1	4103 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX 1335		WELL #: 43H		RRCID ->	269442	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10218 - 14831
01	3658 X	3294	-0-	-364	-0-	58 1	3236 3	Y	-0-	-0-
02	3220 X	2886	-0-	-334	-0-	40 1	2846 3	Y	-0-	-0-
03	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	41 1	3186 3	Y	-0-	-0-
04	3210 X	3108	-0-	-102	-0-	33 1	3075 3	Y	-0-	-0-
05	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	33 1	3181 3	Y	-0-	-0-
06	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	36 1	3042 3	Y	-0-	-0-

MANRY STATE A3210		WELL #: 2H		RRCID ->	269443	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11118 - 14886
01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	116 1	6504 3	Y	-0-	-0-
02	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	85 1	6078 3	Y	-0-	-0-
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	101 1	7880 3	Y	-0-	-0-
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	68 1	6401 3	Y	-0-	-0-
05	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	74 1	7222 3	Y	-0-	-0-
06	7050 X	6580	-0-	-470	-0-	78 1	6502 3	Y	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #: 64U		RRCID ->	269444	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9966 - 13510
01	3937 X	3927	-0-	-10	-0-	3924 2	3 9	Y	3	6
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4175 2	12 9	Y	11	5
03	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	4220 2	46 9	Y	42	6
04	4440 X	4062	-0-	-378	-0-	4050 2	12 9	Y	11	17
05	4588 X	3983	-0-	-605	-0-	3972 2	11 9	Y	10	27
06	4440 X	4015	-0-	-425	-0-	3989 2	26 9	Y	24	6

FASKEN STATE A2758		WELL #: 9H		RRCID ->	269597	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	9989	PERF.10171 - 16053
01	1085 X	688	-0-	-397	-0-	12 1	676 3	Y	-0-	-0-
02	980 X	407	-0-	-573	-0-	6 1	401 3	Y	-0-	-0-
03	1085 X	426	-0-	-659	-0-	5 1	421 3	Y	-0-	-0-
04	660 N	423	-0-	-237	-0-	4 1	419 3	Y	-0-	-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	4 1	430 3	Y	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	6 1	467 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	412	-0-	-84	-0-	7	1	405	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	238	-0-	-182	-0-	3	1	235	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	150	-0-	-284	-0-	2	1	148	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	150	-0-	-240	-0-	2	1	148	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	179	-0-	-100	-0-	2	1	177	3	Y	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	-0-	-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
01	0	3706	-0-	3706	18767	102	1	3595	3	Y	8	46
02	22170 X	3403	-0-	-18767	-0-	3401	3	2	9	Y	2	48
03	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4136	3	1	9	Y	1	49
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3942	3	45	9	Y	41	42
05	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-	42
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	3	Y	6	48

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271												
01	8990 X	6366	-0-	-2624	-0-	111	1	6255	3	Y	-0-	-0-
02	7224 X	4916	-0-	-2308	-0-	68	1	4848	3	Y	-0-	-0-
03	6975 X	5181	-0-	-1794	-0-	66	1	5115	3	Y	-0-	-0-
04	6150 X	4296	-0-	-1854	-0-	45	1	4251	3	Y	-0-	-0-
05	6355 X	3425	-0-	-2930	-0-	35	1	3390	3	Y	-0-	-0-
06	6150 X	3105	-0-	-3045	-0-	37	1	3068	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
01	0	2547	-0-	2547	12905	45	1	2502	3	Y	-0-	-0-
02	15195 X	2290	-0-	-12905	-0-	32	1	2258	3	Y	-0-	-0-
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	33	1	2540	3	Y	-0-	-0-
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	26	1	2424	3	Y	-0-	-0-
05	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	25	1	2469	3	Y	-0-	-0-
06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	28	1	2372	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798												
01	15314 X	12523	-0-	-2791	-0-	219	1	12304	3	N	-0-	-0-
02	13692 X	11309	-0-	-2383	-0-	156	1	11153	3	N	-0-	-0-
03	14663 X	12841	-0-	-1822	-0-	163	1	12678	3	N	-0-	-0-
04	12870 X	12017	-0-	-853	-0-	127	1	11890	3	N	-0-	-0-
05	12524 X	12187	-0-	-337	-0-	123	1	12064	3	N	-0-	-0-
06	12420 X	11773	-0-	-647	-0-	139	1	11634	3	N	-0-	-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
01	8184 X	1810	-0-	-6374	-0-	32	1	1778	3	Y	-0-	-0-
02	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	144	1	10277	3	Y	-0-	-0-
03	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	119	1	9252	3	Y	-0-	-0-
04	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	90	1	8428	3	Y	-0-	-0-
05	8587 X	8038	-0-	-549	-0-	81	1	7957	3	Y	-0-	-0-
06	8310 X	7792	-0-	-518	-0-	92	1	7700	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 #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
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	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	55	1	2524	2	N	-0-
02		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	193	1	11592	2	N	-0-
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	46	1	5806	2	N	-0-
04		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-
05		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	52	1	5708	2	N	-0-
06		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
01		46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-
02		84 X	41	-0-	-43	-0-	1	1	40	3	Y	-0-
03		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	97	1	7577	3	Y	-0-
04		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	113	1	10623	3	Y	-0-
05		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	93	1	9144	3	Y	-0-
06		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	78	1	6526	3	Y	-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
01		3286 X	1939	-0-	-1347	-0-	42	1	1897	2	N	-0-
02		2072 X	1539	-0-	-533	-0-	25	1	1514	2	N	-0-
03		2356 X	1160	-0-	-1196	-0-	9	1	1151	2	N	-0-
04		2280 X	879	-0-	-1401	-0-	879	2			N	-0-
05		2356 X	1128	-0-	-1228	-0-	10	1	1118	2	N	-0-
06		1890 X	942	-0-	-948	-0-	942	2			N	-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
01		434 N	230	-0-	-204	-0-	4	1	226	3	Y	-0-
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	2	1	137	3	Y	-0-
03		279 N	132	-0-	-147	-0-	2	1	130	3	Y	-0-
04		210 N	93	-0-	-117	-0-	1	1	92	3	Y	-0-
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	3	Y	-0-
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	1	1	89	3	Y	-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
01		0	3643	-0-	3643	18497	356	1	3287	3	N	-0-
02		21382 X	2885	-0-	-18497	-0-	186	1	2699	3	N	-0-
03		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	104	1	3310	3	N	-0-
04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	191	1	3472	3	N	-0-
05		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	270	1	3353	3	N	-0-
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	189	1	3104	3	N	-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
01		8122 X	6889	-0-	-1233	-0-	6889	2			N	-0-
02		7336 X	5883	-0-	-1453	-0-	5883	2			N	-0-
03		8122 X	6579	-0-	-1543	-0-	6579	2			N	-0-
04		6690 X	6474	-0-	-216	-0-	6474	2			N	-0-
05		6882 X	5991	-0-	-891	-0-	5991	2			N	-0-
06		6660 X	6266	-0-	-394	-0-	6266	2			N	-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 #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	10440	PERF.10790	- 15296		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		2015 X	451	-0-	-1564	-0-	8	1	443	3	Y	-0-				-0-	
02		1820 X	368	-0-	-1452	-0-	5	1	363	3	Y	-0-				-0-	
03		2015 X	347	-0-	-1668	-0-	4	1	343	3	Y	-0-				-0-	
04		450 N	328	-0-	-122	-0-	3	1	325	3	Y	-0-				-0-	
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	4	1	347	3	Y	-0-				-0-	
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	3	Y	-0-				-0-	

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	9787	PERF. 9829	- 15117		
01		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	87	1	4885	3	N	-0-				-0-	
02		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	60	1	4317	3	N	-0-				-0-	
03		4681 X	4368	-0-	-313	-0-	55	1	4313	3	N	-0-				-0-	
04		4800 X	4298	-0-	-502	-0-	45	1	4253	3	N	-0-				-0-	
05		4960 X	4327	-0-	-633	-0-	44	1	4283	3	N	-0-				-0-	
06		4800 X	3710	-0-	-1090	-0-	44	1	3666	3	N	-0-				-0-	

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014												TOTAL DEPTH	10385	PERF.10695	- 15546		
01		8773 X	6494	-0-	-2279	-0-	114	1	6380	3	N	-0-				-0-	
02		7924 X	6225	-0-	-1699	-0-	86	1	6139	3	N	-0-				-0-	
03		7936 X	6775	-0-	-1161	-0-	86	1	6689	3	N	-0-				-0-	
04		6990 X	6718	-0-	-272	-0-	71	1	6647	3	N	-0-				-0-	
05		6882 X	6048	-0-	-834	-0-	61	1	5987	3	N	-0-				-0-	
06		6660 X	5974	-0-	-686	-0-	71	1	5903	3	N	-0-				-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013												TOTAL DEPTH	10128	PERF.10565	- 16200		
01		14539 X	9784	-0-	-4755	-0-	210	1	9559	3	Y	14	9	1		5	
02		13132 X	3387	-0-	-9745	-0-	17	1	3370	3	Y	-0-	5	1		-0-	
03		14539 X	13785	-0-	-754	-0-	60	1	13651	3	Y	67	55	1		12	
04		11700 X	8203	-0-	-3497	-0-	8188	3	15	9	Y	14	12	1		14	
05		10850 X	3089	-0-	-7761	-0-	3078	3	11	9	Y	10	17	1		7	
06		13350 X	8902	-0-	-4448	-0-	8871	3	31	9	Y	28	31	1		4	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013												TOTAL DEPTH	10135	PERF.10704	- 16640		
01		7874 X	2398	-0-	-5476	-0-	51	1	2332	3	Y	14	9	1		5	
02		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	64	1	12821	3	Y	55	52	1		8	
03		14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	65	1	14786	3	Y	28	29	1		7	
04		14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14063	3	21	9	Y	19	12	1		14	
05		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14577	3	11	9	Y	10	16	1		8	
06		12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12565	3	13	9	Y	12	17	1		3	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	5850	-0-	5850		32784	126 1	9 9	5715 3	Y	8	62 1			31	
02	38836 X	6052	-0-	-32784	-0-		30 1	96 9	5926 3	Y	87	105 1			13	
03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-		29 1	136 9	6680 3	Y	124	114 1			23	
04	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-		6386 3		117 9	Y	106	60 1			69	
05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-		5207 3		62 9	Y		88 1			37	
06	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-		6244 3		88 9	Y	80	105 1			12	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432																
01	2418 X	1321	-0-	-1097	-0-		27 1	73 9	1221 3	Y	66	153 1			109	
02	2184 X	1248	-0-	-936	-0-		6 1		1242 3	Y	-0-	109 1			-0-	
03	1953 X	866	-0-	-1087	-0-		4 1	10 9	852 3	Y	9				9	
04	1290 X	1240	-0-	-50	-0-		1151 3		89 9	Y	81	60 1			30	
05	1395 X	1235	-0-	-160	-0-		1184 3		51 9	Y	46	41 1			35	
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1160 3		77 9	Y	70	3 1			102	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800																
01	14942 X	10779	-0-	-4163	-0-		232 1	10 9	10537 3	Y	9	6 1			3	
02	13496 X	11006	-0-	-2490	-0-		55 1	61 9	10890 3	Y	55	51 1			7	
03	14942 X	11846	-0-	-3096	-0-		52 1	74 9	11720 3	Y	67	61 1			13	
04	12750 X	11108	-0-	-1642	-0-		11091 3		17 9	Y	15	13 1			15	
05	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-		12949 3		7 9	Y	6	14 1			7	
06	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-		11981 3		13 9	Y	12	17 1			2	
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304																
01	1085 N	143	-0-	-942	-0-		3 1		140 3	N	-0-				48	
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-				-0-	
03	527 N	456	-0-	-71	-0-		23 1		433 3	N	-0-				-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-		15 1		272 3	N	-0-				-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-		3 1		75 3	N	-0-				-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-		28 1		473 3	N	-0-				-0-	
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007																
01	31 N	9	-0-	-22	-0-		9 3			N	-0-				-0-	
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-		6 1	444 9	294 3	N	404	404 1			-0-	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-		4 1	288 9	241 3	N	262	262 1			-0-	
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-		5 1		322 9	N	293	293 1			-0-	
*05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	337	270 1			67	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-	
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905																
01	5301 X	4952	-0-	-349	-0-		87 1		4865 3	N	-0-				-0-	
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-		66 1		4741 3	N	-0-				-0-	
03	5084 X	4587	-0-	-497	-0-		58 1		4529 3	N	-0-				-0-	
04	4800 X	4514	-0-	-286	-0-		48 1		4466 3	N	-0-				-0-	
05	5332 X	4151	-0-	-1181	-0-		42 1		4109 3	N	-0-				-0-	
06	5160 X	3640	-0-	-1520	-0-		43 1		3597 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
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
01		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	156	1	8728	3	N	-0-		-0-
02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	100	1	7139	3	N	-0-		-0-
03		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	102	1	7941	3	N	-0-		-0-
04		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	78	1	7352	3	N	-0-		-0-
05		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	89	1	8732	3	N	-0-		-0-
06		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	96	1	8015	3	N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923														
01		6696 X	5280	-0-	-1416	-0-	5278	2	2	9	Y	2		3
02		6048 X	5756	-0-	-292	-0-	5752	2	4	9	Y	4	6 1	1
03		6696 X	6453	-0-	-243	-0-	6429	2	24	9	Y	22	21 1	2
04		6060 X	5885	-0-	-175	-0-	5876	2	9	9	Y	8		10
05		6386 X	5444	-0-	-942	-0-	5438	2	6	9	Y	5		15
06		6240 X	5614	-0-	-626	-0-	5592	2	22	9	Y	20	32 1	3

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084														
01		0	7880	-0-	7880	7880	138	1	7742	3	Y	-0-		-0-
02		14234 X	6354	-0-	-7880	-0-	88	1	6266	3	Y	-0-		-0-
03		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	77	1	5990	3	Y	-0-		-0-
04		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	66	1	6150	3	Y	-0-		-0-
05		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	73	1	7172	3	Y	-0-		-0-
06		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	79	1	6614	3	Y	-0-		-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742														
01		6479 X	4973	-0-	-1506	-0-	157	1	4463	3	N	321	321 1	-0-
02		5852 X	5578	-0-	-274	-0-	353	9	176	1	N	500	500 1	-0-
03		6479 X	1726	-0-	-4753	-0-	550	9	36	1	N	275	275 1	-0-
04		4830 X	4570	-0-	-260	-0-	303	9	121	1	N	270	270 1	-0-
*05		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	297	9	191	1	N	565	369 1	196
06		5970 X	2263	-0-	-3707	-0-	622	9	355	1	N	-0-		-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725														
01		27918 X	27918	-0-	-0-	-0-	489	1	27429	3	N	-0-		-0-
02		21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	295	1	21069	3	N	-0-		-0-
03		21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	270	1	20990	3	N	-0-		-0-
04		19029 X	19029	-0-	-0-	-0-	201	1	18828	3	N	-0-		-0-
05		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	175	1	17076	3	N	-0-		-0-
06		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	178	1	14901	3	N	-0-		-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
01		16864 X	11323	-0-	-5541	-0-	11323	2			Y	-0-		3
02		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			Y	-0-		3
03		15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			Y	-0-		3
04		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			Y	-0-		3
*05		16864 X	11253	-0-	-5611	-0-	11253	2			Y	-0-		3
06		16320 X	14341	-0-	-1979	-0-	14338	2	3	9	Y	3		6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	10323 X	6046	-0-	-4277	-0-	129	1	5880	3	Y	34	73	1	41
						37	9							
02	9324 X	7280	-0-	-2044	-0-	36	1	7139	3	Y	95	118	1	18
						105	9							
03	10323 X	7007	-0-	-3316	-0-	30	1	6828	3	Y	135	125	1	28
						149	9							
04	7920 X	7195	-0-	-725	-0-	7063	3	132	9	Y	120	67	1	81
05	8060 X	7504	-0-	-556	-0-	7442	3	62	9	Y	56	94	1	43
06	7800 X	7193	-0-	-607	-0-	7141	3	52	9	Y	47	78	1	12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
01	39959 X	38118	-0-	-1841	-0-	820	1	37298	3	Y	-0-			-0-
02	35728 X	34128	-0-	-1600	-0-	170	1	33916	3	Y	38	33	1	5
						42	9							
03	39277 X	37647	-0-	-1630	-0-	165	1	37402	3	Y	73	66	1	12
						80	9							
04	37500 X	36953	-0-	-547	-0-	36953	3			Y	-0-	12	1	-0-
05	38378 X	37001	-0-	-1377	-0-	37001	3			Y	-0-			-0-
06	36900 X	35129	-0-	-1771	-0-	35129	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
01	25637 X	23742	-0-	-1895	-0-	416	1	23326	3	Y	-0-			-0-
02	23016 X	21055	-0-	-1961	-0-	291	1	20764	3	Y	-0-			-0-
03	24986 X	22397	-0-	-2589	-0-	285	1	22112	3	Y	-0-			-0-
04	22980 X	21296	-0-	-1684	-0-	225	1	21071	3	Y	-0-			-0-
05	23746 X	21514	-0-	-2232	-0-	218	1	21296	3	Y	-0-			-0-
06	22980 X	21324	-0-	-1656	-0-	252	1	21072	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808														
01	13888 X	8696	-0-	-5192	-0-	152	1	8544	3	Y	-0-			-0-
02	11172 X	7615	-0-	-3557	-0-	105	1	7510	3	Y	-0-			-0-
03	11532 X	7565	-0-	-3967	-0-	96	1	7469	3	Y	-0-			-0-
04	10170 X	7343	-0-	-2827	-0-	78	1	7265	3	Y	-0-			-0-
05	10509 X	7179	-0-	-3330	-0-	73	1	7106	3	Y	-0-			-0-
06	8430 X	6978	-0-	-1452	-0-	82	1	6896	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
01	33883 X	29924	-0-	-3959	-0-	524	1	29400	3	Y	-0-			-0-
02	30604 X	26480	-0-	-4124	-0-	366	1	26114	3	Y	-0-			-0-
03	33883 X	29029	-0-	-4854	-0-	369	1	28660	3	Y	-0-			-0-
04	30900 X	28013	-0-	-2887	-0-	296	1	27717	3	Y	-0-			-0-
05	30132 X	28843	-0-	-1289	-0-	292	1	28551	3	Y	-0-			-0-
06	28950 X	27539	-0-	-1411	-0-	325	1	27214	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
01	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	249	1	13947	3	Y	-0-			-0-
02	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	156	1	11167	3	Y	-0-			-0-
03	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	173	1	13414	3	Y	-0-			-0-
04	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	137	1	12861	3	Y	-0-			-0-
05	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	137	1	13379	3	Y	-0-			-0-
06	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	146	1	12207	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 #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14229 X	13016	-0-	-1213	-0-	281 1	12735 2	Y	-0-			-0-
02		13048 X	8197	-0-	-4851	-0-	134 1	8063 2	Y	-0-			-0-
03		14446 X	5528	-0-	-8918	-0-	43 1	5485 2	Y	-0-			-0-
04		13980 X	11402	-0-	-2578	-0-	11402 2		Y	-0-			-0-
05		13020 X	8521	-0-	-4499	-0-	77 1	8444 2	Y	-0-			-0-
06		12600 X	11447	-0-	-1153	-0-	11447 2		Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893													
01		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	185 1	10365 3	Y	-0-			-0-
02		9408 X	3768	-0-	-5640	-0-	52 1	3716 3	Y	-0-			-0-
03		10726 X	9515	-0-	-1211	-0-	121 1	9394 3	Y	-0-			-0-
04		10380 X	9233	-0-	-1147	-0-	97 1	9136 3	Y	-0-			-0-
05		10726 X	8877	-0-	-1849	-0-	90 1	8787 3	Y	-0-			-0-
06		10200 X	8803	-0-	-1397	-0-	104 1	8699 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755													
01		24614 X	12810	-0-	-11804	-0-	276 1	12534 3	Y	-0-			-0-
02		22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	114 1	22737 3	Y	38	32 1		6
03		23963 X	21959	-0-	-2004	-0-	96 1	21766 3	Y	88	79 1		15
04		23190 X	20418	-0-	-2772	-0-	20418 3		Y	-0-	15 1		-0-
05		25358 X	23035	-0-	-2323	-0-	23035 3		Y	-0-			-0-
06		24540 X	18193	-0-	-6347	-0-	18193 3		Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826													
01		29078 X	26165	-0-	-2913	-0-	458 1	25707 3	Y	-0-			-0-
02		26124 X	22581	-0-	-3543	-0-	312 1	22269 3	Y	-0-			-0-
03		28489 X	25519	-0-	-2970	-0-	324 1	25195 3	Y	-0-			-0-
04		26700 X	24770	-0-	-1930	-0-	262 1	24508 3	Y	-0-			-0-
05		26164 X	25546	-0-	-618	-0-	258 1	25288 3	Y	-0-			-0-
06		25320 X	24767	-0-	-553	-0-	293 1	24474 3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900													
01		23188 X	19102	-0-	-4086	-0-	334 1	18768 3	N	-0-			-0-
02		20944 X	15634	-0-	-5310	-0-	216 1	15418 3	N	-0-			-0-
03		23126 X	18528	-0-	-4598	-0-	235 1	18293 3	N	-0-			-0-
04		20340 X	19590	-0-	-750	-0-	207 1	19383 3	N	-0-			-0-
05		19251 X	15778	-0-	-3473	-0-	160 1	15618 3	N	-0-			-0-
06		18480 X	12086	-0-	-6394	-0-	143 1	11943 3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970													
01		0	25410	-0-	25410	92458	445 1	24965 3	Y	-0-			-0-
02		114752 X	22294	-0-	-92458	-0-	308 1	21986 3	Y	-0-			-0-
03		23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	298 1	23143 3	Y	-0-			-0-
04		22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	233 1	21862 3	Y	-0-			-0-
05		21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	217 1	21247 3	Y	-0-			-0-
06		20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	245 1	20504 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014												TOTAL DEPTH	9542	PERF.10065	-	15035
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	
01		20801 X	6607	-0-	-14194	-0-	116	1	6491	3	Y	-0-			-0-	
02		18788 X	6408	-0-	-12380	-0-	88	1	6320	3	Y	-0-			-0-	
03		20801 X	6931	-0-	-13870	-0-	88	1	6843	3	Y	-0-			-0-	
04		19410 X	9652	-0-	-9758	-0-	102	1	9550	3	Y	-0-			-0-	
05		17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	180	1	17567	3	Y	-0-			-0-	
06		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	191	1	15938	3	Y	-0-			-0-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014												TOTAL DEPTH	9476	PERF. 9914	-	14720
01		17608 X	15652	-0-	-1956	-0-	15639	2	13	9	Y	12			14	
02		15904 X	13382	-0-	-2522	-0-	13370	2	12	9	Y	11	20	1	5	
03		17608 X	14713	-0-	-2895	-0-	14681	2	32	9	Y	29	31	1	3	
04		16440 X	14595	-0-	-1845	-0-	14581	2	14	9	Y	13			16	
05		15655 X	13854	-0-	-1801	-0-	13844	2	10	9	Y	9			25	
06		15150 X	13975	-0-	-1175	-0-	13955	2	20	9	Y	18	39	1	4	

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014												TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9914	-	14884
01		26226 X	24062	-0-	-2164	-0-	421	1	23641	3	Y	-0-			-0-	
02		22960 X	7180	-0-	-15780	-0-	99	1	7081	3	Y	-0-			-0-	
03		25885 X	9265	-0-	-16620	-0-	118	1	9147	3	Y	-0-			-0-	
04		25050 X	5804	-0-	-19246	-0-	61	1	5743	3	Y	-0-			-0-	
05		34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	353	1	34526	3	Y	-0-			-0-	
06		29455 X	29455	-0-	-0-	-0-	348	1	29107	3	Y	-0-			-0-	

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014												TOTAL DEPTH	9448	PERF. 9668	-	14625
01		40393 X	39063	-0-	-1330	-0-	684	1	38379	3	Y	-0-			-0-	
02		36484 X	34108	-0-	-2376	-0-	471	1	33637	3	Y	-0-			-0-	
03		38874 X	35756	-0-	-3118	-0-	454	1	35302	3	Y	-0-			-0-	
04		37800 X	35061	-0-	-2739	-0-	370	1	34691	3	Y	-0-			-0-	
05		39060 X	36117	-0-	-2943	-0-	365	1	35752	3	Y	-0-			-0-	
06		37800 X	33396	-0-	-4404	-0-	395	1	33001	3	Y	-0-			-0-	

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014												TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9921	-	14655
01		14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	246	1	13820	3	Y	-0-			-0-	
02		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	188	1	13401	3	Y	-0-			-0-	
03		14756 X	13803	-0-	-953	-0-	175	1	13628	3	Y	-0-			-0-	
04		14280 X	13390	-0-	-890	-0-	141	1	13249	3	Y	-0-			-0-	
05		15035 X	12493	-0-	-2542	-0-	126	1	12367	3	Y	-0-			-0-	
06		14550 X	11615	-0-	-2935	-0-	137	1	11478	3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014												TOTAL DEPTH	9823	PERF.10232	-	14905
01		0	30016	-0-	30016	146848	526	1	29490	3	Y	-0-			-0-	
02		173418 X	26570	-0-	-146848	-0-	367	1	26203	3	Y	-0-			-0-	
03		28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	364	1	28252	3	Y	-0-			-0-	
04		27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	292	1	27369	3	Y	-0-			-0-	
05		27991 X	27991	-0-	-0-	-0-	283	1	27708	3	Y	-0-			-0-	
06		27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	320	1	26778	3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014												TOTAL DEPTH	9829	PERF.10362	-	14245
01		20088 X	18581	-0-	-1507	-0-	325	1	18256	3	Y	-0-			-0-	
02		17892 X	14808	-0-	-3084	-0-	204	1	14604	3	Y	-0-			-0-	
03		19809 X	17238	-0-	-2571	-0-	219	1	17019	3	Y	-0-			-0-	
04		18180 X	15965	-0-	-2215	-0-	169	1	15796	3	Y	-0-			-0-	
05		18569 X	17066	-0-	-1503	-0-	173	1	16893	3	Y	-0-			-0-	
06		17970 X	16358	-0-	-1612	-0-	193	1	16165	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23436 X	21555	-0-	-1881	-0-	21555	2	N	-0-			-0-
02		21168 X	19458	-0-	-1710	-0-	19458	2	N	-0-			-0-
03		22816 X	21761	-0-	-1055	-0-	21761	2	N	-0-			-0-
04		21960 X	21155	-0-	-805	-0-	21155	2	N	-0-			-0-
05		22351 X	17770	-0-	-4581	-0-	17770	2	N	-0-			-0-
06		22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	22561	2	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300													
01		32488 X	29464	-0-	-3024	-0-	516	1	28948	3	Y	-0-	-0-
02		28868 X	26776	-0-	-2092	-0-	370	1	26406	3	Y	-0-	-0-
03		31372 X	29212	-0-	-2160	-0-	371	1	28841	3	Y	-0-	-0-
04		29460 X	28036	-0-	-1424	-0-	296	1	27740	3	Y	-0-	-0-
05		29636 X	28329	-0-	-1307	-0-	287	1	28042	3	Y	-0-	-0-
06		28680 X	27306	-0-	-1374	-0-	323	1	26983	3	Y	-0-	-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708													
01		0	-0-	-0-	-0-	41521			Y	-0-			-0-
02		41521 X	-0-	-0-	-41521	-0-			Y	-0-			-0-
03		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	110	1	7680	3	Y	-0-	-0-
04		35968 X	35968	-0-	-0-	-0-	586	1	35382	3	Y	-0-	-0-
05		30529 X	30529	-0-	-0-	-0-	487	1	30042	3	Y	-0-	-0-
06		27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	483	1	26832	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945													
01		35743 X	30310	-0-	-5433	-0-	531	1	29779	3	Y	-0-	-0-
02		32284 X	27111	-0-	-5173	-0-	374	1	26737	3	Y	-0-	-0-
03		32798 X	29639	-0-	-3159	-0-	377	1	29262	3	Y	-0-	-0-
04		30870 X	28715	-0-	-2155	-0-	303	1	28412	3	Y	-0-	-0-
05		30597 X	28900	-0-	-1697	-0-	292	1	28608	3	Y	-0-	-0-
06		29340 X	27490	-0-	-1850	-0-	325	1	27165	3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540													
01		15035 X	13788	-0-	-1247	-0-	297	1	13491	3	N	-0-	-0-
02		13580 X	12654	-0-	-926	-0-	63	1	12591	3	N	-0-	-0-
03		14663 X	13144	-0-	-1519	-0-	58	1	13086	3	N	-0-	-0-
04		14040 X	13591	-0-	-449	-0-	13591	3		N	-0-	-0-	
05		14012 X	13226	-0-	-786	-0-	13226	3		N	-0-	-0-	
06		13560 X	13221	-0-	-339	-0-	13221	3		N	-0-	-0-	

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715													
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928													
01		12090 X	10119	-0-	-1971	-0-	218	1	9901	2	N	-0-	-0-
02		10920 X	6367	-0-	-4553	-0-	104	1	6263	2	N	-0-	-0-
03		10602 X	10583	-0-	-19	-0-	82	1	10501	2	N	-0-	-0-
04		10260 X	9504	-0-	-756	-0-	9504	2		N	-0-	-0-	
05		10354 X	7389	-0-	-2965	-0-	67	1	7322	2	N	-0-	-0-
06		10230 X	8967	-0-	-1263	-0-	8967	2		N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		12276 X	10944	-0-	-1332	-0-	192	1	10752	3	Y	-0-
02		10920 X	9149	-0-	-1771	-0-	126	1	9023	3	Y	-0-
03		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	149	1	11561	3	Y	-0-
04		11310 X	10934	-0-	-376	-0-	115	1	10819	3	Y	-0-
05		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	111	1	10908	3	Y	-0-
06		11340 X	10662	-0-	-678	-0-	126	1	10536	3	Y	-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355												
01		20832 X	19306	-0-	-1526	-0-	415	1	18888	3	Y	9
02		18200 X	17378	-0-	-822	-0-	87	1	17261	3	Y	6
03		19902 X	18949	-0-	-953	-0-	83	1	18858	3	Y	4
04		19140 X	18433	-0-	-707	-0-	18370	3	63	9	Y	3
05		19313 X	18966	-0-	-347	-0-	18913	3	53	9	Y	10
06		18690 X	17881	-0-	-809	-0-	17839	3	42	9	Y	7

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645												
01		22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	390	1	21868	3	N	-0-
02		10332 X	5867	-0-	-4465	-0-	81	1	5786	3	N	-0-
03		21886 X	6259	-0-	-15627	-0-	79	1	6180	3	N	-0-
04		21540 X	5937	-0-	-15603	-0-	63	1	5874	3	N	-0-
05		22258 X	6255	-0-	-16003	-0-	63	1	6192	3	N	-0-
06		21540 X	5410	-0-	-16130	-0-	64	1	5346	3	N	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865												
01		1333 X	862	-0-	-471	-0-	15	1	847	3	Y	-0-
02		1120 X	747	-0-	-373	-0-	10	1	737	3	Y	-0-
03		1240 X	1119	-0-	-121	-0-	14	1	1105	3	Y	-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	3	Y	-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	3	Y	-0-
06		1080 N	923	-0-	-157	-0-	11	1	912	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100												
01		21049 X	18113	-0-	-2936	-0-	317	1	17796	3	Y	-0-
02		18536 X	16809	-0-	-1727	-0-	232	1	16577	3	Y	-0-
03		20522 X	18106	-0-	-2416	-0-	230	1	17876	3	Y	-0-
04		18390 X	16437	-0-	-1953	-0-	174	1	16263	3	Y	-0-
05		19003 X	17881	-0-	-1122	-0-	181	1	17700	3	Y	-0-
06		18000 X	17657	-0-	-343	-0-	209	1	17448	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515												
01		20119 X	19129	-0-	-990	-0-	335	1	18794	3	Y	-0-
02		18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	251	1	17909	3	Y	-0-
03		20150 X	19032	-0-	-1118	-0-	242	1	18790	3	Y	-0-
04		19500 X	18064	-0-	-1436	-0-	191	1	17873	3	Y	-0-
05		20150 X	18959	-0-	-1191	-0-	192	1	18767	3	Y	-0-
06		19470 X	17434	-0-	-2036	-0-	206	1	17228	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	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		63457 X	57584	-0-	-5873	-0-	1008	1	56576	3	N	-0-	-0-				
02		57316 X	50862	-0-	-6454	-0-	702	1	50160	3	N	-0-	-0-				
03		60419 X	54456	-0-	-5963	-0-	692	1	53764	3	N	-0-	-0-				
04		58200 X	55349	-0-	-2851	-0-	584	1	54765	3	N	-0-	-0-				
05		58900 X	56331	-0-	-2569	-0-	570	1	55761	3	N	-0-	-0-				
06		55740 X	51399	-0-	-4341	-0-	607	1	50792	3	N	-0-	-0-				

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017												TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9917	-	16493
01		24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	427	1	23974	3	Y	-0-	-0-				
02		22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	317	1	22670	3	Y	-0-	-0-				
03		25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	326	1	25346	3	Y	-0-	-0-				
04		19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	207	1	19362	3	Y	-0-	-0-				
05		20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	206	1	20142	3	Y	-0-	-0-				
06		20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	240	1	20064	3	Y	-0-	-0-				

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017												TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9804	-	15825
01		21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	370	1	20779	3	Y	-0-	-0-				
02		19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	264	1	18857	3	Y	-0-	-0-				
03		20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	256	1	19888	3	Y	-0-	-0-				
04		17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	186	1	17459	3	Y	-0-	-0-				
05		19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	194	1	18975	3	Y	-0-	-0-				
06		17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	204	1	17038	3	Y	-0-	-0-				

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017												TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9737	-	16025
01		23177 X	23177	-0-	-0-	-0-	406	1	22771	3	Y	-0-	-0-				
02		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	259	1	18502	3	Y	-0-	-0-				
03		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	274	1	21282	3	Y	-0-	-0-				
04		21167 X	21167	-0-	-0-	-0-	223	1	20944	3	Y	-0-	-0-				
05		21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	217	1	21232	3	Y	-0-	-0-				
06		21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	259	1	21663	3	Y	-0-	-0-				

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017												TOTAL DEPTH	9384	PERF.	10127	-	17116
01		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	112	1	6262	3	Y	-0-	-0-				
02		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	79	1	5643	3	Y	-0-	-0-				
03		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	80	1	6226	3	Y	-0-	-0-				
04		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	64	1	6026	3	Y	-0-	-0-				
05		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	62	1	6087	3	Y	-0-	-0-				
06		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	70	1	5895	3	Y	-0-	-0-				

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017												TOTAL DEPTH	9407	PERF.	10143	-	16474
01		57325 X	57325	-0-	-0-	-0-	1004	1	56321	3	Y	-0-	-0-				
02		51232 X	51232	-0-	-0-	-0-	707	1	50525	3	Y	-0-	-0-				
03		56001 X	56001	-0-	-0-	-0-	711	1	55290	3	Y	-0-	-0-				
04		53231 X	53231	-0-	-0-	-0-	562	1	52669	3	Y	-0-	-0-				
05		54019 X	54019	-0-	-0-	-0-	546	1	53473	3	Y	-0-	-0-				
06		51639 X	51639	-0-	-0-	-0-	610	1	51029	3	Y	-0-	-0-				

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015												TOTAL DEPTH	10168	PERF.	10521	-	15315
01		30814 X	28921	-0-	-1893	-0-	506	1	28415	3	Y	-0-	-0-				
02		27412 X	24474	-0-	-2938	-0-	338	1	24136	3	Y	-0-	-0-				
03		30349 X	27764	-0-	-2585	-0-	353	1	27411	3	Y	-0-	-0-				
04		28800 X	27076	-0-	-1724	-0-	286	1	26790	3	Y	-0-	-0-				
05		28954 X	26912	-0-	-2042	-0-	272	1	26640	3	Y	-0-	-0-				
06		27990 X	25887	-0-	-2103	-0-	306	1	25581	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 * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		22320 X	20411	-0-	-1909	-0-	357	1	20054	3	Y	-0-				-0-
02		20160 X	18295	-0-	-1865	-0-	253	1	18042	3	Y	-0-				-0-
03		21917 X	18416	-0-	-3501	-0-	234	1	18182	3	Y	-0-				-0-
04		20340 X	18878	-0-	-1462	-0-	199	1	18679	3	Y	-0-				-0-
05		20584 X	18625	-0-	-1959	-0-	188	1	18437	3	Y	-0-				-0-
06		19740 X	18322	-0-	-1418	-0-	216	1	18106	3	Y	-0-				-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015												TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942	
01		30659 X	25210	-0-	-5449	-0-	543	1	24667	2	Y	-0-				-0-
02		27692 X	20542	-0-	-7150	-0-	336	1	20206	2	Y	-0-				-0-
03		30659 X	24085	-0-	-6574	-0-	187	1	23898	2	Y	-0-				-0-
04		26730 X	22318	-0-	-4412	-0-	22318	2			Y	-0-				-0-
05		26381 X	22578	-0-	-3803	-0-	204	1	22374	2	Y	-0-				-0-
06		24390 X	21433	-0-	-2957	-0-	21433	2			Y	-0-				-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015												TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974	
01		23467 X	22582	-0-	-885	-0-	487	1	22095	2	Y	-0-				-0-
02		21196 X	16389	-0-	-4807	-0-	268	1	16121	2	Y	-0-				-0-
03		21886 X	21247	-0-	-639	-0-	165	1	21082	2	Y	-0-				-0-
04		21840 X	18880	-0-	-2960	-0-	18880	2			Y	-0-				-0-
05		22568 X	18909	-0-	-3659	-0-	171	1	18738	2	Y	-0-				-0-
06		21840 X	18334	-0-	-3506	-0-	18334	2			Y	-0-				-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015												TOTAL DEPTH	10064	PERF.10456	- 15490	
01		0	14341	-0-	14341	78303	307	1	13954	3	Y	73	73	1		19
02		99441 X	21138	-0-	-78303	-0-	105	1	20920	3	Y	103	101	1		21
03		20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	113	9	19988	3	Y	78	77	1		22
04		19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	86	9			Y	88	84	1		26
05		19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	19509	3	97	9	Y	86	93	1		19
06		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	19808	3	95	9	Y	86	93	1		19
06				-0-	-0-	-0-	18729	3	31	9	Y	28	35	1		12

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015												TOTAL DEPTH	10084	PERF.10459	- 15560	
01		24025 X	20732	-0-	-3293	-0-	445	1	20229	3	Y	53	62	1		10
02		20664 X	18265	-0-	-2399	-0-	58	9	18122	3	Y	47	52	1		5
03		22134 X	19984	-0-	-2150	-0-	91	1	19824	3	Y	66	60	1		11
04		20820 X	19347	-0-	-1473	-0-	52	9			Y	96	88	1		19
05		21111 X	19871	-0-	-1240	-0-	87	1	106	9	Y	97	103	1		13
06		20070 X	18772	-0-	-1298	-0-	73	9	19764	3	Y	96	90	1		19
06				-0-	-1298	-0-	18666	3	106	9	Y	96	90	1		19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535													
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
01	25079 X	23747 -0-	-1332 -0-	506 1	23035 3	Y	187	170	1				46
				206 9									
02	22260 X	21027 -0-	-1233 -0-	104 1	20784 3	Y	126	140	1				32
				139 9									
03	24366 X	23216 -0-	-1150 -0-	101 1	22919 3	Y	178	162	1				48
				196 9									
04	23490 X	22637 -0-	-853 -0-	22457 3	180 9	Y	164	162	1				50
05	24273 X	23324 -0-	-949 -0-	23155 3	169 9	Y	154	169	1				35
06	22980 X	22239 -0-	-741 -0-	22015 3	224 9	Y	204	184	1				55

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355													
01	15748 X	15315 -0-	-433 -0-	328 1	14906 3	Y	74	74	1				16
				81 9									
02	14224 X	13307 -0-	-917 -0-	66 1	13189 3	Y	47	54	1				9
				52 9									
03	15593 X	14759 -0-	-834 -0-	64 1	14628 3	Y	61	56	1				14
				67 9									
04	14910 X	12502 -0-	-2408 -0-	12428 3	74 9	Y	67	64	1				17
05	15314 X	12590 -0-	-2724 -0-	12515 3	75 9	Y	68	73	1				12
06	14820 X	11746 -0-	-3074 -0-	11672 3	74 9	Y	67	63	1				16

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430													
01	17701 X	16756 -0-	-945 -0-	358 1	16267 3	Y	119	113	1				24
				131 9									
02	15988 X	15173 -0-	-815 -0-	75 1	14995 3	Y	94	101	1				17
				103 9									
03	17701 X	16749 -0-	-952 -0-	73 1	16606 3	Y	64	66	1				15
				70 9									
04	16800 X	14001 -0-	-2799 -0-	13861 3	140 9	Y	127	113	1				29
05	18472 X	18472 -0-	-0- -0-	18360 3	112 9	Y	102	113	1				18
06	16260 X	15944 -0-	-316 -0-	15891 3	53 9	Y	48	53	1				13

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660													
01	13578 X	12794 -0-	-784 -0-	275 1	12519 3	Y	-0-						-0-
02	12208 X	11562 -0-	-646 -0-	58 1	11462 3	Y	38	33	1				5
				42 9									
03	13330 X	12697 -0-	-633 -0-	56 1	12621 3	Y	18	20	1				3
				20 9									
04	12810 X	12388 -0-	-422 -0-	12388 3		Y	-0-	3	1				-0-
05	13020 X	12769 -0-	-251 -0-	12769 3		Y	-0-						-0-
06	12390 X	12096 -0-	-294 -0-	12096 3		Y	-0-						-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
01	19778 X	16704 -0-	-3074 -0-	356 1	16214 3	Y	122	146	1				27
				134 9									
02	17864 X	13709 -0-	-4155 -0-	68 1	13508 3	Y	121	122	1				26
				133 9									
03	17081 X	13082 -0-	-3999 -0-	57 1	13018 3	Y	6	23	1				9
				7 9									
04	16170 X	15896 -0-	-274 -0-	15896 3		Y	-0-	9	1				-0-
05	16709 X	14814 -0-	-1895 -0-	14814 3		Y	-0-						-0-
06	16170 X	14809 -0-	-1361 -0-	14809 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 #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
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
01		13857 X	12701	-0-	-1156	-0-		222 1	12479 3	Y	-0-			-0-
02		12348 X	11257	-0-	-1091	-0-		56 1	11201 3	Y	-0-			-0-
03		13361 X	12309	-0-	-1052	-0-		54 1	12255 3	Y	-0-			-0-
04		12690 X	11943	-0-	-747	-0-		11943 3		Y	-0-			-0-
05		12834 X	12229	-0-	-605	-0-		12229 3		Y	-0-			-0-
06		12300 X	11523	-0-	-777	-0-		11523 3		Y	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360														
01		123070 X	94961	-0-	-28109	-0-		2043 1	92918 3	N	-0-			-0-
02		105784 X	79058	-0-	-26726	-0-		395 1	78663 3	N	-0-			-0-
03		111042 X	84697	-0-	-26345	-0-		371 1	84326 3	N	-0-			-0-
04		100530 X	71310	-0-	-29220	-0-		71310 3		N	-0-			-0-
05		98208 X	68047	-0-	-30161	-0-		68047 3		N	-0-			-0-
06		91890 X	63515	-0-	-28375	-0-		63515 3		N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
01		22692 X	21170	-0-	-1522	-0-		455 1	20715 3	Y	-0-	14 1		-0-
02		20328 X	18720	-0-	-1608	-0-		94 1	18626 3	Y	-0-			-0-
03		22258 X	20406	-0-	-1852	-0-		89 1	20317 3	Y	-0-			-0-
04		21330 X	20050	-0-	-1280	-0-		20050 3		Y	-0-			-0-
05		21173 X	21083	-0-	-90	-0-		21083 3		Y	-0-			-0-
06		20490 X	19391	-0-	-1099	-0-		19391 3		Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
01		16523 X	15917	-0-	-606	-0-		340 1	15461 3	Y	105	87 1		22
								116 9						
02		14784 X	14344	-0-	-440	-0-		71 1	14194 3	Y	72	78 1		16
								79 9						
03		16244 X	15778	-0-	-466	-0-		69 1	15618 3	Y	83	77 1		22
								91 9						
04		15630 X	15281	-0-	-349	-0-		15198 3	83 9	Y	75	74 1		23
05		15903 X	15699	-0-	-204	-0-		15616 3	83 9	Y	75	82 1		16
06		15390 X	14991	-0-	-399	-0-		14908 3	83 9	Y	75	70 1		21

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
01		18394 X	18394	-0-	-0-	-0-		322 1	18072 3	Y	-0-			-0-
02		15596 X	15553	-0-	-43	-0-		78 1	15475 3	Y	-0-			-0-
03		17205 X	15356	-0-	-1849	-0-		67 1	15289 3	Y	-0-			-0-
04		17790 X	12140	-0-	-5650	-0-		12140 3		Y	-0-			-0-
05		18383 X	7823	-0-	-10560	-0-		7823 3		Y	-0-			-0-
06		17790 X	7876	-0-	-9914	-0-		7876 3		Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
01		25730 X	20204	-0-	-5526	-0-		354 1	19850 3	Y	-0-			-0-
02		23240 X	7620	-0-	-15620	-0-		105 1	7515 3	Y	-0-			-0-
03		25420 X	23307	-0-	-2113	-0-		296 1	23011 3	Y	-0-			-0-
04		24600 X	20492	-0-	-4108	-0-		216 1	20276 3	Y	-0-			-0-
05		21182 X	21182	-0-	-0-	-0-		214 1	20968 3	Y	-0-			-0-
06		22560 X	19025	-0-	-3535	-0-		225 1	18800 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265													
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	

01		24862 X	22248	-0-	-2614	-0-	390	1	21858	3	Y	-0-	-0-
02		22344 X	10476	-0-	-11868	-0-	145	1	10331	3	Y	-0-	-0-
03		25949 X	25949	-0-	-0-	-0-	330	1	25619	3	Y	-0-	-0-
04		21840 X	20138	-0-	-1702	-0-	213	1	19925	3	Y	-0-	-0-
05		22568 X	20052	-0-	-2516	-0-	203	1	19849	3	Y	-0-	-0-
06		25110 X	19158	-0-	-5952	-0-	226	1	18932	3	Y	-0-	-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355													
01		14198 X	13946	-0-	-252	-0-	299	1	13589	3	Y	53	52 1 14
							58	9					
02		12824 X	12459	-0-	-365	-0-	62	1	12331	3	Y	60	60 1 14
							66	9					
03		14043 X	13697	-0-	-346	-0-	60	1	13590	3	Y	43	43 1 14
							47	9					
04		14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	14208	3	43	9	Y	39	40 1 13
05		14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	14556	3	33	9	Y	30	35 1 8
06		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13774	3	7	9	Y	6	9 1 5

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230													
01		19189 X	18669	-0-	-520	-0-	400	1	18182	3	Y	79	64 1 15
							87	9					
02		17332 X	16482	-0-	-850	-0-	82	1	16353	3	Y	43	49 1 9
							47	9					
03		19003 X	18089	-0-	-914	-0-	79	1	17997	3	Y	12	17 1 4
							13	9					
04		18240 X	17845	-0-	-395	-0-	17736	3	109	9	Y	99	81 1 22
05		18662 X	18260	-0-	-402	-0-	18219	3	41	9	Y	37	51 1 8
06		18060 X	17245	-0-	-815	-0-	17198	3	47	9	Y	43	41 1 10

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980													
01		18910 X	18826	-0-	-84	-0-	404	1	18375	3	Y	43	46 1 9
							47	9					
02		18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	92	1	18281	3	Y	25	31 1 3
							28	9					
03		18538 X	18478	-0-	-60	-0-	81	1	18356	3	Y	37	34 1 6
							41	9					
04		18210 X	12632	-0-	-5578	-0-	12574	3	58	9	Y	53	49 1 10
05		20150 X	15023	-0-	-5127	-0-	14971	3	52	9	Y	47	51 1 6
06		19500 X	18295	-0-	-1205	-0-	18225	3	70	9	Y	64	58 1 12

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036													
01		21886 X	19717	-0-	-2169	-0-	345	1	19372	3	N	-0-	-0-
02		19768 X	16866	-0-	-2902	-0-	233	1	16633	3	N	-0-	-0-
03		21297 X	19792	-0-	-1505	-0-	251	1	19541	3	N	-0-	-0-
04		19800 X	18839	-0-	-961	-0-	199	1	18640	3	N	-0-	-0-
05		19716 X	19058	-0-	-658	-0-	193	1	18865	3	N	-0-	-0-
06		19140 X	17979	-0-	-1161	-0-	212	1	17767	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	19189 X	18086	-0-	-1103	-0-	389	1	17697	3	Y	-0-			-0-
02	16968 X	15262	-0-	-1706	-0-	76	1	15186	3	Y	-0-			-0-
03	18724 X	15430	-0-	-3294	-0-	68	1	15361	3	Y	1	1	1	-0-
04	17970 X	12966	-0-	-5004	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
05	18383 X	14764	-0-	-3619	-0-	12966	3		29	9	Y	26	22	4
06	17490 X	10253	-0-	-7237	-0-	14735	3			Y	-0-	4	1	-0-
06	10253					10253	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
01	30876 X	29409	-0-	-1467	-0-	629	1	28624	3	Y	142	150	1	23
02	27692 X	26346	-0-	-1346	-0-	156	9			Y	155	152	1	26
03	30411 X	28856	-0-	-1555	-0-	131	1	26044	3	Y	53	67	1	12
04	29070 X	28225	-0-	-845	-0-	171	9			Y	49	54	1	7
05	29605 X	29114	-0-	-491	-0-	126	1	28672	3	Y	82	81	1	8
06	28470 X	27714	-0-	-756	-0-	58	9			Y	165	145	1	28
06	27714					28171	3		54	9	Y	49	54	7
06	27714					29024	3		90	9	Y	82	81	8
06	27714					27532	3		182	9	Y	165	145	28

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
01	19034 X	16637	-0-	-2397	-0-	291	1	16346	3	Y	-0-			-0-
02	16940 X	15027	-0-	-1913	-0-	75	1	14952	3	Y	-0-			-0-
03	18445 X	16402	-0-	-2043	-0-	72	1	16330	3	Y	-0-			-0-
04	17280 X	16101	-0-	-1179	-0-	16101	3			Y	-0-			-0-
05	17143 X	16105	-0-	-1038	-0-	16105	3			Y	-0-			-0-
06	16110 X	15279	-0-	-831	-0-	15279	3			Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
01	16306 X	15956	-0-	-350	-0-	279	1	15677	3	Y	-0-			-0-
02	14952 X	14169	-0-	-783	-0-	71	1	14098	3	Y	-0-			-0-
03	16554 X	15389	-0-	-1165	-0-	68	1	15321	3	Y	-0-			-0-
04	16020 X	15067	-0-	-953	-0-	15067	3			Y	-0-			-0-
05	16120 X	15458	-0-	-662	-0-	15458	3			Y	-0-			-0-
06	15450 X	14742	-0-	-708	-0-	14742	3			Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
01	18662 X	16826	-0-	-1836	-0-	295	1	16531	3	Y	-0-			-0-
02	16856 X	14444	-0-	-2412	-0-	72	1	14372	3	Y	-0-			-0-
03	18166 X	17753	-0-	-413	-0-	78	1	17675	3	Y	-0-			-0-
04	16950 X	16393	-0-	-557	-0-	16393	3			Y	-0-			-0-
05	17360 X	10166	-0-	-7194	-0-	10166	3			Y	-0-			-0-
06	17190 X	13704	-0-	-3486	-0-	13704	3			Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
01	30349 X	27832	-0-	-2517	-0-	487	1	27345	3	Y	-0-			-0-
02	27412 X	20205	-0-	-7207	-0-	279	1	19926	3	Y	-0-			-0-
03	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	372	1	28893	3	Y	-0-			-0-
04	27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	294	1	27569	3	Y	-0-			-0-
05	28272 X	26194	-0-	-2078	-0-	265	1	25929	3	Y	-0-			-0-
06	28320 X	23962	-0-	-4358	-0-	283	1	23679	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	9H	RRCID ->	279333	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10455	- 13940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		15934 X	13495	-0-	-2439	-0-	236 1	13259 3	Y	-0-	-0-
02		14336 X	10171	-0-	-4165	-0-	140 1	10031 3	Y	-0-	-0-
03		14508 X	13649	-0-	-859	-0-	173 1	13476 3	Y	-0-	-0-
04		13260 X	11592	-0-	-1668	-0-	122 1	11470 3	Y	-0-	-0-
05		13485 X	11760	-0-	-1725	-0-	119 1	11641 3	Y	-0-	-0-
06		13200 X	11830	-0-	-1370	-0-	140 1	11690 3	Y	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	10H	RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10548	- 15095
01		30566 X	24539	-0-	-6027	-0-	430 1	24109 3	Y	-0-	-0-
02		27608 X	21628	-0-	-5980	-0-	299 1	21329 3	Y	-0-	-0-
03		30566 X	23307	-0-	-7259	-0-	296 1	23011 3	Y	-0-	-0-
04		27960 X	19564	-0-	-8396	-0-	207 1	19357 3	Y	-0-	-0-
05		28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	291 1	28427 3	Y	-0-	-0-
06		28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	335 1	28048 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338	- 15191
01		27497 X	24850	-0-	-2647	-0-	435 1	24415 3	Y	-0-	-0-
02		24388 X	23353	-0-	-1035	-0-	322 1	23031 3	Y	-0-	-0-
03		26660 X	24019	-0-	-2641	-0-	305 1	23714 3	Y	-0-	-0-
04		25320 X	23076	-0-	-2244	-0-	244 1	22832 3	Y	-0-	-0-
05		26164 X	22971	-0-	-3193	-0-	232 1	22739 3	Y	-0-	-0-
06		25020 X	22456	-0-	-2564	-0-	265 1	22191 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325	- 15163
01		27590 X	24547	-0-	-3043	-0-	430 1	24117 3	Y	-0-	-0-
02		24892 X	21927	-0-	-2965	-0-	303 1	21624 3	Y	-0-	-0-
03		27094 X	24311	-0-	-2783	-0-	309 1	24002 3	Y	-0-	-0-
04		24870 X	23269	-0-	-1601	-0-	246 1	23023 3	Y	-0-	-0-
05		25699 X	23367	-0-	-2332	-0-	236 1	23131 3	Y	-0-	-0-
06		23760 X	22051	-0-	-1709	-0-	261 1	21790 3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	10048	PERF.10456	- 15190
01		30132 X	26784	-0-	-3348	-0-	469 1	26315 3	Y	-0-	-0-
02		27216 X	20946	-0-	-6270	-0-	289 1	20657 3	Y	-0-	-0-
03		30132 X	22188	-0-	-7944	-0-	282 1	21906 3	Y	-0-	-0-
04		26340 X	20519	-0-	-5821	-0-	217 1	20302 3	Y	-0-	-0-
05		26784 X	13027	-0-	-13757	-0-	132 1	12895 3	Y	-0-	-0-
06		25920 X	20219	-0-	-5701	-0-	239 1	19980 3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803		WELL #:	15H	RRCID ->	279360	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10491	- 15225
01		23095 X	17620	-0-	-5475	-0-	309 1	17311 3	Y	-0-	-0-
02		19880 X	13949	-0-	-5931	-0-	193 1	13756 3	Y	-0-	-0-
03		21545 X	10453	-0-	-11092	-0-	133 1	10320 3	Y	-0-	-0-
04		20850 X	12563	-0-	-8287	-0-	133 1	12430 3	Y	-0-	-0-
05		18879 X	13670	-0-	-5209	-0-	138 1	13532 3	Y	-0-	-0-
06		17040 X	10815	-0-	-6225	-0-	128 1	10687 3	Y	-0-	-0-

DAMMIER STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10553	- 15224
01		28148 X	23276	-0-	-4872	-0-	408 1	22868 3	Y	-0-	-0-
02		25144 X	16804	-0-	-8340	-0-	232 1	16572 3	Y	-0-	-0-
03		27838 X	17267	-0-	-10571	-0-	219 1	17048 3	Y	-0-	-0-
04		24870 X	16011	-0-	-8859	-0-	169 1	15842 3	Y	-0-	-0-
05		30189 X	30189	-0-	-0-	-0-	305 1	29884 3	Y	-0-	-0-
06		22530 X	22390	-0-	-140	-0-	265 1	22125 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		33139 X	29814	-0-	-3325	-0-	641 1	29173 3		Y	-0-	-0-
02		29433 X	29433	-0-	-0-	-0-	147 1	29244 3		Y	38	32 1 6
							42 9					
03		30681 X	30681	-0-	-0-	-0-	134 1	30455 3		Y	84	75 1 15
							92 9					
04		29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	29243 3	125 9		Y	114	113 1 16
05		32581 X	29465	-0-	-3116	-0-	29283 3	182 9		Y	165	164 1 17
06		31530 X	28200	-0-	-3330	-0-	28017 3	183 9		Y	166	154 1 29

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
01		27156 X	20284	-0-	-6872	-0-	355 1	19929 3		N	-0-	-0-
02		24164 X	21272	-0-	-2892	-0-	294 1	20978 3		N	-0-	-0-
03		24614 X	20373	-0-	-4241	-0-	259 1	20114 3		N	-0-	-0-
04		22920 X	20953	-0-	-1967	-0-	221 1	20732 3		N	-0-	-0-
05		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	207 1	20261 3		N	-0-	-0-
06		19997 X	19997	-0-	-0-	-0-	236 1	19761 3		N	-0-	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806												
01		17825 X	14741	-0-	-3084	-0-	258 1	14483 3		Y	-0-	-0-
02		16100 X	13887	-0-	-2213	-0-	192 1	13695 3		Y	-0-	-0-
03		17205 X	16145	-0-	-1060	-0-	205 1	15940 3		Y	-0-	-0-
04		15780 X	14937	-0-	-843	-0-	158 1	14779 3		Y	-0-	-0-
05		15903 X	15816	-0-	-87	-0-	160 1	15656 3		Y	-0-	-0-
06		15630 X	13894	-0-	-1736	-0-	164 1	13730 3		Y	-0-	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836												
01		19809 X	17185	-0-	-2624	-0-	301 1	16884 3		Y	-0-	-0-
02		17892 X	14584	-0-	-3308	-0-	201 1	14383 3		Y	-0-	-0-
03		18879 X	15234	-0-	-3645	-0-	194 1	15040 3		Y	-0-	-0-
04		17520 X	15078	-0-	-2442	-0-	159 1	14919 3		Y	-0-	-0-
05		17763 X	14674	-0-	-3089	-0-	148 1	14526 3		Y	-0-	-0-
06		16620 X	15234	-0-	-1386	-0-	180 1	15054 3		Y	-0-	-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
01		8184 X	7707	-0-	-477	-0-	135 1	7572 3		N	-0-	-0-
02		8988 X	6328	-0-	-2660	-0-	87 1	6241 3		N	-0-	-0-
03		9951 X	8501	-0-	-1450	-0-	108 1	8393 3		N	-0-	-0-
04		9630 X	7433	-0-	-2197	-0-	78 1	7355 3		N	-0-	-0-
05		7719 X	7021	-0-	-698	-0-	71 1	6950 3		N	-0-	-0-
06		8220 X	6629	-0-	-1591	-0-	78 1	6551 3		N	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
01		38409 X	31465	-0-	-6944	-0-	551 1	30914 3		Y	-0-	-0-
02		32396 X	27970	-0-	-4426	-0-	386 1	27584 3		Y	-0-	-0-
03		34596 X	30150	-0-	-4446	-0-	383 1	29767 3		Y	-0-	-0-
04		32250 X	29083	-0-	-3167	-0-	307 1	28776 3		Y	-0-	-0-
05		32240 X	29294	-0-	-2946	-0-	296 1	28998 3		Y	-0-	-0-
06		30450 X	27857	-0-	-2593	-0-	329 1	27528 3		Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
DAMMIER STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320	- 15082	
M	O	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
01	28613 X	26903	-0-	-1710	-0-	471 1	26432 3	Y	-0-			-0-
02	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	376 1	26845 3	Y	-0-			-0-
03	27986 X	27986	-0-	-0-	-0-	356 1	27630 3	Y	-0-			-0-
04	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	286 1	26787 3	Y	-0-			-0-
05	29543 X	27558	-0-	-1985	-0-	279 1	27279 3	Y	-0-			-0-
06	28590 X	25966	-0-	-2624	-0-	307 1	25659 3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	17H	RRCID ->	279404	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10208	- 15179	
01	30752 X	29188	-0-	-1564	-0-	511 1	28677 3	Y	-0-			-0-
02	27440 X	26112	-0-	-1328	-0-	360 1	25752 3	Y	-0-			-0-
03	30194 X	28618	-0-	-1576	-0-	364 1	28254 3	Y	-0-			-0-
04	28860 X	26087	-0-	-2773	-0-	275 1	25812 3	Y	-0-			-0-
05	29450 X	27565	-0-	-1885	-0-	279 1	27286 3	Y	-0-			-0-
06	28260 X	27041	-0-	-1219	-0-	319 1	26722 3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	12H	RRCID ->	279436	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10706	- 14813	
01	37386 X	31992	-0-	-5394	-0-	560 1	31432 3	Y	-0-			-0-
02	33404 X	29455	-0-	-3949	-0-	407 1	29048 3	Y	-0-			-0-
03	36146 X	30600	-0-	-5546	-0-	389 1	30211 3	Y	-0-			-0-
04	33420 X	29816	-0-	-3604	-0-	315 1	29501 3	Y	-0-			-0-
05	36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	370 1	36157 3	Y	-0-			-0-
06	37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	438 1	36676 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #:	14H	RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914	- 16907	
01	26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	457 1	25646 3	Y	-0-			-0-
02	21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	301 1	21495 3	Y	-0-			-0-
03	23002 X	21652	-0-	-1350	-0-	275 1	21377 3	Y	-0-			-0-
04	25260 X	21912	-0-	-3348	-0-	231 1	21681 3	Y	-0-			-0-
05	26102 X	22148	-0-	-3954	-0-	224 1	21924 3	Y	-0-			-0-
06	25260 X	20770	-0-	-4490	-0-	245 1	20525 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #:	15H	RRCID ->	279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894	- 16770	
01	29233 X	29026	-0-	-207	-0-	508 1	28518 3	Y	-0-			-0-
02	26404 X	24083	-0-	-2321	-0-	332 1	23751 3	Y	-0-			-0-
03	29233 X	27460	-0-	-1773	-0-	349 1	27111 3	Y	-0-			-0-
04	28080 X	25759	-0-	-2321	-0-	272 1	25487 3	Y	-0-			-0-
05	29016 X	26294	-0-	-2722	-0-	266 1	26028 3	Y	-0-			-0-
06	28080 X	25035	-0-	-3045	-0-	296 1	24739 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1628		WELL #:	6H	RRCID ->	279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880	
01	27776 X	23012	-0-	-4764	-0-	403 1	22609 3	N	-0-			-0-
02	24024 X	20275	-0-	-3749	-0-	280 1	19995 3	N	-0-			-0-
03	25234 X	20576	-0-	-4658	-0-	261 1	20315 3	N	-0-			-0-
04	23760 X	21368	-0-	-2392	-0-	226 1	21142 3	N	-0-			-0-
05	23467 X	20049	-0-	-3418	-0-	203 1	19846 3	N	-0-			-0-
06	22260 X	19766	-0-	-2494	-0-	234 1	19532 3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 7		WELL #:	17H	RRCID ->	279450	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272	
01	36425 X	29990	-0-	-6435	-0-	525 1	29465 3	Y	-0-			-0-
02	31332 X	25178	-0-	-6154	-0-	348 1	24830 3	Y	-0-			-0-
03	33604 X	27537	-0-	-6067	-0-	350 1	27187 3	Y	-0-			-0-
04	31620 X	25665	-0-	-5955	-0-	271 1	25394 3	Y	-0-			-0-
05	31310 X	25516	-0-	-5794	-0-	258 1	25258 3	Y	-0-			-0-
06	29010 X	23746	-0-	-5264	-0-	281 1	23465 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
JAMES TRUST				WELL #:	13H	RRCID ->	279454	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10468 - 15435				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01		12803 X	4377	-0-	-8426	-0-	94 1	4275 3	Y		7	8 1				4
02		9716 X	5464	-0-	-4252	-0-	8 9	27 1	5331 3	Y	96	82 1				18
03		10633 X	9488	-0-	-1145	-0-	106 9	41 1	9410 3	Y	34	40 1				12
04		9900 X	7006	-0-	-2894	-0-	37 9	6993 3	13 9	Y	12	18 1				6
05		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6490 3	24 9	Y		22	23 1				5
06		9180 X	6638	-0-	-2542	-0-	6636 3	2 9	Y		2	5 1				2

JAMES TRUST				WELL #:	9H	RRCID ->	279455	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10244	PERF.10594 - 15625				
01		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	260 1	11813 3	Y		44	42 1				9
02		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	48 9	62 1	12351 3	Y	31	34 1				6
03		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	34 9	51 1	11666 3	Y	56	49 1				13
04		11730 X	11253	-0-	-477	-0-	62 9	11219 3	34 9	Y	31	35 1				9
05		12121 X	11760	-0-	-361	-0-	11725 3	35 9	Y		32	35 1				6
06		11730 X	11080	-0-	-650	-0-	11049 3	31 9	Y		28	27 1				7

JAMES TRUST				WELL #:	12H	RRCID ->	279457	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10072	PERF.10468 - 15435				
01		20305 X	11500	-0-	-8805	-0-	247 1	11253 3	Y		-0-					-0-
02		18340 X	7304	-0-	-11036	-0-	37 1	7266 3	Y		1	1 1				-0-
03		22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	1 9	97 1	22131 3	Y	10	8 1				2
04		20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	11 9	20933 3		Y	-0-	1 1				1
05		22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	22085 3	2 9	Y		2	2 1				1
06		20850 X	19564	-0-	-1286	-0-	19556 3	8 9	Y		7	6 1				2

FASKEN STATE 1612				WELL #:	31H	RRCID ->	279594	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9842 - 15035				
01		38161 X	34540	-0-	-3621	-0-	605 1	33935 3	N		-0-					-0-
02		33852 X	31584	-0-	-2268	-0-	436 1	31148 3	N		-0-					-0-
03		36580 X	33627	-0-	-2953	-0-	427 1	33200 3	N		-0-					-0-
04		34500 X	32222	-0-	-2278	-0-	340 1	31882 3	N		-0-					-0-
05		35278 X	32687	-0-	-2591	-0-	331 1	32356 3	N		-0-					-0-
06		33840 X	31683	-0-	-2157	-0-	374 1	31309 3	N		-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU				WELL #:	47H	RRCID ->	279711	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10495 - 15290				
01		26691 X	24119	-0-	-2572	-0-	422 1	23697 3	Y		-0-					-0-
02		23744 X	21965	-0-	-1779	-0-	303 1	21662 3	Y		-0-					-0-
03		25854 X	24354	-0-	-1500	-0-	309 1	24045 3	Y		-0-					-0-
04		24300 X	21804	-0-	-2496	-0-	230 1	21574 3	Y		-0-					-0-
05		25110 X	22162	-0-	-2948	-0-	224 1	21938 3	Y		-0-					-0-
06		23580 X	21382	-0-	-2198	-0-	253 1	21129 3	Y		-0-					-0-

WILLIE-GL GU A				WELL #:	9H	RRCID ->	279830	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10905 - 16615				
01		0	25069	-0-	25069	126318	965 1	24104 3	Y		-0-					-0-
02		148617 X	22299	-0-	-126318	-0-	949 1	21350 3	Y		-0-					-0-
03		23152 X	23152	-0-	-0-	-0-	1167 1	21985 3	Y		-0-					-0-
04		24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	1239 1	23079 3	Y		-0-					-0-
05		24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	963 1	23398 3	Y		-0-					-0-
06		23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	1294 1	22048 3	Y		-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	21147	-0-	21147	107524	814 1	20333 3	Y	-0-			-0-
02		126710 X	19186	-0-	-107524	-0-	817 1	18369 3	Y	-0-			-0-
03		19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	987 1	18578 3	Y	-0-			-0-
04		19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	1018 1	18963 3	Y	-0-			-0-
05		19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	766 1	18600 3	Y	-0-			-0-
06		19064 X	19064	-0-	-0-	-0-	1057 1	18007 3	Y	-0-			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929													
01		0	13416	-0-	13416	77314	517 1	12899 3	Y	-0-			-0-
02		84896 X	7582	-0-	-77314	-0-	323 1	7259 3	Y	-0-			-0-
03		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	550 1	10348 3	Y	-0-			-0-
04		27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	1387 1	25834 3	Y	-0-			-0-
05		23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	948 1	23019 3	Y	-0-			-0-
06		20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	1141 1	19440 3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661													
01		15810 X	14988	-0-	-822	-0-	262 1	14726 3	Y	-0-			-0-
02		13580 X	12750	-0-	-830	-0-	176 1	12574 3	Y	-0-			-0-
03		14880 X	13781	-0-	-1099	-0-	175 1	13606 3	Y	-0-			-0-
04		14490 X	13385	-0-	-1105	-0-	141 1	13244 3	Y	-0-			-0-
05		14973 X	13588	-0-	-1385	-0-	137 1	13451 3	Y	-0-			-0-
06		14490 X	12849	-0-	-1641	-0-	152 1	12697 3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605													
01		15438 X	13800	-0-	-1638	-0-	242 1	13558 3	Y	-0-			-0-
02		13608 X	11736	-0-	-1872	-0-	162 1	11574 3	Y	-0-			-0-
03		14880 X	12702	-0-	-2178	-0-	161 1	12541 3	Y	-0-			-0-
04		13980 X	12650	-0-	-1330	-0-	134 1	12516 3	Y	-0-			-0-
05		13795 X	12953	-0-	-842	-0-	131 1	12822 3	Y	-0-			-0-
06		13350 X	12105	-0-	-1245	-0-	143 1	11962 3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505													
01		17980 X	16640	-0-	-1340	-0-	291 1	16349 3	Y	-0-			-0-
02		15596 X	14447	-0-	-1149	-0-	199 1	14248 3	Y	-0-			-0-
03		17267 X	15981	-0-	-1286	-0-	203 1	15778 3	Y	-0-			-0-
04		16710 X	15212	-0-	-1498	-0-	161 1	15051 3	Y	-0-			-0-
05		16647 X	15464	-0-	-1183	-0-	156 1	15308 3	Y	-0-			-0-
06		16110 X	14890	-0-	-1220	-0-	176 1	14714 3	Y	-0-			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405													
01		40765 X	35048	-0-	-5717	-0-	614 1	34434 3	Y	-0-			-0-
02		35924 X	29518	-0-	-6406	-0-	407 1	29111 3	Y	-0-			-0-
03		38843 X	37181	-0-	-1662	-0-	472 1	36709 3	Y	-0-			-0-
04		35430 X	34785	-0-	-645	-0-	367 1	34418 3	Y	-0-			-0-
05		36580 X	35211	-0-	-1369	-0-	356 1	34855 3	Y	-0-			-0-
06		35970 X	33481	-0-	-2489	-0-	396 1	33085 3	Y	-0-			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
01		30132 X	25040	-0-	-5092	-0-	438 1	24602 3	Y	-0-			-0-
02		27216 X	22093	-0-	-5123	-0-	305 1	21788 3	Y	-0-			-0-
03		29884 X	24069	-0-	-5815	-0-	306 1	23763 3	Y	-0-			-0-
04		28920 X	27289	-0-	-1631	-0-	288 1	27001 3	Y	-0-			-0-
05		27790 X	27790	-0-	-0-	-0-	281 1	27509 3	Y	-0-			-0-
06		26733 X	26733	-0-	-0-	-0-	316 1	26417 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		29791 X	27115	-0-	-2676	-0-	522 1	26593 3	Y		-0-	-0-
02		26320 X	24158	-0-	-2162	-0-	499 1	23659 3	Y		-0-	-0-
03		28520 X	26255	-0-	-2265	-0-	369 1	25886 3	Y		-0-	-0-
04		27150 X	24927	-0-	-2223	-0-	406 1	24521 3	Y		-0-	-0-
05		27590 X	25539	-0-	-2051	-0-	408 1	25131 3	Y		-0-	-0-
06		26250 X	24327	-0-	-1923	-0-	430 1	23897 3	Y		-0-	-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603												
01		11098 X	7421	-0-	-3677	-0-	130 1	7291 3	N		-0-	-0-
02		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	163 1	11654 3	N		-0-	-0-
03		12338 X	1981	-0-	-10357	-0-	25 1	1956 3	N		-0-	-0-
04		11940 X	11525	-0-	-415	-0-	122 1	11403 3	N		-0-	-0-
05		13082 X	8367	-0-	-4715	-0-	85 1	8282 3	N		-0-	-0-
06		12660 X	9625	-0-	-3035	-0-	114 1	9511 3	N		-0-	-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003												
01		0	34431	-0-	34431	178253	603 1	33828 3	Y		-0-	-0-
02		209208 X	30955	-0-	-178253	-0-	427 1	30528 3	Y		-0-	-0-
03		34484 X	34484	-0-	-0-	-0-	438 1	34046 3	Y		-0-	-0-
04		32875 X	32875	-0-	-0-	-0-	347 1	32528 3	Y		-0-	-0-
05		32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	334 1	32663 3	Y		-0-	-0-
06		30581 X	30581	-0-	-0-	-0-	361 1	30220 3	Y		-0-	-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856												
01		0	24140	-0-	24140	126840	423 1	23717 3	Y		-0-	-0-
02		147999 X	21159	-0-	-126840	-0-	292 1	20867 3	Y		-0-	-0-
03		22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	290 1	22554 3	Y		-0-	-0-
04		21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	229 1	21420 3	Y		-0-	-0-
05		21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	221 1	21597 3	Y		-0-	-0-
06		20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	244 1	20372 3	Y		-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614												
01		35233 X	35233	-0-	-0-	-0-	617 1	34616 3	Y		-0-	-0-
02		31581 X	31581	-0-	-0-	-0-	436 1	31145 3	Y		-0-	-0-
03		34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	441 1	34286 3	Y		-0-	-0-
04		32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	348 1	32577 3	Y		-0-	-0-
05		33518 X	33518	-0-	-0-	-0-	339 1	33179 3	Y		-0-	-0-
06		30142 X	30142	-0-	-0-	-0-	356 1	29786 3	Y		-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998												
01		32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	574 1	32201 3	Y		-0-	-0-
02		26611 X	26611	-0-	-0-	-0-	367 1	26244 3	Y		-0-	-0-
03		26845 X	26845	-0-	-0-	-0-	341 1	26504 3	Y		-0-	-0-
04		27599 X	27599	-0-	-0-	-0-	291 1	27308 3	Y		-0-	-0-
05		26980 X	26980	-0-	-0-	-0-	273 1	26707 3	Y		-0-	-0-
06		23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	283 1	23657 3	Y		-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566												
01		34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	612 1	34333 3	Y		-0-	-0-
02		30889 X	30889	-0-	-0-	-0-	426 1	30463 3	Y		-0-	-0-
03		33978 X	33978	-0-	-0-	-0-	432 1	33546 3	Y		-0-	-0-
04		32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	341 1	31973 3	Y		-0-	-0-
05		31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	318 1	31132 3	Y		-0-	-0-
06		29806 X	29806	-0-	-0-	-0-	352 1	29454 3	Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
SLAUGHTER		WELL #:	19H	RRCID ->	280332	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11063 - 15758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20677 X	19466	-0-	-1211	-0-	341 1	19125 3	Y	-0-	-0-
02		18256 X	16917	-0-	-1339	-0-	234 1	16683 3	Y	-0-	-0-
03		20212 X	18075	-0-	-2137	-0-	230 1	17845 3	Y	-0-	-0-
04		19260 X	17562	-0-	-1698	-0-	185 1	17377 3	Y	-0-	-0-
05		19902 X	18791	-0-	-1111	-0-	190 1	18601 3	Y	-0-	-0-
06		18840 X	16786	-0-	-2054	-0-	198 1	16588 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	20H	RRCID ->	280338	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	11046	PERF.11151 - 15809	
01		23374 X	22343	-0-	-1031	-0-	391 1	21952 3	Y	-0-	-0-
02		20580 X	19777	-0-	-803	-0-	273 1	19504 3	Y	-0-	-0-
03		22599 X	21335	-0-	-1264	-0-	271 1	21064 3	Y	-0-	-0-
04		21630 X	20890	-0-	-740	-0-	221 1	20669 3	Y	-0-	-0-
05		22351 X	21064	-0-	-1287	-0-	213 1	20851 3	Y	-0-	-0-
06		21630 X	20398	-0-	-1232	-0-	241 1	20157 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	18H	RRCID ->	280339	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11130 - 18581	
01		18910 X	13425	-0-	-5485	-0-	235 1	13190 3	Y	-0-	-0-
02		17080 X	12409	-0-	-4671	-0-	171 1	12238 3	Y	-0-	-0-
03		15779 X	15470	-0-	-309	-0-	197 1	15273 3	Y	-0-	-0-
04		15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	161 1	15086 3	Y	-0-	-0-
05		14880 X	14085	-0-	-795	-0-	142 1	13943 3	Y	-0-	-0-
06		14970 X	11410	-0-	-3560	-0-	135 1	11275 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 A		WELL #:	83H	RRCID ->	280361	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10171	PERF.10474 - 16951	
01		17267 X	15400	-0-	-1867	-0-	270 1	15130 3	Y	-0-	-0-
02		14952 X	14044	-0-	-908	-0-	194 1	13850 3	Y	-0-	-0-
03		16888 X	16888	-0-	-0-	-0-	215 1	16673 3	Y	-0-	-0-
04		16020 X	14191	-0-	-1829	-0-	150 1	14041 3	Y	-0-	-0-
05		15562 X	13597	-0-	-1965	-0-	138 1	13459 3	Y	-0-	-0-
06		16350 X	12251	-0-	-4099	-0-	145 1	12106 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 B		WELL #:	84H	RRCID ->	280362	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10305 - 16815	
01		21359 X	18828	-0-	-2531	-0-	330 1	18498 3	Y	-0-	-0-
02		18788 X	17253	-0-	-1535	-0-	238 1	17015 3	Y	-0-	-0-
03		20801 X	18212	-0-	-2589	-0-	231 1	17981 3	Y	-0-	-0-
04		19290 X	17743	-0-	-1547	-0-	187 1	17556 3	Y	-0-	-0-
05		19096 X	17327	-0-	-1769	-0-	175 1	17152 3	Y	-0-	-0-
06		18480 X	15678	-0-	-2802	-0-	185 1	15493 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 C		WELL #:	85H	RRCID ->	280363	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10206	PERF.10423 - 17025	
01		19530 X	16374	-0-	-3156	-0-	287 1	16087 3	Y	-0-	-0-
02		17276 X	14164	-0-	-3112	-0-	196 1	13968 3	Y	-0-	-0-
03		18507 X	16124	-0-	-2383	-0-	205 1	15919 3	Y	-0-	-0-
04		17160 X	15050	-0-	-2110	-0-	159 1	14891 3	Y	-0-	-0-
05		16368 X	15141	-0-	-1227	-0-	153 1	14988 3	Y	-0-	-0-
06		15840 X	14670	-0-	-1170	-0-	173 1	14497 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #:	35H	RRCID ->	280403	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9579	PERF. 9846 - 17723	
01		54715 X	51267	-0-	-3448	-0-	898 1	50369 3	Y	-0-	-0-
02		48720 X	45606	-0-	-3114	-0-	630 1	44976 3	Y	-0-	-0-
03		53165 X	50315	-0-	-2850	-0-	639 1	49676 3	Y	-0-	-0-
04		50250 X	47973	-0-	-2277	-0-	506 1	47467 3	Y	-0-	-0-
05		51894 X	48894	-0-	-3000	-0-	495 1	48399 3	Y	-0-	-0-
06		49620 X	46889	-0-	-2731	-0-	554 1	46335 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017										TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9877	- 17853	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15376 X	11453	-0-	-3923	-0-	201 1	11252 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	13496 X	11812	-0-	-1684	-0-	163 1	11649 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	13330 X	11079	-0-	-2251	-0-	141 1	10938 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	12900 X	12545	-0-	-355	-0-	132 1	12413 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	13082 X	11471	-0-	-1611	-0-	116 1	11355 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	12660 X	9625	-0-	-3035	-0-	114 1	9511 3	Y	-0-	-0-				-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016										TOTAL DEPTH	10614	PERF.10930	- 18351	
01	34720 X	33218	-0-	-1502	-0-	582 1	32636 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	31248 X	27853	-0-	-3395	-0-	384 1	27469 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	33821 X	29553	-0-	-4268	-0-	375 1	29178 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	32730 X	28879	-0-	-3851	-0-	305 1	28574 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	33821 X	28619	-0-	-5202	-0-	290 1	28329 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	32160 X	29104	-0-	-3056	-0-	344 1	28760 3	Y	-0-	-0-				-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10401	PERF.11063	- 17943	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
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-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10384	PERF.11064	- 18487	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
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-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016										TOTAL DEPTH	10925	PERF.11342	- 17837	
01	36022 X	33076	-0-	-2946	-0-	33076 2		Y	-0-	-0-				-0-
02	32956 X	28511	-0-	-4445	-0-	28511 2		Y	-0-	-0-				-0-
03	36487 X	32501	-0-	-3986	-0-	32501 2		Y	-0-	-0-				-0-
04	35310 X	29385	-0-	-5925	-0-	29385 2		Y	-0-	-0-				-0-
05	34999 X	28565	-0-	-6434	-0-	28565 2		Y	-0-	-0-				-0-
06	32010 X	28357	-0-	-3653	-0-	28357 2		Y	-0-	-0-				-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017										TOTAL DEPTH	10108	PERF.10492	- 17823	
01	1984 X	148	-0-	-1836	-0-	3 1	145 3	N	-0-	-0-				-0-
02	224 X	56	-0-	-168	-0-	1 1	55 3	N	-0-	-0-				-0-
03	248 X	8	-0-	-240	-0-	8 3		N	-0-	-0-				-0-
04	240 X	35	-0-	-205	-0-	35 3		N	-0-	-0-				-0-
05	155 X	1	-0-	-154	-0-	1 3		N	-0-	-0-				-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-				-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017										TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9819	- 17545	
01	56544 X	51662	-0-	-4882	-0-	905 1	50757 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	50148 X	45935	-0-	-4213	-0-	634 1	45301 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	54498 X	50310	-0-	-4188	-0-	639 1	49671 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	51600 X	48064	-0-	-3536	-0-	507 1	47557 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	52669 X	48727	-0-	-3942	-0-	493 1	48234 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	50010 X	46549	-0-	-3461	-0-	550 1	45999 3	Y	-0-	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10069	PERF.10417	- 16208				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-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-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10370	PERF.10880	- 16210				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017												TOTAL DEPTH	9546	PERF. 9733	- 17459				
01		63674 X	49846	-0-	-13828	-0-	873	1	48973	3	Y	-0-							-0-
02		57512 X	44662	-0-	-12850	-0-	617	1	44045	3	Y	-0-							-0-
03		57567 X	46150	-0-	-11417	-0-	586	1	45564	3	Y	-0-							-0-
04		48960 X	42789	-0-	-6171	-0-	452	1	42337	3	Y	-0-							-0-
05		50592 X	40476	-0-	-10116	-0-	409	1	40067	3	Y	-0-							-0-
06		48240 X	40663	-0-	-7577	-0-	480	1	40183	3	Y	-0-							-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10347	PERF.10956	- 16797				
01		0	50711	-0-	50711	258083	976	1	49735	3	Y	-0-							-0-
02		304081 X	45998	-0-	-258083	-0-	951	1	45047	3	Y	-0-							-0-
03		49745 X	49745	-0-	-0-	-0-	700	1	49045	3	Y	-0-							-0-
04		47787 X	47787	-0-	-0-	-0-	779	1	47008	3	Y	-0-							-0-
05		49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	790	1	48740	3	Y	-0-							-0-
06		46595 X	46595	-0-	-0-	-0-	823	1	45772	3	Y	-0-							-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016												TOTAL DEPTH	11002	PERF.11289	- 16727				
01		32953 X	24920	-0-	-8033	-0-	24920	2				Y	-0-						-0-
02		27608 X	18340	-0-	-9268	-0-	18340	2				Y	-0-						-0-
03		28427 X	22374	-0-	-6053	-0-	22374	2				Y	-0-						-0-
04		25740 X	20405	-0-	-5335	-0-	20405	2				Y	-0-						-0-
05		26598 X	20600	-0-	-5998	-0-	20600	2				Y	-0-						-0-
06		24120 X	17554	-0-	-6566	-0-	17554	2				Y	-0-						-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014												TOTAL DEPTH	11048	PERF.11498	- 16781				
01		0	24901	-0-	24901	130563	959	1	23942	3	Y	-0-							-0-
02		153932 X	23369	-0-	-130563	-0-	995	1	22374	3	Y	-0-							-0-
03		20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	1033	1	19445	3	Y	-0-							-0-
04		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	567	1	10568	3	Y	-0-							-0-
05		24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	957	1	23259	3	Y	-0-							-0-
06		22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	1219	1	20781	3	Y	-0-							-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014												TOTAL DEPTH	11012	PERF.11404	- 16630				
01		0	22926	-0-	22926	117639	883	1	22043	3	Y	-0-							-0-
02		130130 X	12491	-0-	-117639	-0-	532	1	11959	3	Y	-0-							-0-
03		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	524	1	9863	3	Y	-0-							-0-
04		24074 X	24074	-0-	-0-	-0-	1227	1	22847	3	Y	-0-							-0-
05		27292 X	27292	-0-	-0-	-0-	1079	1	26213	3	Y	-0-							-0-
06		24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	1332	1	22690	3	Y	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		0	15784	-0-	15784	74380		608 1	15176 3	Y	-0-
02	89600	X	15220	-0-	-74380			648 1	14572 3	Y	-0-
03	15339	X	15339	-0-	-0-			773 1	14566 3	Y	-0-
04	13572	X	13572	-0-	-0-			692 1	12880 3	Y	-0-
05	15185	X	15185	-0-	-0-			600 1	14585 3	Y	-0-
06	14569	X	14569	-0-	-0-			808 1	13761 3	Y	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890											
01		0	24813	-0-	24813	114558		956 1	23857 3	Y	-0-
02	136255	X	21697	-0-	-114558			923 1	20774 3	Y	-0-
03	23966	X	23966	-0-	-0-			1208 1	22758 3	Y	-0-
04	22448	X	22448	-0-	-0-			1144 1	21304 3	Y	-0-
05	22547	X	22547	-0-	-0-			891 1	21656 3	Y	-0-
06	21458	X	21458	-0-	-0-			1189 1	20269 3	Y	-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279											
01	30256	X	28137	-0-	-2119			493 1	27644 3	Y	-0-
02	27328	X	25599	-0-	-1729			353 1	25246 3	Y	-0-
03	29357	X	26327	-0-	-3030			334 1	25993 3	Y	-0-
04	27600	X	24679	-0-	-2921			261 1	24418 3	Y	-0-
05	28334	X	24811	-0-	-3523			251 1	24560 3	Y	-0-
06	27420	X	24399	-0-	-3021			288 1	24111 3	Y	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074											
01	11222	X	-0-	-0-	-11222					Y	-0-
02	7644	X	15	-0-	-7629			15 3		Y	-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15					Y	-0-
04	129	X	129	-0-	-0-			129 3		Y	-0-
05	31	X	17	-0-	-14			17 3		Y	-0-
06	30	X	15	-0-	-15			15 3		Y	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106											
01	18972	X	3136	-0-	-15836			67 1	3069 3	Y	-0-
02	17136	X	13882	-0-	-3254			69 1	13813 3	Y	-0-
03	18972	X	14170	-0-	-4802			62 1	14108 3	Y	-0-
04	16830	X	13632	-0-	-3198			13632 3		Y	-0-
05	15376	X	13865	-0-	-1511			13865 3		Y	-0-
06	14880	X	13075	-0-	-1805			13075 3		Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021											
01	22320	X	19112	-0-	-3208			335 1	18777 3	Y	-0-
02	19796	X	16435	-0-	-3361			227 1	16208 3	Y	-0-
03	21917	X	20952	-0-	-965			266 1	20686 3	Y	-0-
04	20310	X	18797	-0-	-1513			198 1	18599 3	Y	-0-
05	20956	X	18776	-0-	-2180			190 1	18586 3	Y	-0-
06	20280	X	18283	-0-	-1997			216 1	18067 3	Y	-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695											
01	15469	X	14937	-0-	-532			575 1	14362 3	Y	-0-
02	14028	X	13102	-0-	-926			558 1	12544 3	Y	-0-
03	15531	X	14447	-0-	-1084			728 1	13719 3	Y	-0-
04	15030	X	13871	-0-	-1159			707 1	13164 3	Y	-0-
05	14942	X	14356	-0-	-586			568 1	13788 3	Y	-0-
06	14460	X	12166	-0-	-2294			674 1	11492 3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN 1716		WELL #:	39H	RRCID ->	281145	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11038	- 16748
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DORA MARTIN 1716		WELL #:	31H	RRCID ->	281160	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.11035	- 16802
01	24490 X	23408	-0-	-1082	-0-	901	1	22507	3	Y	-0-
02	22316 X	21142	-0-	-1174	-0-	900	1	20242	3	Y	-0-
03	24707 X	23103	-0-	-1604	-0-	1165	1	21938	3	Y	-0-
04	23910 X	22004	-0-	-1906	-0-	1121	1	20883	3	Y	-0-
05	23932 X	22303	-0-	-1629	-0-	882	1	21421	3	Y	-0-
06	22650 X	21455	-0-	-1195	-0-	1189	1	20266	3	Y	-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #:	30H	RRCID ->	281163	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10786	PERF.11190	- 17003
01	31558 X	30141	-0-	-1417	-0-	1161	1	28980	3	Y	-0-
02	28196 X	26775	-0-	-1421	-0-	1140	1	25635	3	Y	-0-
03	31217 X	29412	-0-	-1805	-0-	1483	1	27929	3	Y	-0-
04	30210 X	28004	-0-	-2206	-0-	1427	1	26577	3	Y	-0-
05	30132 X	28572	-0-	-1560	-0-	1130	1	27442	3	Y	-0-
06	29160 X	27350	-0-	-1810	-0-	1516	1	25834	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	43H	RRCID ->	281289	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11094	- 19021
01	17143 X	16936	-0-	-207	-0-	297	1	16639	3	Y	-0-
02	16576 X	14361	-0-	-2215	-0-	198	1	14163	3	Y	-0-
03	18352 X	16815	-0-	-1537	-0-	214	1	16601	3	Y	-0-
04	17760 X	16720	-0-	-1040	-0-	177	1	16543	3	Y	-0-
05	17701 X	15729	-0-	-1972	-0-	159	1	15570	3	Y	-0-
06	16380 X	15130	-0-	-1250	-0-	179	1	14951	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A		WELL #:	90H	RRCID ->	281952	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9842	- 17542
01	55428 X	54648	-0-	-780	-0-	957	1	53691	3	Y	-0-
02	50652 X	46556	-0-	-4096	-0-	643	1	45913	3	Y	-0-
03	56079 X	52869	-0-	-3210	-0-	672	1	52197	3	Y	-0-
04	54270 X	50783	-0-	-3487	-0-	536	1	50247	3	Y	-0-
05	56017 X	52143	-0-	-3874	-0-	527	1	51616	3	Y	-0-
06	52890 X	49989	-0-	-2901	-0-	591	1	49398	3	Y	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:	12H	RRCID ->	281991	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10479	PERF.11020	- 17371
01	20460 X	11459	-0-	-9001	-0-	441	1	11018	3	Y	-0-
02	18480 X	17926	-0-	-554	-0-	763	1	17163	3	Y	-0-
03	19933 X	14284	-0-	-5649	-0-	720	1	13564	3	Y	-0-
04	19230 X	15826	-0-	-3404	-0-	806	1	15020	3	Y	-0-
05	19840 X	13203	-0-	-6637	-0-	522	1	12681	3	Y	-0-
06	19200 X	9429	-0-	-9771	-0-	523	1	8906	3	Y	-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A		WELL #:	89H	RRCID ->	282060	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421	PERF. 9770	- 17591
01	72168 X	65799	-0-	-6369	-0-	1152	1	64647	3	Y	-0-
02	65184 X	58924	-0-	-6260	-0-	813	1	58111	3	Y	-0-
03	71827 X	65471	-0-	-6356	-0-	832	1	64639	3	Y	-0-
04	64470 X	62881	-0-	-1589	-0-	664	1	62217	3	Y	-0-
05	66092 X	64484	-0-	-1608	-0-	652	1	63832	3	Y	-0-
06	63690 X	62095	-0-	-1595	-0-	734	1	61361	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
LYSSY FAMILY		WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11216	-	18838	
M	O	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
01		26939 X	18547	-0-	-8392	-0-	400 1	18147 2	N		-0-			-0-
02		24332 X	16007	-0-	-8325	-0-	262 1	15745 2	N		-0-			-0-
03		22785 X	17140	-0-	-5645	-0-	133 1	17007 2	N		-0-			-0-
04		19920 X	15983	-0-	-3937	-0-	15983 2		N		-0-			-0-
05		19313 X	15890	-0-	-3423	-0-	143 1	15747 2	N		-0-			-0-
06		17940 X	14821	-0-	-3119	-0-	14821 2		N		-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10976	-	19520	
01		51584 X	47961	-0-	-3623	-0-	1847 1	46114 3	Y		-0-			-0-
02		46592 X	44113	-0-	-2479	-0-	1878 1	42235 3	Y		-0-			-0-
03		50375 X	43625	-0-	-6750	-0-	2200 1	41425 3	Y		-0-			-0-
04		47550 X	46223	-0-	-1327	-0-	2355 1	43868 3	Y		-0-			-0-
05		48825 X	44344	-0-	-4481	-0-	1753 1	42591 3	Y		-0-			-0-
06		47250 X	40610	-0-	-6640	-0-	2251 1	38359 3	Y		-0-			-0-

OWEN 1080 GU A		WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10988	-	19105	
01		60667 X	54986	-0-	-5681	-0-	963 1	54023 3	Y		-0-			-0-
02		51464 X	40006	-0-	-11458	-0-	552 1	39454 3	Y		-0-			-0-
03		56978 X	49697	-0-	-7281	-0-	631 1	49066 3	Y		-0-			-0-
04		54720 X	42899	-0-	-11821	-0-	453 1	42446 3	Y		-0-			-0-
05		54994 X	44759	-0-	-10235	-0-	453 1	44306 3	Y		-0-			-0-
06		53220 X	46792	-0-	-6428	-0-	553 1	46239 3	Y		-0-			-0-

OWEN 1080 GU B		WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10921	-	19149	
01		19871 X	18226	-0-	-1645	-0-	319 1	17907 3	Y		-0-			-0-
02		17360 X	16326	-0-	-1034	-0-	225 1	16101 3	Y		-0-			-0-
03		19220 X	17529	-0-	-1691	-0-	223 1	17306 3	Y		-0-			-0-
04		17640 X	16892	-0-	-748	-0-	178 1	16714 3	Y		-0-			-0-
05		18228 X	16954	-0-	-1274	-0-	172 1	16782 3	Y		-0-			-0-
06		17640 X	15968	-0-	-1672	-0-	189 1	15779 3	Y		-0-			-0-

OWEN 1080 GU C		WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10995	-	19535	
01		26504 X	26504	-0-	-0-	-0-	464 1	26040 3	Y		-0-			-0-
02		23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	319 1	22774 3	Y		-0-			-0-
03		27930 X	27930	-0-	-0-	-0-	355 1	27575 3	Y		-0-			-0-
04		25650 X	23859	-0-	-1791	-0-	252 1	23607 3	Y		-0-			-0-
05		26505 X	22271	-0-	-4234	-0-	225 1	22046 3	Y		-0-			-0-
06		27030 X	20926	-0-	-6104	-0-	247 1	20679 3	Y		-0-			-0-

GALVAN-TREVINO		WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8720	-	17261	
01		80197 X	15504	-0-	-64693	-0-	271 1	15233 3	Y		-0-			-0-
02		69496 X	8809	-0-	-60687	-0-	122 1	8687 3	Y		-0-			-0-
03		76942 X	11909	-0-	-65033	-0-	151 1	11758 3	Y		-0-			-0-
04		15000 X	3580	-0-	-11420	-0-	38 1	3542 3	Y		-0-			-0-
05		15500 X	8587	-0-	-6913	-0-	87 1	8500 3	Y		-0-			-0-
06		15000 X	8816	-0-	-6184	-0-	104 1	8712 3	Y		-0-			-0-

SANTA ELENA		WELL #:	24H	RRCID ->	282729	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11375	-	17900	
01		21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	471 1	21423 3	N		-0-			-0-
02		14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	74 1	14679 3	N		-0-			-0-
03		14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	61 1	13960 3	N		-0-			-0-
04		21180 X	15270	-0-	-5910	-0-	15270 3		N		-0-			-0-
05		21886 X	17067	-0-	-4819	-0-	17067 3		N		-0-			-0-
06		21180 X	14894	-0-	-6286	-0-	14894 3		N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
01		19530 X	18549	-0-	-981	-0-	325	1	18224	3	Y	-0-
02		16072 X	14249	-0-	-1823	-0-	197	1	14052	3	Y	-0-
03		18755 X	16280	-0-	-2475	-0-	207	1	16073	3	Y	-0-
04		18150 X	15559	-0-	-2591	-0-	164	1	15395	3	Y	-0-
05		18755 X	15358	-0-	-3397	-0-	155	1	15203	3	Y	-0-
06		17940 X	15120	-0-	-2820	-0-	179	1	14941	3	Y	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045												
01		19809 X	17885	-0-	-1924	-0-	313	1	17572	3	Y	-0-
02		17892 X	14374	-0-	-3518	-0-	198	1	14176	3	Y	-0-
03		19003 X	18185	-0-	-818	-0-	231	1	17954	3	Y	-0-
04		18060 X	17036	-0-	-1024	-0-	180	1	16856	3	Y	-0-
05		17887 X	16035	-0-	-1852	-0-	162	1	15873	3	Y	-0-
06		17610 X	15557	-0-	-2053	-0-	184	1	15373	3	Y	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964												
01		25916 X	18661	-0-	-7255	-0-	327	1	18334	3	Y	-0-
02		23408 X	15277	-0-	-8131	-0-	211	1	15066	3	Y	-0-
03		23963 X	14675	-0-	-9288	-0-	186	1	14489	3	Y	-0-
04		23190 X	15100	-0-	-8090	-0-	159	1	14941	3	Y	-0-
05		20646 X	14721	-0-	-5925	-0-	149	1	14572	3	Y	-0-
06		18060 X	13848	-0-	-4212	-0-	164	1	13684	3	Y	-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067												
01		34131 X	29723	-0-	-4408	-0-	520	1	29203	3	Y	-0-
02		26562 X	26562	-0-	-0-	-0-	367	1	26195	3	Y	-0-
03		31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	401	1	31178	3	Y	-0-
04		29326 X	29326	-0-	-0-	-0-	310	1	29016	3	Y	-0-
05		28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	285	1	27918	3	Y	-0-
06		29318 X	29318	-0-	-0-	-0-	346	1	28972	3	Y	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128												
01		29329 X	29329	-0-	-0-	-0-	514	1	28815	3	Y	-0-
02		26785 X	26785	-0-	-0-	-0-	370	1	26415	3	Y	-0-
03		28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	364	1	28273	3	Y	-0-
04		27046 X	27046	-0-	-0-	-0-	286	1	26760	3	Y	-0-
05		27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	278	1	27188	3	Y	-0-
06		26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	309	1	25853	3	Y	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044												
01		12276 X	11821	-0-	-455	-0-	207	1	11614	3	Y	-0-
02		11172 X	9706	-0-	-1466	-0-	134	1	9572	3	Y	-0-
03		12369 X	11186	-0-	-1183	-0-	142	1	11044	3	Y	-0-
04		11970 X	11906	-0-	-64	-0-	126	1	11780	3	Y	-0-
05		11811 X	11133	-0-	-678	-0-	113	1	11020	3	Y	-0-
06		11430 X	10238	-0-	-1192	-0-	121	1	10117	3	Y	-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810												
01		42408 X	38479	-0-	-3929	-0-	674	1	37805	3	Y	-0-
02		35009 X	35009	-0-	-0-	-0-	483	1	34526	3	Y	-0-
03		37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	481	1	37375	3	Y	-0-
04		34783 X	34783	-0-	-0-	-0-	367	1	34416	3	Y	-0-
05		35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	356	1	34791	3	Y	-0-
06		32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	383	1	32031	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																					
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
01		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
02		15428 X	-0-	-0-	-15428	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
03		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510																					
01		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-		-0-	102	1	5714	3	Y	-0-							-0-
02		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-		-0-	82	1	5864	3	Y	-0-							-0-
03		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		-0-	76	1	5913	3	Y	-0-							-0-
04		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		-0-	60	1	5630	3	Y	-0-							-0-
05		6572 X	5933	-0-	-639	-0-		-0-	60	1	5873	3	Y	-0-							-0-
06		6360 X	5673	-0-	-687	-0-		-0-	67	1	5606	3	Y	-0-							-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A																					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
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-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733																					
01		139903 X	110279	-0-	-29624	-0-		-0-	1931	1	108348	3	Y	-0-							-0-
02		119812 X	94688	-0-	-25124	-0-		-0-	1307	1	93381	3	Y	-0-							-0-
03		127131 X	99631	-0-	-27500	-0-		-0-	1266	1	98365	3	Y	-0-							-0-
04		116790 X	93993	-0-	-22797	-0-		-0-	992	1	93001	3	Y	-0-							-0-
05		114948 X	92796	-0-	-22152	-0-		-0-	939	1	91857	3	Y	-0-							-0-
06		106710 X	87329	-0-	-19381	-0-		-0-	1032	1	86297	3	Y	-0-							-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197																					
01		0	18581	-0-	18581	95314		-0-	716	1	17865	3	Y	-0-							-0-
02		111295 X	15981	-0-	-95314	-0-		-0-	680	1	15301	3	Y	-0-							-0-
03		17515 X	17515	-0-	-0-	-0-		-0-	883	1	16632	3	Y	-0-							-0-
04		17468 X	17468	-0-	-0-	-0-		-0-	890	1	16578	3	Y	-0-							-0-
05		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-		-0-	700	1	17002	3	Y	-0-							-0-
06		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-		-0-	901	1	15346	3	Y	-0-							-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A																					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
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-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144																					
01		0	67525	-0-	67525	344480		-0-	1300	1	66225	3	N	-0-							-0-
02		404636 X	60156	-0-	-344480	-0-		-0-	1243	1	58913	3	N	-0-							-0-
03		65502 X	65502	-0-	-0-	-0-		-0-	922	1	64580	3	N	-0-							-0-
04		62397 X	62397	-0-	-0-	-0-		-0-	1017	1	61380	3	N	-0-							-0-
05		63581 X	63581	-0-	-0-	-0-		-0-	1015	1	62566	3	N	-0-							-0-
06		60474 X	60474	-0-	-0-	-0-		-0-	1069	1	59405	3	N	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889															
01	37882 X	35585	-0-	-2297	-0-	-0-	623	1	34962	3	Y	-0-			-0-
02	33376 X	30664	-0-	-2712	-0-	-0-	423	1	30241	3	Y	-0-			-0-
03	36766 X	32862	-0-	-3904	-0-	-0-	417	1	32445	3	Y	-0-			-0-
04	34710 X	30916	-0-	-3794	-0-	-0-	326	1	30590	3	Y	-0-			-0-
05	35774 X	33192	-0-	-2582	-0-	-0-	336	1	32856	3	Y	-0-			-0-
06	34440 X	32347	-0-	-2093	-0-	-0-	382	1	31965	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019															
01	148242 X	109288	-0-	-38954	-0-	-0-	1914	1	107374	3	Y	-0-			-0-
02	128240 X	93683	-0-	-34557	-0-	-0-	1293	1	92390	3	Y	-0-			-0-
03	116901 X	97434	-0-	-19467	-0-	-0-	1238	1	96196	3	Y	-0-			-0-
04	113130 X	91600	-0-	-21530	-0-	-0-	967	1	90633	3	Y	-0-			-0-
05	114886 X	90134	-0-	-24752	-0-	-0-	912	1	89222	3	Y	-0-			-0-
06	105750 X	83661	-0-	-22089	-0-	-0-	988	1	82673	3	Y	-0-			-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074															
01	0	34193	-0-	34193	-0-	-0-	735	1	33458	3	Y	-0-			-0-
02	203259 X	30521	-0-	-172738	-0-	-0-	153	1	30368	3	Y	-0-			-0-
03	34222 X	34222	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	34072	3	Y	-0-			-0-
04	34517 X	34517	-0-	-0-	-0-	-0-	34517	3			Y	-0-			-0-
05	34471 X	34471	-0-	-0-	-0-	-0-	34471	3			Y	-0-			-0-
06	32397 X	32397	-0-	-0-	-0-	-0-	32397	3			Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702															
01	37758 X	32379	-0-	-5379	-0-	-0-	696	1	31683	3	Y	-0-			-0-
02	34104 X	31755	-0-	-2349	-0-	-0-	159	1	31596	3	Y	-0-			-0-
03	36910 X	36910	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	36748	3	Y	-0-			-0-
04	35503 X	35503	-0-	-0-	-0-	-0-	35503	3			Y	-0-			-0-
05	35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	-0-	35486	3			Y	-0-			-0-
06	35730 X	32982	-0-	-2748	-0-	-0-	32982	3			Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800															
01	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	21180	3	Y	-0-			-0-
02	19124 X	16095	-0-	-3029	-0-	-0-	222	1	15873	3	Y	-0-			-0-
03	21173 X	19111	-0-	-2062	-0-	-0-	243	1	18868	3	Y	-0-			-0-
04	20490 X	18312	-0-	-2178	-0-	-0-	193	1	18119	3	Y	-0-			-0-
05	21173 X	17906	-0-	-3267	-0-	-0-	181	1	17725	3	Y	-0-			-0-
06	20490 X	17406	-0-	-3084	-0-	-0-	206	1	17200	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18259 X	17045	-0-	-1214	-0-		298	1	16747	3	Y	-0-	-0-
02		16492 X	14698	-0-	-1794	-0-		203	1	14495	3	Y	-0-	-0-
03		18259 X	12784	-0-	-5475	-0-		162	1	12622	3	Y	-0-	-0-
04		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-		203	1	19058	3	Y	-0-	-0-
05		18259 X	16111	-0-	-2148	-0-		163	1	15948	3	Y	-0-	-0-
06		16500 X	15974	-0-	-526	-0-		189	1	15785	3	Y	-0-	-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
01		0	28924	-0-	28924	150699		557	1	28367	3	N	-0-	-0-
02		176294 X	25595	-0-	-150699	-0-		529	1	25066	3	N	-0-	-0-
03		27565 X	27565	-0-	-0-	-0-		388	1	27177	3	N	-0-	-0-
04		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-		422	1	25492	3	N	-0-	-0-
05		26091 X	26091	-0-	-0-	-0-		416	1	25675	3	N	-0-	-0-
06		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-		434	1	24103	3	N	-0-	-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
01		29729 X	26423	-0-	-3306	-0-		463	1	25960	3	N	-0-	-0-
02		29372 X	29372	-0-	-0-	-0-		405	1	28967	3	N	-0-	-0-
03		29658 X	29658	-0-	-0-	-0-		377	1	29281	3	N	-0-	-0-
04		27237 X	27237	-0-	-0-	-0-		288	1	26949	3	N	-0-	-0-
05		31341 X	28506	-0-	-2835	-0-		288	1	28218	3	N	-0-	-0-
06		30330 X	26906	-0-	-3424	-0-		318	1	26588	3	N	-0-	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
01		24831 X	13129	-0-	-11702	-0-		506	1	12623	3	N	-0-	-0-
02		22018 X	22018	-0-	-0-	-0-		937	1	21081	3	N	-0-	-0-
03		23901 X	20951	-0-	-2950	-0-		1056	1	19895	3	N	-0-	-0-
04		23130 X	15206	-0-	-7924	-0-		775	1	14431	3	N	-0-	-0-
05		24366 X	15338	-0-	-9028	-0-		606	1	14732	3	N	-0-	-0-
06		23580 X	13349	-0-	-10231	-0-		740	1	12609	3	N	-0-	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
01		31279 X	7878	-0-	-23401	-0-		303	1	7575	3	Y	-0-	-0-
02		28252 X	21901	-0-	-6351	-0-		932	1	20969	3	Y	-0-	-0-
03		34938 X	34938	-0-	-0-	-0-		1762	1	33176	3	Y	-0-	-0-
04		27594 X	27594	-0-	-0-	-0-		1406	1	26188	3	Y	-0-	-0-
05		31840 X	31840	-0-	-0-	-0-		1259	1	30581	3	Y	-0-	-0-
06		33810 X	25120	-0-	-8690	-0-		1392	1	23728	3	Y	-0-	-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		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														
01		14570 X	12953	-0-	-1617	-0-		227	1	12726	3	N	-0-	-0-
02		12348 X	11323	-0-	-1025	-0-		156	1	11167	3	N	-0-	-0-
03		16007 X	16007	-0-	-0-	-0-		203	1	15804	3	N	-0-	-0-
04		16771 X	16771	-0-	-0-	-0-		177	1	16594	3	N	-0-	-0-
05		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-		180	1	17652	3	N	-0-	-0-
06		14970 X	14748	-0-	-222	-0-		174	1	14574	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		15655 X	13781	-0-	-1874	-0-		265 1	13516 3	N	-0-	-0-	
02		10696 X	9686	-0-	-1010	-0-		200 1	9486 3	N	-0-	-0-	
03		14446 X	5684	-0-	-8762	-0-		80 1	5604 3	N	-0-	-0-	
04		13980 X	10937	-0-	-3043	-0-		178 1	10759 3	N	-0-	-0-	
05		16030 X	16030	-0-	-0-	-0-		256 1	15774 3	N	-0-	-0-	
06		13350 X	8565	-0-	-4785	-0-		151 1	8414 3	N	-0-	-0-	

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039													
01		13795 X	10977	-0-	-2818	-0-		237 1	10740 2	N	-0-	-0-	
02		12460 X	9340	-0-	-3120	-0-		153 1	9187 2	N	-0-	-0-	
03		11718 X	11664	-0-	-54	-0-		91 1	11573 2	N	-0-	-0-	
04		10620 X	10104	-0-	-516	-0-		10104 2		N	-0-	-0-	
05		10974 X	10549	-0-	-425	-0-		95 1	10454 2	N	-0-	-0-	
06		11280 X	10214	-0-	-1066	-0-		10214 2		N	-0-	-0-	

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655													
01		10943 X	9742	-0-	-1201	-0-		171 1	9571 3	N	-0-	-0-	
02		9548 X	8422	-0-	-1126	-0-		116 1	8306 3	N	-0-	-0-	
03		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-		163 1	12631 3	N	-0-	-0-	
04		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-		132 1	12350 3	N	-0-	-0-	
05		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-		130 1	12697 3	N	-0-	-0-	
06		11490 X	10575	-0-	-915	-0-		125 1	10450 3	N	-0-	-0-	

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211													
01		38781 X	34240	-0-	-4541	-0-		659 1	33581 3	Y	-0-	-0-	
02		34300 X	30601	-0-	-3699	-0-		632 1	29969 3	Y	-0-	-0-	
03		37076 X	33176	-0-	-3900	-0-		467 1	32709 3	Y	-0-	-0-	
04		35100 X	31329	-0-	-3771	-0-		511 1	30818 3	Y	-0-	-0-	
05		34875 X	31698	-0-	-3177	-0-		506 1	31192 3	Y	-0-	-0-	
06		33150 X	29931	-0-	-3219	-0-		529 1	29402 3	Y	-0-	-0-	

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549													
01		19964 X	15812	-0-	-4152	-0-		15812 2		Y	-0-	-0-	
02		17500 X	10861	-0-	-6639	-0-		10861 2		Y	-0-	-0-	
03		19313 X	13171	-0-	-6142	-0-		13171 2		Y	-0-	-0-	
04		17220 X	4630	-0-	-12590	-0-		4630 2		Y	-0-	-0-	
05		16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-				Y	-0-	-0-	
06		15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-				Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001													
01		46097 X	40971	-0-	-5126	-0-		717 1	40254 3	N	-0-	-0-	
02		41076 X	35959	-0-	-5117	-0-		496 1	35463 3	N	-0-	-0-	
03		42656 X	39737	-0-	-2919	-0-		505 1	39232 3	N	-0-	-0-	
04		41280 X	38596	-0-	-2684	-0-		407 1	38189 3	N	-0-	-0-	
05		42346 X	39284	-0-	-3062	-0-		397 1	38887 3	N	-0-	-0-	
06		39660 X	37538	-0-	-2122	-0-		443 1	37095 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033													
01		42439 X	37706	-0-	-4733	-0-		660 1	37046 3	N	-0-	-0-	
02		37828 X	33780	-0-	-4048	-0-		466 1	33314 3	N	-0-	-0-	
03		38657 X	36728	-0-	-1929	-0-		467 1	36261 3	N	-0-	-0-	
04		37410 X	35388	-0-	-2022	-0-		374 1	35014 3	N	-0-	-0-	
05		38378 X	36358	-0-	-2020	-0-		368 1	35990 3	N	-0-	-0-	
06		36480 X	35000	-0-	-1480	-0-		414 1	34586 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		27404 X	23573	-0-	-3831	-0-		23573	2	Y	-0-			-0-
02		23408 X	17460	-0-	-5948	-0-		17460	2	Y	-0-			-0-
03		25327 X	23630	-0-	-1697	-0-		23630	2	Y	-0-			-0-
04		23850 X	18888	-0-	-4962	-0-		18888	2	Y	-0-			-0-
05		24149 X	22890	-0-	-1259	-0-		22890	2	Y	-0-			-0-
06		22860 X	20763	-0-	-2097	-0-		20763	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
01		51615 X	47760	-0-	-3855	-0-		1839	1	N	-0-			-0-
02		46620 X	43154	-0-	-3466	-0-		1837	1	N	-0-			-0-
03		51615 X	42875	-0-	-8740	-0-		2162	1	N	-0-			-0-
04		48300 X	44399	-0-	-3901	-0-		2262	1	N	-0-			-0-
05		47957 X	44695	-0-	-3262	-0-		1767	1	N	-0-			-0-
06		46230 X	41517	-0-	-4713	-0-		2301	1	N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
01		25854 X	23391	-0-	-2463	-0-		410	1	Y	-0-			-0-
02		22932 X	19626	-0-	-3306	-0-		271	1	Y	-0-			-0-
03		25389 X	23888	-0-	-1501	-0-		303	1	Y	-0-			-0-
04		24570 X	20801	-0-	-3769	-0-		220	1	Y	-0-			-0-
05		23405 X	21249	-0-	-2156	-0-		215	1	Y	-0-			-0-
06		23130 X	18971	-0-	-4159	-0-		224	1	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
01		29202 X	20919	-0-	-8283	-0-		403	1	Y	-0-			-0-
02		26376 X	23639	-0-	-2737	-0-		489	1	Y	-0-			-0-
03		26009 X	20875	-0-	-5134	-0-		294	1	Y	-0-			-0-
04		25170 X	21013	-0-	-4157	-0-		343	1	Y	-0-			-0-
05		26164 X	21370	-0-	-4794	-0-		341	1	Y	-0-			-0-
06		25320 X	19886	-0-	-5434	-0-		351	1	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280														
01		31496 X	29113	-0-	-2383	-0-		510	1	Y	-0-			-0-
02		27888 X	24503	-0-	-3385	-0-		338	1	Y	-0-			-0-
03		30876 X	27468	-0-	-3408	-0-		349	1	Y	-0-			-0-
04		29880 X	25591	-0-	-4289	-0-		270	1	Y	-0-			-0-
05		29109 X	25320	-0-	-3789	-0-		256	1	Y	-0-			-0-
06		28170 X	18389	-0-	-9781	-0-		217	1	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511														
01		40021 X	36159	-0-	-3862	-0-		633	1	Y	-0-			-0-
02		35756 X	31026	-0-	-4730	-0-		428	1	Y	-0-			-0-
03		39401 X	34392	-0-	-5009	-0-		437	1	Y	-0-			-0-
04		38130 X	579	-0-	-37551	-0-		6	1	Y	-0-			-0-
05		39401 X	35845	-0-	-3556	-0-		363	1	Y	-0-			-0-
06		35448 X	35448	-0-	-0-	-0-		419	1	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398														
01		0	28981	-0-	28981	146729		1116	1	Y	-0-			-0-
02		170076 X	23347	-0-	-146729	-0-		994	1	Y	-0-			-0-
03		25291 X	25291	-0-	-0-	-0-		1275	1	Y	-0-			-0-
04		28959 X	28959	-0-	-0-	-0-		1476	1	Y	-0-			-0-
05		29864 X	29864	-0-	-0-	-0-		1181	1	Y	-0-			-0-
06		22581 X	22581	-0-	-0-	-0-		1252	1	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141												
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
01		0	23324	-0-	23324	121702	898	1	22426	3	Y	-0-
02	142088	X	20386	-0-	-121702	-0-	868	1	19518	3	Y	-0-
03	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	1030	1	19393	3	Y	-0-
04	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	1036	1	19293	3	Y	-0-
05	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	831	1	20182	3	Y	-0-
06	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	1052	1	17927	3	Y	-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664												
01	32643	X	26850	-0-	-5793	-0-	579	1	26271	2	N	-0-
02	29484	X	22849	-0-	-6635	-0-	374	1	22475	2	N	-0-
03	28458	X	25942	-0-	-2516	-0-	202	1	25740	2	N	-0-
04	26970	X	23846	-0-	-3124	-0-	23846	2			N	-0-
05	27435	X	24476	-0-	-2959	-0-	221	1	24255	2	N	-0-
06	25980	X	23254	-0-	-2726	-0-	23254	2			N	-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258												
01	28520	X	25185	-0-	-3335	-0-	441	1	24744	3	Y	-0-
02	25760	X	21605	-0-	-4155	-0-	298	1	21307	3	Y	-0-
03	27156	X	24756	-0-	-2400	-0-	315	1	24441	3	Y	-0-
04	25410	X	21196	-0-	-4214	-0-	224	1	20972	3	Y	-0-
05	25947	X	21704	-0-	-4243	-0-	220	1	21484	3	Y	-0-
06	24360	X	19800	-0-	-4560	-0-	234	1	19566	3	Y	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955												
01	183427	X	131195	-0-	-52232	-0-	2829	1	128366	2	N	-0-
02	165676	X	112811	-0-	-52865	-0-	1846	1	110965	2	N	-0-
03	155062	X	118929	-0-	-36133	-0-	925	1	118004	2	N	-0-
04	141810	X	110521	-0-	-31289	-0-	110521	2			N	-0-
05	138198	X	108866	-0-	-29332	-0-	984	1	107882	2	N	-0-
06	126960	X	100734	-0-	-26226	-0-	100734	2			N	-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515												
01	55273	X	52777	-0-	-2496	-0-	924	1	51853	3	Y	-0-
02	49924	X	46845	-0-	-3079	-0-	647	1	46198	3	Y	-0-
03	53878	X	50190	-0-	-3688	-0-	638	1	49552	3	Y	-0-
04	51900	X	49005	-0-	-2895	-0-	517	1	48488	3	Y	-0-
05	53630	X	51089	-0-	-2541	-0-	517	1	50572	3	Y	-0-
06	51060	X	48967	-0-	-2093	-0-	579	1	48388	3	Y	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101												
01	26970	X	25492	-0-	-1478	-0-	446	1	25046	3	Y	-0-
02	24388	X	22351	-0-	-2037	-0-	309	1	22042	3	Y	-0-
03	27001	X	23915	-0-	-3086	-0-	304	1	23611	3	Y	-0-
04	26130	X	23513	-0-	-2617	-0-	248	1	23265	3	Y	-0-
05	25482	X	23797	-0-	-1685	-0-	241	1	23556	3	Y	-0-
06	24660	X	22517	-0-	-2143	-0-	266	1	22251	3	Y	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
01	18321	X	16376	-0-	-1945	-0-	287	1	16089	3	Y	-0-
02	16548	X	14493	-0-	-2055	-0-	200	1	14293	3	Y	-0-
03	17019	X	16448	-0-	-571	-0-	209	1	16239	3	Y	-0-
04	16140	X	14638	-0-	-1502	-0-	155	1	14483	3	Y	-0-
05	16368	X	15420	-0-	-948	-0-	156	1	15264	3	Y	-0-
06	15930	X	15109	-0-	-821	-0-	178	1	14931	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		27652 X	24500	-0-	-3152	-0-	944	1	23556	3	Y	-0-
02		24724 X	20797	-0-	-3927	-0-	885	1	19912	3	Y	-0-
03		26319 X	22857	-0-	-3462	-0-	1153	1	21704	3	Y	-0-
04		24750 X	23232	-0-	-1518	-0-	1184	1	22048	3	Y	-0-
05		24521 X	21600	-0-	-2921	-0-	854	1	20746	3	Y	-0-
06		23700 X	22318	-0-	-1382	-0-	1237	1	21081	3	Y	-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
01		34038 X	26168	-0-	-7870	-0-	458	1	25710	3	Y	-0-
02		30744 X	18212	-0-	-12532	-0-	251	1	17961	3	Y	-0-
03		32426 X	21446	-0-	-10980	-0-	272	1	21174	3	Y	-0-
04		31380 X	17501	-0-	-13879	-0-	185	1	17316	3	Y	-0-
05		29233 X	20270	-0-	-8963	-0-	205	1	20065	3	Y	-0-
06		25320 X	19275	-0-	-6045	-0-	228	1	19047	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
01		30938 X	25662	-0-	-5276	-0-	449	1	25213	3	Y	-0-
02		25312 X	23319	-0-	-1993	-0-	322	1	22997	3	Y	-0-
03		28024 X	22186	-0-	-5838	-0-	282	1	21904	3	Y	-0-
04		27120 X	25243	-0-	-1877	-0-	266	1	24977	3	Y	-0-
05		25885 X	19161	-0-	-6724	-0-	194	1	18967	3	Y	-0-
06		24990 X	19138	-0-	-5852	-0-	226	1	18912	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
01		27280 X	26442	-0-	-838	-0-	463	1	25979	3	Y	-0-
02		25088 X	22470	-0-	-2618	-0-	310	1	22160	3	Y	-0-
03		27776 X	23035	-0-	-4741	-0-	293	1	22742	3	Y	-0-
04		26880 X	24149	-0-	-2731	-0-	255	1	23894	3	Y	-0-
05		26443 X	23815	-0-	-2628	-0-	241	1	23574	3	Y	-0-
06		25590 X	22156	-0-	-3434	-0-	262	1	21894	3	Y	-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
01		30349 X	24546	-0-	-5803	-0-	945	1	23601	3	Y	-0-
02		23268 X	20170	-0-	-3098	-0-	858	1	19312	3	Y	-0-
03		25513 X	19149	-0-	-6364	-0-	966	1	18183	3	Y	-0-
04		24690 X	19018	-0-	-5672	-0-	969	1	18049	3	Y	-0-
05		25234 X	16963	-0-	-8271	-0-	671	1	16292	3	Y	-0-
06		23760 X	17715	-0-	-6045	-0-	982	1	16733	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
01		17949 X	14652	-0-	-3297	-0-	257	1	14395	3	Y	-0-
02		16212 X	13385	-0-	-2827	-0-	185	1	13200	3	Y	-0-
03		16802 X	15687	-0-	-1115	-0-	199	1	15488	3	Y	-0-
04		16260 X	15584	-0-	-676	-0-	165	1	15419	3	Y	-0-
05		15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	161	1	15732	3	Y	-0-
06		15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	181	1	15107	3	Y	-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
01		24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	953	1	23803	3	Y	-0-
02		24752 X	19669	-0-	-5083	-0-	837	1	18832	3	Y	-0-
03		27404 X	23106	-0-	-4298	-0-	1165	1	21941	3	Y	-0-
04		26520 X	21027	-0-	-5493	-0-	1071	1	19956	3	Y	-0-
05		24769 X	19607	-0-	-5162	-0-	775	1	18832	3	Y	-0-
06		23970 X	20756	-0-	-3214	-0-	1151	1	19605	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		44516 X	-0-	-0-	-44516	-0-					N	-0-			-0-
02		39200 X	12232	-0-	-26968	-0-		169	1	12063	3	N	-0-		-0-
03		31186 X	-0-	-0-	-31186	-0-					N	-0-			-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
06		13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560															
01		28613 X	21727	-0-	-6886	-0-		837	1	20890	3	Y	-0-		-0-
02		25312 X	22487	-0-	-2825	-0-		957	1	21530	3	Y	-0-		-0-
03		27001 X	23477	-0-	-3524	-0-		1184	1	22293	3	Y	-0-		-0-
04		24540 X	23183	-0-	-1357	-0-		1181	1	22002	3	Y	-0-		-0-
05		24893 X	22417	-0-	-2476	-0-		886	1	21531	3	Y	-0-		-0-
06		24090 X	18902	-0-	-5188	-0-		1048	1	17854	3	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050															
01		33511 X	28996	-0-	-4515	-0-		1117	1	27879	3	Y	-0-		-0-
02		29232 X	27265	-0-	-1967	-0-		1160	1	26105	3	Y	-0-		-0-
03		30442 X	26673	-0-	-3769	-0-		1345	1	25328	3	Y	-0-		-0-
04		28440 X	27280	-0-	-1160	-0-		1390	1	25890	3	Y	-0-		-0-
05		30194 X	25803	-0-	-4391	-0-		1020	1	24783	3	Y	-0-		-0-
06		29220 X	24553	-0-	-4667	-0-		1361	1	23192	3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		33604 X	28335	-0-	-5269	-0-		496	1	27839	3	Y	-0-		-0-
02		30352 X	25483	-0-	-4869	-0-		352	1	25131	3	Y	-0-		-0-
03		31217 X	29593	-0-	-1624	-0-		376	1	29217	3	Y	-0-		-0-
04		30210 X	23949	-0-	-6261	-0-		253	1	23696	3	Y	-0-		-0-
05		31217 X	26665	-0-	-4552	-0-		270	1	26395	3	Y	-0-		-0-
06		28650 X	27874	-0-	-776	-0-		329	1	27545	3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		47				Y	-0-		-0-
02		107 N	60	-0-	-47	-0-		3	1	57	3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432															
01		48825 X	43745	-0-	-5080	-0-		766	1	42979	3	Y	-0-		-0-
02		42280 X	32810	-0-	-9470	-0-		453	1	32357	3	Y	-0-		-0-
03		45911 X	40199	-0-	-5712	-0-		511	1	39688	3	Y	-0-		-0-
04		44430 X	36731	-0-	-7699	-0-		388	1	36343	3	Y	-0-		-0-
05		43741 X	37106	-0-	-6635	-0-		375	1	36731	3	Y	-0-		-0-
06		42330 X	34709	-0-	-7621	-0-		410	1	34299	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 #: 23H		RRCID -> 287112		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345			
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
01	47368	X	44334	-0-	-3034	-0-	776 1	43558 3	Y	-0-	-0-
02	43148	X	38936	-0-	-4212	-0-	537 1	38399 3	Y	-0-	-0-
03	47771	X	43270	-0-	-4501	-0-	550 1	42720 3	Y	-0-	-0-
04	46230	X	37164	-0-	-9066	-0-	392 1	36772 3	Y	-0-	-0-
05	44516	X	43092	-0-	-1424	-0-	436 1	42656 3	Y	-0-	-0-
06	42900	X	40238	-0-	-2662	-0-	475 1	39763 3	Y	-0-	-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #: 9HR		RRCID -> 287113		COMPL. DATE 12/27/2018		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229			
01	29264	X	28592	-0-	-672	-0-	1101 1	27491 3	Y	-0-	-0-
02	26264	X	24613	-0-	-1651	-0-	1048 1	23565 3	Y	-0-	-0-
03	29078	X	26106	-0-	-2972	-0-	1316 1	24790 3	Y	-0-	-0-
04	27660	X	25678	-0-	-1982	-0-	1308 1	24370 3	Y	-0-	-0-
05	28582	X	26033	-0-	-2549	-0-	1029 1	25004 3	Y	-0-	-0-
06	27660	X	24633	-0-	-3027	-0-	1365 1	23268 3	Y	-0-	-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #: 10H		RRCID -> 287120		COMPL. DATE 12/26/2018		TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432			
01	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	1010 1	25226 3	Y	-0-	-0-
02	26320	X	20917	-0-	-5403	-0-	890 1	20027 3	Y	-0-	-0-
03	29140	X	24497	-0-	-4643	-0-	1235 1	23262 3	Y	-0-	-0-
04	28200	X	22445	-0-	-5755	-0-	1144 1	21301 3	Y	-0-	-0-
05	26226	X	20927	-0-	-5299	-0-	827 1	20100 3	Y	-0-	-0-
06	25380	X	21478	-0-	-3902	-0-	1191 1	20287 3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #: 52H		RRCID -> 287121		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106			
01	31341	X	25851	-0-	-5490	-0-	453 1	25398 3	Y	-0-	-0-
02	26796	X	21335	-0-	-5461	-0-	295 1	21040 3	Y	-0-	-0-
03	28303	X	22890	-0-	-5413	-0-	291 1	22599 3	Y	-0-	-0-
04	26850	X	21206	-0-	-5644	-0-	224 1	20982 3	Y	-0-	-0-
05	26319	X	21680	-0-	-4639	-0-	219 1	21461 3	Y	-0-	-0-
06	25020	X	18981	-0-	-6039	-0-	224 1	18757 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN B PSA C		WELL #: 51H		RRCID -> 287152		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913			
01	29760	X	28984	-0-	-776	-0-	1116 1	27868 3	Y	-0-	-0-
02	26880	X	23487	-0-	-3393	-0-	1000 1	22487 3	Y	-0-	-0-
03	29760	X	16987	-0-	-12773	-0-	857 1	16130 3	Y	-0-	-0-
04	28470	X	7361	-0-	-21109	-0-	375 1	6986 3	Y	-0-	-0-
05	29419	X	3441	-0-	-25978	-0-	136 1	3305 3	Y	-0-	-0-
06	28050	X	13102	-0-	-14948	-0-	726 1	12376 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN B PSA D		WELL #: 52H		RRCID -> 287153		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764			
01	35030	X	29836	-0-	-5194	-0-	1149 1	28687 3	Y	-0-	-0-
02	31640	X	27110	-0-	-4530	-0-	1154 1	25956 3	Y	-0-	-0-
03	35030	X	31053	-0-	-3977	-0-	1566 1	29487 3	Y	-0-	-0-
04	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	1636 1	30473 3	Y	-0-	-0-
05	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	1430 1	34735 3	Y	-0-	-0-
06	35874	X	35874	-0-	-0-	-0-	1988 1	33886 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN B PSA E		WELL #: 53H		RRCID -> 287162		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179			
01	25234	X	23708	-0-	-1526	-0-	913 1	22795 3	Y	-0-	-0-
02	22792	X	20947	-0-	-1845	-0-	892 1	20055 3	Y	-0-	-0-
03	25606	X	21436	-0-	-4170	-0-	1081 1	20355 3	Y	-0-	-0-
04	24780	X	20914	-0-	-3866	-0-	1066 1	19848 3	Y	-0-	-0-
05	25606	X	20852	-0-	-4754	-0-	824 1	20028 3	Y	-0-	-0-
06	22950	X	19030	-0-	-3920	-0-	1055 1	17975 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PASKEN STATE A2716 PSA A		WELL #:		98H	RRCID ->	287169	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10174	- 16455
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
01	25792 X	23123	-0-	-2669	-0-	405	1	22718	3	Y	-0-	-0-
02	22988 X	20645	-0-	-2343	-0-	285	1	20360	3	Y	-0-	-0-
03	24893 X	23042	-0-	-1851	-0-	293	1	22749	3	Y	-0-	-0-
04	24090 X	21520	-0-	-2570	-0-	227	1	21293	3	Y	-0-	-0-
05	23374 X	22250	-0-	-1124	-0-	225	1	22025	3	Y	-0-	-0-
06	22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	266	1	22257	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		42H	RRCID ->	287181	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11457	- 16729
01	96410 X	77902	-0-	-18508	-0-	3000	1	74902	3	Y	-0-	-0-
02	83664 X	68639	-0-	-15025	-0-	2922	1	65717	3	Y	-0-	-0-
03	87296 X	75194	-0-	-12102	-0-	3791	1	71403	3	Y	-0-	-0-
04	82722 X	82722	-0-	-0-	-0-	4215	1	78507	3	Y	-0-	-0-
05	78802 X	75618	-0-	-3184	-0-	2990	1	72628	3	Y	-0-	-0-
06	75390 X	66035	-0-	-9355	-0-	3660	1	62375	3	Y	-0-	-0-

MARTIN PSA E		WELL #:		11H	RRCID ->	287182	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10992	- 17712
01	87792 X	78038	-0-	-9754	-0-	3005	1	75033	3	Y	-0-	-0-
02	79296 X	67126	-0-	-12170	-0-	2857	1	64269	3	Y	-0-	-0-
03	83514 X	71303	-0-	-12211	-0-	3595	1	67708	3	Y	-0-	-0-
04	76890 X	66160	-0-	-10730	-0-	3371	1	62789	3	Y	-0-	-0-
05	78337 X	66129	-0-	-12208	-0-	2615	1	63514	3	Y	-0-	-0-
06	75510 X	61510	-0-	-14000	-0-	3409	1	58101	3	Y	-0-	-0-

MARTIN PSA F		WELL #:		12H	RRCID ->	287183	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11015	- 17812
01	59985 X	51768	-0-	-8217	-0-	1994	1	49774	3	Y	-0-	-0-
02	54180 X	45308	-0-	-8872	-0-	1928	1	43380	3	Y	-0-	-0-
03	59985 X	48949	-0-	-11036	-0-	2468	1	46481	3	Y	-0-	-0-
04	54930 X	46009	-0-	-8921	-0-	2344	1	43665	3	Y	-0-	-0-
05	53413 X	46105	-0-	-7308	-0-	1823	1	44282	3	Y	-0-	-0-
06	50100 X	43408	-0-	-6692	-0-	2406	1	41002	3	Y	-0-	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B		WELL #:		6H	RRCID ->	287229	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10879	- 17869
01	42408 X	33152	-0-	-9256	-0-	580	1	32572	3	Y	-0-	-0-
02	36036 X	27395	-0-	-8641	-0-	378	1	27017	3	Y	-0-	-0-
03	37913 X	29923	-0-	-7990	-0-	380	1	29543	3	Y	-0-	-0-
04	34800 X	27655	-0-	-7145	-0-	292	1	27363	3	Y	-0-	-0-
05	34658 X	27527	-0-	-7131	-0-	278	1	27249	3	Y	-0-	-0-
06	32070 X	25997	-0-	-6073	-0-	307	1	25690	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A PSA G		WELL #:		49H	RRCID ->	287303	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11480	- 17601
01	25544 X	23200	-0-	-2344	-0-	893	1	22307	3	Y	-0-	-0-
02	22316 X	20336	-0-	-1980	-0-	866	1	19470	3	Y	-0-	-0-
03	24707 X	22166	-0-	-2541	-0-	1118	1	21048	3	Y	-0-	-0-
04	23490 X	20801	-0-	-2689	-0-	1060	1	19741	3	Y	-0-	-0-
05	24273 X	24157	-0-	-116	-0-	955	1	23202	3	Y	-0-	-0-
06	23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	1303	1	22200	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45477 X	40138	-0-	-5339	-0-	859	1	39093	3	Y	169	159	1	39
						186	9							
02	41076 X	35744	-0-	-5332	-0-	178	1	35456	3	Y	100	116	1	23
						110	9							
03	43865 X	38770	-0-	-5095	-0-	169	1	38466	3	Y	123	115	1	31
						135	9							
04	40710 X	38241	-0-	-2469	-0-	38125	3	116	9	Y	105	107	1	29
05	40703 X	39780	-0-	-923	-0-	39645	3	135	9	Y	123	130	1	22
06	38850 X	37714	-0-	-1136	-0-	37586	3	128	9	Y	116	110	1	28

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
05	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
01	65968 X	53503	-0-	-12465	-0-	1147	1	52169	3	Y	170	171	1	43
						187	9							
02	59192 X	58223	-0-	-969	-0-	290	1	57797	3	Y	124	138	1	29
						136	9							
03	64325 X	62254	-0-	-2071	-0-	272	1	61821	3	Y	146	136	1	39
						161	9							
04	59430 X	58931	-0-	-499	-0-	58812	3	119	9	Y	108	113	1	34
05	64449 X	59622	-0-	-4827	-0-	59480	3	142	9	Y	129	136	1	27
06	62370 X	55577	-0-	-6693	-0-	55536	3	141	9	Y	128	119	1	36

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
01	132959 X	104686	-0-	-28273	-0-	4031	1	100655	3	Y	-0-			-0-
02	114436 X	89722	-0-	-24714	-0-	3819	1	85903	3	Y	-0-			-0-
03	118265 X	93076	-0-	-25189	-0-	4693	1	88383	3	Y	-0-			-0-
04	110760 X	84500	-0-	-26260	-0-	4306	1	80194	3	Y	-0-			-0-
05	108872 X	82884	-0-	-25988	-0-	3277	1	79607	3	Y	-0-			-0-
06	101310 X	81689	-0-	-19621	-0-	4528	1	77161	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														
01	31000 X	21348	-0-	-9652	-0-	374	1	20974	3	Y	-0-			-0-
02	26796 X	23135	-0-	-3661	-0-	319	1	22816	3	Y	-0-			-0-
03	27993 X	23754	-0-	-4239	-0-	302	1	23452	3	Y	-0-			-0-
04	26010 X	21692	-0-	-4318	-0-	229	1	21463	3	Y	-0-			-0-
05	25606 X	21904	-0-	-3702	-0-	222	1	21682	3	Y	-0-			-0-
06	24780 X	20669	-0-	-4111	-0-	244	1	20425	3	Y	-0-			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484														
01	27497 X	4457	-0-	-23040	-0-	96	1	4361	3	Y	-0-			-0-
02	23968 X	5542	-0-	-18426	-0-	28	1	5514	3	Y	-0-			-0-
03	25699 X	6916	-0-	-18783	-0-	30	1	6886	3	Y	-0-			-0-
04	24210 X	7464	-0-	-16746	-0-	7464	3			Y	-0-			-0-
05	23157 X	7863	-0-	-15294	-0-	7863	3			Y	-0-			-0-
06	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	60326 X	49635	-0-	-10691	-0-	1067	1	48544	3	Y	22	51	1	13
02	61282 X	61282	-0-	-0-	-0-	24	9	306	1	Y	15			28
03	63887 X	63887	-0-	-0-	-0-	17	9	280	1	Y	-0-			28
04	59105 X	59105	-0-	-0-	-0-	59097	3	8	9	Y	7			35
*05	67859 X	58224	-0-	-9635	-0-	58223	3	1	9	Y	1			36
06	65670 X	53340	-0-	-12330	-0-	53340	3			Y	-0-			34

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344														
01	47709 X	37720	-0-	-9989	-0-	811	1	36885	3	Y	22	41	1	14
02	42252 X	40910	-0-	-1342	-0-	24	9	204	1	Y	15			29
03	45942 X	43740	-0-	-2202	-0-	17	9	192	1	Y	-0-			29
04	43740 X	41808	-0-	-1932	-0-	41801	3	7	9	Y	6			35
*05	45291 X	42220	-0-	-3071	-0-	42220	3			Y	-0-			35
06	43830 X	38844	-0-	-4986	-0-	38844	3			Y	-0-			36

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
01	58339 X	58339	-0-	-0-	-0-	1255	1	57084	3	Y	-0-			-0-
02	51548 X	50444	-0-	-1104	-0-	252	1	50192	3	Y	-0-			-0-
03	54188 X	52881	-0-	-1307	-0-	232	1	52649	3	Y	-0-			-0-
04	56460 X	50640	-0-	-5820	-0-	50640	3			Y	-0-			-0-
05	58342 X	50241	-0-	-8101	-0-	50241	3			Y	-0-			-0-
06	56460 X	46215	-0-	-10245	-0-	46215	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
01	72664 X	61826	-0-	-10838	-0-	1330	1	60496	3	Y	-0-			-0-
02	66192 X	56179	-0-	-10013	-0-	281	1	55898	3	Y	-0-			-0-
03	73284 X	59150	-0-	-14134	-0-	259	1	58891	3	Y	-0-			-0-
04	70920 X	57076	-0-	-13844	-0-	57076	3			Y	-0-			-0-
05	71207 X	61737	-0-	-9470	-0-	61737	3			Y	-0-			-0-
06	60180 X	58550	-0-	-1630	-0-	58550	3			Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587														
01	178002 X	143888	-0-	-34114	-0-	2520	1	141368	3	Y	-0-			-0-
02	152376 X	125614	-0-	-26762	-0-	1734	1	123880	3	Y	-0-			-0-
03	161882 X	133890	-0-	-27992	-0-	1701	1	132189	3	Y	-0-			-0-
04	150720 X	124242	-0-	-26478	-0-	1312	1	122930	3	Y	-0-			-0-
05	148862 X	125712	-0-	-23150	-0-	1272	1	124440	3	Y	-0-			-0-
06	139260 X	117233	-0-	-22027	-0-	1385	1	115848	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494														
01	193998 X	163667	-0-	-30331	-0-	2866	1	160801	3	Y	-0-			-0-
02	168560 X	143156	-0-	-25404	-0-	1976	1	141180	3	Y	-0-			-0-
03	180854 X	152277	-0-	-28577	-0-	1935	1	150342	3	Y	-0-			-0-
04	171120 X	140429	-0-	-30691	-0-	1482	1	138947	3	Y	-0-			-0-
05	167896 X	140584	-0-	-27312	-0-	1422	1	139162	3	Y	-0-			-0-
06	158400 X	131137	-0-	-27263	-0-	1549	1	129588	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 #: 29H		RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720
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	
01	183861 X	149236	-0-	-34625	-0-	2613 1	146623 3	Y	-0-	-0-	
02	157808 X	128919	-0-	-28889	-0-	1780 1	127139 3	Y	-0-	-0-	
03	167586 X	136192	-0-	-31394	-0-	1730 1	134462 3	Y	-0-	-0-	
04	155040 X	126291	-0-	-28749	-0-	1333 1	124958 3	Y	-0-	-0-	
05	152954 X	126058	-0-	-26896	-0-	1275 1	124783 3	Y	-0-	-0-	
06	144420 X	118174	-0-	-26246	-0-	1396 1	116778 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 1080-5		WELL #: 30H		RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286
01	177661 X	146853	-0-	-30808	-0-	2571 1	144282 3	Y	-0-	-0-	
02	153524 X	125427	-0-	-28097	-0-	1731 1	123696 3	Y	-0-	-0-	
03	163060 X	131841	-0-	-31219	-0-	1675 1	130166 3	Y	-0-	-0-	
04	151590 X	122480	-0-	-29110	-0-	1293 1	121187 3	Y	-0-	-0-	
05	150567 X	124834	-0-	-25733	-0-	1263 1	123571 3	Y	-0-	-0-	
06	142110 X	116460	-0-	-25650	-0-	1376 1	115084 3	Y	-0-	-0-	

DORA MARTIN A		WELL #: 41H		RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159
01	108748 X	95965	-0-	-12783	-0-	3696 1	92269 3	Y	-0-	-0-	
02	98224 X	85218	-0-	-13006	-0-	3627 1	81591 3	Y	-0-	-0-	
03	108748 X	85424	-0-	-23324	-0-	4307 1	81117 3	Y	-0-	-0-	
04	102840 X	74756	-0-	-28084	-0-	3809 1	70947 3	Y	-0-	-0-	
05	97495 X	73089	-0-	-24406	-0-	2890 1	70199 3	Y	-0-	-0-	
06	92880 X	66526	-0-	-26354	-0-	3688 1	62838 3	Y	-0-	-0-	

DORA MARTIN A		WELL #: 45H		RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981
01	67146 X	53237	-0-	-13909	-0-	2050 1	51187 3	Y	-0-	-0-	
02	60648 X	51698	-0-	-8950	-0-	2200 1	49498 3	Y	-0-	-0-	
03	56482 X	52112	-0-	-4370	-0-	2628 1	49484 3	Y	-0-	-0-	
04	53970 X	46613	-0-	-7357	-0-	2375 1	44238 3	Y	-0-	-0-	
05	57226 X	44399	-0-	-12827	-0-	1755 1	42644 3	Y	-0-	-0-	
06	55380 X	43833	-0-	-11547	-0-	2430 1	41403 3	Y	-0-	-0-	

DORA MARTIN A		WELL #: 46H		RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385
01	78957 X	60473	-0-	-18484	-0-	2329 1	58144 3	Y	-0-	-0-	
02	71316 X	48204	-0-	-23112	-0-	2052 1	46152 3	Y	-0-	-0-	
03	73780 X	52049	-0-	-21731	-0-	2624 1	49425 3	Y	-0-	-0-	
04	64320 X	50961	-0-	-13359	-0-	2597 1	48364 3	Y	-0-	-0-	
05	63426 X	49917	-0-	-13509	-0-	1974 1	47943 3	Y	-0-	-0-	
06	58530 X	46052	-0-	-12478	-0-	2553 1	43499 3	Y	-0-	-0-	

DORA MARTIN A		WELL #: 44H		RRCID ->	287885	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11493	- 15860
01	80941 X	65142	-0-	-15799	-0-	2509 1	62633 3	Y	-0-	-0-	
02	73108 X	57944	-0-	-15164	-0-	2466 1	55478 3	Y	-0-	-0-	
03	76663 X	59625	-0-	-17038	-0-	3006 1	56619 3	Y	-0-	-0-	
04	68490 X	54631	-0-	-13859	-0-	2784 1	51847 3	Y	-0-	-0-	
05	65782 X	53982	-0-	-11800	-0-	2134 1	51848 3	Y	-0-	-0-	
06	63030 X	49640	-0-	-13390	-0-	2752 1	46888 3	Y	-0-	-0-	

DORA MARTIN B PSA I		WELL #: 54H		RRCID ->	287917	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11475	- 18617
01	81406 X	52481	-0-	-28925	-0-	2021 1	50460 3	Y	-0-	-0-	
02	69076 X	64407	-0-	-4669	-0-	2741 1	61666 3	Y	-0-	-0-	
03	76229 X	65340	-0-	-10889	-0-	3295 1	62045 3	Y	-0-	-0-	
04	70500 X	59185	-0-	-11315	-0-	3016 1	56169 3	Y	-0-	-0-	
05	71300 X	61838	-0-	-9462	-0-	2445 1	59393 3	Y	-0-	-0-	
06	69000 X	57506	-0-	-11494	-0-	3188 1	54318 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 WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		113646 X	76951	-0-	-36695	-0-	2963	1	73988	3	Y	-0-	-0-
02		99456 X	77071	-0-	-22385	-0-	3280	1	73791	3	Y	-0-	-0-
03		106981 X	27537	-0-	-79444	-0-	1389	1	26148	3	Y	-0-	-0-
04		100770 X	4136	-0-	-96634	-0-	211	1	3925	3	Y	-0-	-0-
05		104129 X	-0-	-0-	-104129	-0-					Y	-0-	-0-
06		82590 X	40600	-0-	-41990	-0-	2250	1	38350	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887													
01		68479 X	61295	-0-	-7184	-0-	1315	1	59803	3	Y	161	209 1 35
							177	9					
02		59360 X	53002	-0-	-6358	-0-	264	1	52628	3	Y	100	113 1 22
							110	9					
03		62651 X	55554	-0-	-7097	-0-	243	1	55259	3	Y	47	56 1 13
							52	9					
04		59790 X	53482	-0-	-6308	-0-	53429	3	53	9	Y	48	52 1 9
05		61783 X	49228	-0-	-12555	-0-	49192	3	36	9	Y	33	36 1 6
06		59310 X	46978	-0-	-12332	-0-	46934	3	44	9	Y	40	37 1 9

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194													
01		117242 X	95827	-0-	-21415	-0-	3690	1	92137	3	Y	-0-	-0-
02		101752 X	82364	-0-	-19388	-0-	3506	1	78858	3	Y	-0-	-0-
03		107229 X	85701	-0-	-21528	-0-	4321	1	81380	3	Y	-0-	-0-
04		99810 X	78964	-0-	-20846	-0-	4024	1	74940	3	Y	-0-	-0-
05		98921 X	78042	-0-	-20879	-0-	3086	1	74956	3	Y	-0-	-0-
06		92730 X	70979	-0-	-21751	-0-	3934	1	67045	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150													
01		0	190080	-0-	190080	834989	7320	1	182760	3	Y	-0-	-0-
02		995707 X	160718	-0-	-834989	-0-	6841	1	153877	3	Y	-0-	-0-
03		168156 X	168156	-0-	-0-	-0-	8479	1	159677	3	Y	-0-	-0-
04		153504 X	153504	-0-	-0-	-0-	7822	1	145682	3	Y	-0-	-0-
05		149581 X	149581	-0-	-0-	-0-	5914	1	143667	3	Y	-0-	-0-
06		136673 X	136673	-0-	-0-	-0-	7576	1	129097	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734													
01		144026 X	116780	-0-	-27246	-0-	4497	1	112283	3	Y	-0-	-0-
02		124796 X	100967	-0-	-23829	-0-	4298	1	96669	3	Y	-0-	-0-
03		133362 X	105575	-0-	-27787	-0-	5323	1	100252	3	Y	-0-	-0-
04		122790 X	95822	-0-	-26968	-0-	4883	1	90939	3	Y	-0-	-0-
05		121117 X	94724	-0-	-26393	-0-	3745	1	90979	3	Y	-0-	-0-
06		113010 X	86965	-0-	-26045	-0-	4820	1	82145	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875													
01		124434 X	100118	-0-	-24316	-0-	3856	1	96262	3	Y	-0-	-0-
02		108024 X	86167	-0-	-21857	-0-	3668	1	82499	3	Y	-0-	-0-
03		113708 X	89729	-0-	-23979	-0-	4524	1	85205	3	Y	-0-	-0-
04		105390 X	81822	-0-	-23568	-0-	4169	1	77653	3	Y	-0-	-0-
05		103695 X	80874	-0-	-22821	-0-	3198	1	77676	3	Y	-0-	-0-
06		96900 X	74572	-0-	-22328	-0-	4133	1	70439	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 C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891												
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
01		135222 X	111338	-0-	-23884	-0-	4288 1	107050 3	Y	-0-		-0-
02		118412 X	96420	-0-	-21992	-0-	4104 1	92316 3	Y	-0-		-0-
03		126015 X	101531	-0-	-24484	-0-	5119 1	96412 3	Y	-0-		-0-
04		116790 X	93256	-0-	-23534	-0-	4752 1	88504 3	Y	-0-		-0-
05		114948 X	93383	-0-	-21565	-0-	3692 1	89691 3	Y	-0-		-0-
06		107760 X	86752	-0-	-21008	-0-	4809 1	81943 3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589												
01		166780 X	127167	-0-	-39613	-0-	4897 1	122270 3	Y	-0-		-0-
02		145180 X	108817	-0-	-36363	-0-	4632 1	104185 3	Y	-0-		-0-
03		151993 X	114487	-0-	-37506	-0-	5773 1	108714 3	Y	-0-		-0-
04		137370 X	103669	-0-	-33701	-0-	5283 1	98386 3	Y	-0-		-0-
05		133145 X	101683	-0-	-31462	-0-	4020 1	97663 3	Y	-0-		-0-
06		123060 X	94365	-0-	-28695	-0-	5231 1	89134 3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105												
01		143437 X	116072	-0-	-27365	-0-	4470 1	111602 3	Y	-0-		-0-
02		124460 X	100083	-0-	-24377	-0-	4260 1	95823 3	Y	-0-		-0-
03		132804 X	104020	-0-	-28784	-0-	5245 1	98775 3	Y	-0-		-0-
04		122880 X	95681	-0-	-27199	-0-	4876 1	90805 3	Y	-0-		-0-
05		120094 X	95102	-0-	-24992	-0-	3760 1	91342 3	Y	-0-		-0-
06		112320 X	87682	-0-	-24638	-0-	4860 1	82822 3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944												
01		50251 X	39223	-0-	-11028	-0-	1510 1	37713 3	Y	-0-		-0-
02		42000 X	33454	-0-	-8546	-0-	1424 1	32030 3	Y	-0-		-0-
03		46500 X	35147	-0-	-11353	-0-	1772 1	33375 3	Y	-0-		-0-
04		42090 X	32596	-0-	-9494	-0-	1661 1	30935 3	Y	-0-		-0-
05		41106 X	32269	-0-	-8837	-0-	1276 1	30993 3	Y	-0-		-0-
06		37950 X	29511	-0-	-8439	-0-	1636 1	27875 3	Y	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781												
01		75733 X	51956	-0-	-23777	-0-	2001 1	49955 3	Y	-0-		-0-
02		68404 X	37877	-0-	-30527	-0-	1612 1	36265 3	Y	-0-		-0-
03		61039 X	32276	-0-	-28763	-0-	1627 1	30649 3	Y	-0-		-0-
04		55110 X	28857	-0-	-26253	-0-	1470 1	27387 3	Y	-0-		-0-
05		51956 X	27712	-0-	-24244	-0-	1096 1	26616 3	Y	-0-		-0-
06		50280 X	26780	-0-	-23500	-0-	1484 1	25296 3	Y	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193												
01		63643 X	60192	-0-	-3451	-0-	2318 1	57874 3	Y	-0-		-0-
02		56336 X	47397	-0-	-8939	-0-	2017 1	45380 3	Y	-0-		-0-
03		61225 X	40670	-0-	-20555	-0-	2051 1	38619 3	Y	-0-		-0-
04		59250 X	35838	-0-	-23412	-0-	1826 1	34012 3	Y	-0-		-0-
05		61225 X	31693	-0-	-29532	-0-	1253 1	30440 3	Y	-0-		-0-
06		58260 X	33084	-0-	-25176	-0-	1834 1	31250 3	Y	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389												
01		61535 X	57753	-0-	-3782	-0-	2224 1	55529 3	Y	-0-		-0-
02		55188 X	45963	-0-	-9225	-0-	1956 1	44007 3	Y	-0-		-0-
03		59830 X	41604	-0-	-18226	-0-	2098 1	39506 3	Y	-0-		-0-
04		57900 X	51480	-0-	-6420	-0-	2623 1	48857 3	Y	-0-		-0-
05		59830 X	40676	-0-	-19154	-0-	1608 1	39068 3	Y	-0-		-0-
06		55890 X	38841	-0-	-17049	-0-	2153 1	36688 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		WELL #:	48H	RRCID ->	288969	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	- 16067
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	
01		41416 X	36702	-0-	-4714	-0-	1413 1	35289 3	Y	-0-	-0-
02		37408 X	28771	-0-	-8637	-0-	1225 1	27546 3	Y	-0-	-0-
03		41416 X	29539	-0-	-11877	-0-	1489 1	28050 3	Y	-0-	-0-
04		37170 X	27300	-0-	-9870	-0-	1391 1	25909 3	Y	-0-	-0-
05		38409 X	34818	-0-	-3591	-0-	1377 1	33441 3	Y	-0-	-0-
06		35520 X	30383	-0-	-5137	-0-	1684 1	28699 3	Y	-0-	-0-

APPLING		WELL #:	23H	RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581
01		106919 X	94368	-0-	-12551	-0-	1816 1	92552 3	N	-0-	-0-
02		92008 X	82615	-0-	-9393	-0-	1708 1	80907 3	N	-0-	-0-
03		97805 X	86776	-0-	-11029	-0-	1221 1	85555 3	N	-0-	-0-
04		94650 X	81032	-0-	-13618	-0-	1321 1	79711 3	N	-0-	-0-
05		97805 X	80223	-0-	-17582	-0-	1280 1	78943 3	N	-0-	-0-
06		91320 X	75123	-0-	-16197	-0-	1328 1	73795 3	N	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:	19H	RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789
01		63612 X	58142	-0-	-5470	-0-	2239 1	55903 3	Y	-0-	-0-
02		56448 X	45746	-0-	-10702	-0-	1947 1	43799 3	Y	-0-	-0-
03		60884 X	37471	-0-	-23413	-0-	1889 1	35582 3	Y	-0-	-0-
04		58920 X	38482	-0-	-20438	-0-	1961 1	36521 3	Y	-0-	-0-
05		60884 X	33625	-0-	-27259	-0-	1329 1	32296 3	Y	-0-	-0-
06		56280 X	31999	-0-	-24281	-0-	1774 1	30225 3	Y	-0-	-0-

APPLING		WELL #:	24H	RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745
01		99200 X	83934	-0-	-15266	-0-	1616 1	82318 3	N	-0-	-0-
02		86072 X	74054	-0-	-12018	-0-	1531 1	72523 3	N	-0-	-0-
03		92659 X	77998	-0-	-14661	-0-	1098 1	76900 3	N	-0-	-0-
04		87330 X	72647	-0-	-14683	-0-	1184 1	71463 3	N	-0-	-0-
05		88133 X	70775	-0-	-17358	-0-	1129 1	69646 3	N	-0-	-0-
06		81240 X	65304	-0-	-15936	-0-	1154 1	64150 3	N	-0-	-0-

GOLLA GU B		WELL #:	16H	RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997
01		54777 X	48445	-0-	-6332	-0-	1903 1	46542 3	Y	-0-	13
02		49476 X	41710	-0-	-7766	-0-	1304 1	40406 3	Y	-0-	13
03		54777 X	39995	-0-	-14782	-0-	1181 1	38814 3	Y	-0-	13
04		51030 X	43573	-0-	-7457	-0-	1256 1	42317 3	Y	-0-	13
05		50282 X	42863	-0-	-7419	-0-	1668 1	41195 3	Y	-0-	13
06		49876 X	49876	-0-	-0-	-0-	1792 1	48084 3	Y	-0-	13

GOLLA GU A		WELL #:	14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926
01		47585 X	39095	-0-	-8490	-0-	1535 1	37560 3	Y	-0-	11
02		40796 X	33122	-0-	-7674	-0-	1036 1	32086 3	Y	-0-	11
03		42594 X	34016	-0-	-8578	-0-	1004 1	33012 3	Y	-0-	11
04		41070 X	30977	-0-	-10093	-0-	893 1	30084 3	Y	-0-	11
05		41726 X	32471	-0-	-9255	-0-	1263 1	31208 3	Y	-0-	11
06		37830 X	28949	-0-	-8881	-0-	1040 1	27909 3	Y	-0-	11

GOLLA GU B		WELL #:	15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921
01		44950 X	37566	-0-	-7384	-0-	1475 1	36091 3	Y	-0-	13
02		38920 X	32218	-0-	-6702	-0-	1008 1	31210 3	Y	-0-	13
03		40672 X	35283	-0-	-5389	-0-	1041 1	34242 3	Y	-0-	13
04		38580 X	34007	-0-	-4573	-0-	981 1	33026 3	Y	-0-	13
05		38068 X	34600	-0-	-3468	-0-	1346 1	33254 3	Y	-0-	13
06		36360 X	30256	-0-	-6104	-0-	1087 1	29169 3	Y	-0-	13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
L.C. WRIGHT PSA E		WELL #:	9H	RRCID ->	290677	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10998 - 18276
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	
01	126387 X	654	-0-	-125733	-0-	11 1	643 3	Y	-0-	-0-	
02	105784 X	-0-	-0-	-105784	-0-			Y	-0-	-0-	
03	117118 X	100505	-0-	-16613	-0-	1277 1	99228 3	Y	-0-	-0-	
04	107700 X	88275	-0-	-19425	-0-	932 1	87343 3	Y	-0-	-0-	
05	90086 X	86353	-0-	-3733	-0-	874 1	85479 3	Y	-0-	-0-	
06	97260 X	80197	-0-	-17063	-0-	948 1	79249 3	Y	-0-	-0-	

L.C. WRIGHT PSA F		WELL #:	10H	RRCID ->	290678	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	11159 - 17979
01	104160 X	52606	-0-	-51554	-0-	921 1	51685 3	Y	-0-	-0-	
02	80136 X	67315	-0-	-12821	-0-	929 1	66386 3	Y	-0-	-0-	
03	88722 X	64416	-0-	-24306	-0-	818 1	63598 3	Y	-0-	-0-	
04	81060 X	59127	-0-	-21933	-0-	624 1	58503 3	Y	-0-	-0-	
05	74524 X	60385	-0-	-14139	-0-	611 1	59774 3	Y	-0-	-0-	
06	72120 X	61227	-0-	-10893	-0-	723 1	60504 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE PSA E		WELL #:	501H	RRCID ->	290836	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	10517 - 16199
01	120652 X	101659	-0-	-18993	-0-	1780 1	99879 3	N	-0-	-0-	
02	104608 X	87827	-0-	-16781	-0-	1212 1	86615 3	N	-0-	-0-	
03	111011 X	95641	-0-	-15370	-0-	1215 1	94426 3	N	-0-	-0-	
04	104400 X	88257	-0-	-16143	-0-	932 1	87325 3	N	-0-	-0-	
05	104067 X	92176	-0-	-11891	-0-	932 1	91244 3	N	-0-	-0-	
06	98370 X	87765	-0-	-10605	-0-	1037 1	86728 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX STATE PSA B		WELL #:	100H	RRCID ->	290841	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	10621 - 16345
01	136059 X	107386	-0-	-28673	-0-	1880 1	105506 3	N	-0-	-0-	
02	117348 X	91979	-0-	-25369	-0-	1270 1	90709 3	N	-0-	-0-	
03	121365 X	99082	-0-	-22283	-0-	1259 1	97823 3	N	-0-	-0-	
04	111300 X	89689	-0-	-21611	-0-	947 1	88742 3	N	-0-	-0-	
05	109523 X	93455	-0-	-16068	-0-	945 1	92510 3	N	-0-	-0-	
06	103920 X	86440	-0-	-17480	-0-	1021 1	85419 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX STATE PSA D		WELL #:	101H	RRCID ->	290842	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	10531 - 16484
01	163897 X	135090	-0-	-28807	-0-	2365 1	132725 3	N	-0-	-0-	
02	142100 X	116453	-0-	-25647	-0-	1607 1	114846 3	N	-0-	-0-	
03	149420 X	125239	-0-	-24181	-0-	1591 1	123648 3	N	-0-	-0-	
04	138480 X	115263	-0-	-23217	-0-	1217 1	114046 3	N	-0-	-0-	
05	137950 X	116311	-0-	-21639	-0-	1177 1	115134 3	N	-0-	-0-	
06	130740 X	108750	-0-	-21990	-0-	1285 1	107465 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX STATE PSA C		WELL #:	500H	RRCID ->	290843	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	9919	PERF.	10402 - 16302
01	116157 X	98113	-0-	-18044	-0-	1718 1	96395 3	N	-0-	-0-	
02	101836 X	85638	-0-	-16198	-0-	1182 1	84456 3	N	-0-	-0-	
03	108035 X	92309	-0-	-15726	-0-	1173 1	91136 3	N	-0-	-0-	
04	101130 X	86187	-0-	-14943	-0-	910 1	85277 3	N	-0-	-0-	
05	100564 X	89062	-0-	-11502	-0-	901 1	88161 3	N	-0-	-0-	
06	94950 X	84604	-0-	-10346	-0-	1000 1	83604 3	N	-0-	-0-	

APPLING PSA D		WELL #:	27H	RRCID ->	291068	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	11129 - 20012
01	246884 X	210312	-0-	-36572	-0-	4049 1	206263 3	N	-0-	-0-	
02	216832 X	181176	-0-	-35656	-0-	3745 1	177431 3	N	-0-	-0-	
03	233802 X	192559	-0-	-41243	-0-	2710 1	189849 3	N	-0-	-0-	
04	219900 X	184372	-0-	-35528	-0-	3006 1	181366 3	N	-0-	-0-	
05	221092 X	183477	-0-	-37615	-0-	2928 1	180549 3	N	-0-	-0-	
06	203520 X	169107	-0-	-34413	-0-	2989 1	166118 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11203	- 20084
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	
01		258230 X	222266	-0-	-35964	-0-	4279 1	217987 3	N		-0-			-0-	
02		223636 X	194972	-0-	-28664	-0-	4030 1	190942 3	N		-0-			-0-	
03		236158 X	209080	-0-	-27078	-0-	2942 1	206138 3	N		-0-			-0-	
04		228330 X	196453	-0-	-31877	-0-	3203 1	193250 3	N		-0-			-0-	
05		229400 X	196813	-0-	-32587	-0-	3140 1	193673 3	N		-0-			-0-	
06		215100 X	185063	-0-	-30037	-0-	3271 1	181792 3	N		-0-			-0-	

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10884	PERF.11195	- 21502
01		256215 X	211409	-0-	-44806	-0-	4070 1	207339 3	N		-0-			-0-	
02		224700 X	185505	-0-	-39195	-0-	3834 1	181671 3	N		-0-			-0-	
03		236189 X	204085	-0-	-32104	-0-	2872 1	201213 3	N		-0-			-0-	
04		226110 X	198669	-0-	-27441	-0-	3239 1	195430 3	N		-0-			-0-	
05		227695 X	201759	-0-	-25936	-0-	3219 1	198540 3	N		-0-			-0-	
06		204600 X	192038	-0-	-12562	-0-	3394 1	188644 3	N		-0-			-0-	

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11235	- 18507
01		207917 X	175779	-0-	-32138	-0-	3384 1	172395 3	N		-0-			-0-	
02		180152 X	153544	-0-	-26608	-0-	3173 1	150371 3	N		-0-			-0-	
03		191859 X	165159	-0-	-26700	-0-	2324 1	162835 3	N		-0-			-0-	
04		182940 X	155560	-0-	-27380	-0-	2536 1	153024 3	N		-0-			-0-	
05		182249 X	156016	-0-	-26233	-0-	2489 1	153527 3	N		-0-			-0-	
06		170100 X	145657	-0-	-24443	-0-	2574 1	143083 3	N		-0-			-0-	

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10096	PERF.10659	- 15704
01		69905 X	55813	-0-	-14092	-0-	1179 1	53616 3	Y		925	863 1		101	
							1018 9								
02		59696 X	48818	-0-	-10878	-0-	241 1	47909 3	Y		607	665 1		43	
							668 9								
03		62372 X	59323	-0-	-3049	-0-	257 1	58406 3	Y		600	608 1		35	
							660 9								
04		59067 X	59067	-0-	-0-	-0-	58343 3	724 9	Y		658	630 1		63	
05		55800 X	51922	-0-	-3878	-0-	51365 3	557 9	Y		506	531 1		38	
06		57420 X	46316	-0-	-11104	-0-	45851 3	465 9	Y		423	406 1		55	

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10308	PERF.10702	- 15790
01		54560 X	37884	-0-	-16676	-0-	800 1	36403 3	Y		619	579 1		66	
							681 9								
02		44660 X	31556	-0-	-13104	-0-	156 1	30993 3	Y		370	411 1		25	
							407 9								
03		41943 X	33425	-0-	-8518	-0-	145 1	33003 3	Y		252	263 1		14	
							277 9								
04		37950 X	30616	-0-	-7334	-0-	29993 3	623 9	Y		566	527 1		53	
05		37882 X	31106	-0-	-6776	-0-	30819 3	287 9	Y		261	294 1		20	
06		36660 X	29973	-0-	-6687	-0-	29624 3	349 9	Y		317	298 1		39	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
DAWSON 1352		WELL #:		2H	RRCID ->	291353	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10901	- 15967		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		58962 X	47589	-0-	-11373	-0-	1009	1	45881	3	Y	635	596 1	70
							699	9						
02		50512 X	41745	-0-	-8767	-0-	205	1	40866	3	Y	613	640 1	43
							674	9						
03		52824 X	44984	-0-	-7840	-0-	194	1	44155	3	Y	577	585 1	35
							635	9						
04		47130 X	42877	-0-	-4253	-0-	42367	3	510	9	Y	464	451 1	48
05		47585 X	41725	-0-	-5860	-0-	41141	3	584	9	Y	531	538 1	41
06		46050 X	37908	-0-	-8142	-0-	37409	3	499	9	Y	454	434 1	61

DAWSON 1352		WELL #:		501H	RRCID ->	291354	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10510	- 15641		
01		0	49095	-0-	49095	145863	1036	1	47107	3	Y	865	801 1	94
							952	9						
02		188573 X	42710	-0-	-145863	-0-	209	1	41642	3	Y	781	821 1	54
							859	9						
03		54715 X	48728	-0-	-5987	-0-	210	1	47788	3	Y	664	679 1	39
							730	9						
04		48900 X	47228	-0-	-1672	-0-	46524	3	704	9	Y	640	617 1	62
05		49104 X	44668	-0-	-4436	-0-	44063	3	605	9	Y	550	571 1	41
06		47520 X	39993	-0-	-7527	-0-	39374	3	619	9	Y	563	532 1	72

DAWSON 1352		WELL #:		502H	RRCID ->	291355	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10781	- 15852		
01		71145 X	56397	-0-	-14748	-0-	1203	1	54741	3	Y	412	393 1	47
							453	9						
02		61096 X	50027	-0-	-11069	-0-	247	1	49138	3	Y	584	592 1	39
							642	9						
03		64077 X	54778	-0-	-9299	-0-	238	1	53965	3	Y	523	531 1	31
							575	9						
04		57780 X	52164	-0-	-5616	-0-	51652	3	512	9	Y	465	450 1	46
05		56792 X	50056	-0-	-6736	-0-	49690	3	366	9	Y	333	353 1	26
06		54570 X	45483	-0-	-9087	-0-	44955	3	528	9	Y	480	445 1	61

DAWSON 1352		WELL #:		3H	RRCID ->	291358	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10428	PERF.11173	- 16265		
01		0	59624	-0-	59624	59624	1268	1	57703	3	Y	594	558 1	63
							653	9						
02		111559 X	51935	-0-	-59624	-0-	255	1	50746	3	Y	849	858 1	54
							934	9						
03		66371 X	55790	-0-	-10581	-0-	239	1	54282	3	Y	1154	1143 1	65
							1269	9						
04		60210 X	52240	-0-	-7970	-0-	51594	3	646	9	Y	587	593 1	59
05		59613 X	51372	-0-	-8241	-0-	50737	3	635	9	Y	577	594 1	42
06		57690 X	47549	-0-	-10141	-0-	46864	3	685	9	Y	623	586 1	79

SCHUBERT		WELL #:		8H	RRCID ->	291512	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11280	- 15512		
01		127999 X	90032	-0-	-37967	-0-	3467	1	86565	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		106848 X	75798	-0-	-31050	-0-	3226	1	72572	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		110143 X	77279	-0-	-32864	-0-	3897	1	73382	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		99660 X	66592	-0-	-33068	-0-	3393	1	63199	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		95604 X	68162	-0-	-27442	-0-	2695	1	65467	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		87120 X	57932	-0-	-29188	-0-	3211	1	54721	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CRAFT		WELL #:		3H	RRCID ->	291537	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11453	- 16215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		146878 X	113319	-0-	-33559	-0-	4364 1	108955 3	Y	-0-			-0-
02		125356 X	99565	-0-	-25791	-0-	4238 1	95327 3	Y	-0-			-0-
03		131564 X	104387	-0-	-27177	-0-	5263 1	99124 3	Y	-0-			-0-
04		121080 X	95890	-0-	-25190	-0-	4886 1	91004 3	Y	-0-			-0-
05		118110 X	93511	-0-	-24599	-0-	3697 1	89814 3	Y	-0-			-0-
06		109650 X	85617	-0-	-24033	-0-	4746 1	80871 3	Y	-0-			-0-
CRAFT		WELL #:		4H	RRCID ->	291539	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11694	- 16533	
01		164083 X	128365	-0-	-35718	-0-	4943 1	123422 3	Y	-0-			-0-
02		140448 X	110792	-0-	-29656	-0-	4716 1	106076 3	Y	-0-			-0-
03		145886 X	116330	-0-	-29556	-0-	5866 1	110464 3	Y	-0-			-0-
04		137160 X	108327	-0-	-28833	-0-	5520 1	102807 3	Y	-0-			-0-
05		133300 X	108988	-0-	-24312	-0-	4309 1	104679 3	Y	-0-			-0-
06		124230 X	101285	-0-	-22945	-0-	5614 1	95671 3	Y	-0-			-0-
HEIM		WELL #:		7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11244	- 15752	
01		159433 X	126064	-0-	-33369	-0-	4855 1	121209 3	Y	-0-			-0-
02		135968 X	107355	-0-	-28613	-0-	4569 1	102786 3	Y	-0-			-0-
03		142662 X	111795	-0-	-30867	-0-	5637 1	106158 3	Y	-0-			-0-
04		131250 X	103401	-0-	-27849	-0-	5269 1	98132 3	Y	-0-			-0-
05		128805 X	101911	-0-	-26894	-0-	4029 1	97882 3	Y	-0-			-0-
06		122010 X	93848	-0-	-28162	-0-	5202 1	88646 3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A		WELL #:		56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11386	- 17275	
01		217093 X	171079	-0-	-46014	-0-	6588 1	164491 3	Y	-0-			-0-
02		186620 X	148160	-0-	-38460	-0-	6306 1	141854 3	Y	-0-			-0-
03		193688 X	157306	-0-	-36382	-0-	7932 1	149374 3	Y	-0-			-0-
04		181350 X	145967	-0-	-35383	-0-	7438 1	138529 3	Y	-0-			-0-
05		177382 X	144658	-0-	-32724	-0-	5719 1	138939 3	Y	-0-			-0-
06		165570 X	130661	-0-	-34909	-0-	7242 1	123419 3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU G		WELL #:		31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11106	- 18649	
01		178560 X	138136	-0-	-40424	-0-	2419 1	135717 3	Y	-0-			-0-
02		152628 X	119154	-0-	-33474	-0-	1645 1	117509 3	Y	-0-			-0-
03		159774 X	125691	-0-	-34083	-0-	1597 1	124094 3	Y	-0-			-0-
04		146010 X	116370	-0-	-29640	-0-	1229 1	115141 3	Y	-0-			-0-
05		144305 X	115667	-0-	-28638	-0-	1170 1	114497 3	Y	-0-			-0-
06		133680 X	107609	-0-	-26071	-0-	1271 1	106338 3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU H		WELL #:		32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11054	- 18813	
01		198152 X	146133	-0-	-52019	-0-	2559 1	143574 3	Y	-0-			-0-
02		168336 X	125118	-0-	-43218	-0-	1727 1	123391 3	Y	-0-			-0-
03		174933 X	128932	-0-	-46001	-0-	1638 1	127294 3	Y	-0-			-0-
04		158640 X	111032	-0-	-47608	-0-	1172 1	109860 3	Y	-0-			-0-
05		154349 X	100508	-0-	-53841	-0-	1017 1	99491 3	Y	-0-			-0-
06		141420 X	90949	-0-	-50471	-0-	1075 1	89874 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 K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		199950 X	160568	-0-	-39382	-0-			2812	1	157756	3	Y	-0-
02		180600 X	138214	-0-	-42386	-0-			1908	1	136306	3	Y	-0-
03		186682 X	147591	-0-	-39091	-0-			1875	1	145716	3	Y	-0-
04		171150 X	135614	-0-	-35536	-0-			1432	1	134180	3	Y	2
									2	9				
05		165974 X	132515	-0-	-33459	-0-			1340	1	131175	3	Y	2
06		155400 X	121776	-0-	-33624	-0-			1439	1	120337	3	Y	2

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092														
01		220472 X	162591	-0-	-57881	-0-			2847	1	159744	3	Y	-0-
02		188216 X	138970	-0-	-49246	-0-			1918	1	137052	3	Y	-0-
03		195517 X	145956	-0-	-49561	-0-			1854	1	144102	3	Y	-0-
04		177810 X	133494	-0-	-44316	-0-			1409	1	132085	3	Y	-0-
05		171833 X	131051	-0-	-40782	-0-			1326	1	129725	3	Y	-0-
06		157350 X	120693	-0-	-36657	-0-			1426	1	119267	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469														
01		242792 X	183984	-0-	-58808	-0-			3222	1	180762	3	Y	-0-
02		209468 X	158344	-0-	-51124	-0-			2186	1	156158	3	Y	-0-
03		217868 X	166745	-0-	-51123	-0-			2118	1	164627	3	Y	-0-
04		199110 X	153280	-0-	-45830	-0-			1618	1	151662	3	Y	-0-
05		194184 X	151731	-0-	-42453	-0-			1535	1	150196	3	Y	-0-
06		178050 X	139864	-0-	-38186	-0-			1652	1	138212	3	Y	-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195														
01		192231 X	150907	-0-	-41324	-0-			2642	1	148265	3	Y	-0-
02		173432 X	128897	-0-	-44535	-0-			1779	1	127118	3	Y	-0-
03		180203 X	135503	-0-	-44700	-0-			1722	1	133781	3	Y	-0-
04		164730 X	124659	-0-	-40071	-0-			1316	1	123342	3	Y	1
									1	9				
05		159061 X	122424	-0-	-36637	-0-			1238	1	121186	3	Y	1
06		146040 X	111597	-0-	-34443	-0-			1319	1	110278	3	Y	1

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280														
01		233709 X	177008	-0-	-56701	-0-			3099	1	173909	3	Y	-0-
02		199836 X	151612	-0-	-48224	-0-			2093	1	149519	3	Y	-0-
03		209064 X	160780	-0-	-48284	-0-			2043	1	158737	3	Y	-0-
04		191580 X	147276	-0-	-44304	-0-			1555	1	145721	3	Y	-0-
05		186930 X	144856	-0-	-42074	-0-			1465	1	143391	3	Y	-0-
06		171300 X	132701	-0-	-38599	-0-			1568	1	131133	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089														
01		215016 X	155043	-0-	-59973	-0-			2715	1	152328	3	Y	-0-
02		181076 X	133277	-0-	-47799	-0-			1840	1	131437	3	Y	-0-
03		187581 X	139024	-0-	-48557	-0-			1766	1	137258	3	Y	-0-
04		171360 X	127732	-0-	-43628	-0-			1348	1	126384	3	Y	-0-
05		168175 X	125956	-0-	-42219	-0-			1274	1	124682	3	Y	-0-
06		150030 X	116439	-0-	-33591	-0-			1376	1	115063	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021												TOTAL DEPTH	10845	PERF.11189 - 19053	
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
01		187147 X	138373	-0-	-48774	-0-	2423	1	135950	3	Y	-0-			-0-
02		158256 X	118369	-0-	-39887	-0-	1634	1	116735	3	Y	-0-			-0-
03		163525 X	123626	-0-	-39899	-0-	1571	1	122055	3	Y	-0-			-0-
04		149160 X	113071	-0-	-36089	-0-	1194	1	111876	3	Y	1			1
							1	9							
05		144367 X	109867	-0-	-34500	-0-	1111	1	108756	3	Y	-0-			1
06		133920 X	100455	-0-	-33465	-0-	1187	1	99268	3	Y	-0-			1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022												TOTAL DEPTH	9779	PERF.10099 - 17981	
01		201903 X	147604	-0-	-54299	-0-	2585	1	145019	3	Y	-0-			-0-
02		170268 X	127571	-0-	-42697	-0-	1761	1	125810	3	Y	-0-			-0-
03		172546 X	131413	-0-	-41133	-0-	1670	1	129743	3	Y	-0-			-0-
04		159840 X	119463	-0-	-40377	-0-	1261	1	118202	3	Y	-0-			-0-
05		158348 X	118221	-0-	-40127	-0-	1196	1	117025	3	Y	-0-			-0-
06		142830 X	109918	-0-	-32912	-0-	1299	1	108619	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022												TOTAL DEPTH	9791	PERF.10229 - 18122	
01		205592 X	149116	-0-	-56476	-0-	2611	1	146505	3	Y	-0-			-0-
02		174076 X	127239	-0-	-46837	-0-	1756	1	125483	3	Y	-0-			-0-
03		179087 X	138156	-0-	-40931	-0-	1755	1	136401	3	Y	-0-			-0-
04		153450 X	126195	-0-	-27255	-0-	1332	1	124863	3	Y	-0-			-0-
05		152303 X	125690	-0-	-26613	-0-	1271	1	124419	3	Y	-0-			-0-
06		144300 X	111020	-0-	-33280	-0-	1312	1	109708	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022												TOTAL DEPTH	9678	PERF.10002 - 17895	
01		183117 X	140691	-0-	-42426	-0-	2464	1	138227	3	Y	-0-			-0-
02		156380 X	120835	-0-	-35545	-0-	1668	1	119167	3	Y	-0-			-0-
03		163959 X	126777	-0-	-37182	-0-	1611	1	125166	3	Y	-0-			-0-
04		139920 X	117559	-0-	-22361	-0-	1241	1	116318	3	Y	-0-			-0-
05		140678 X	116720	-0-	-23958	-0-	1181	1	115539	3	Y	-0-			-0-
06		136140 X	107564	-0-	-28576	-0-	1271	1	106293	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022												TOTAL DEPTH	9855	PERF.10184 - 18075	
01		218922 X	169132	-0-	-49790	-0-	2962	1	166170	3	Y	-0-			-0-
02		179928 X	140277	-0-	-39651	-0-	1936	1	138341	3	Y	-0-			-0-
03		188945 X	137553	-0-	-51392	-0-	1748	1	135805	3	Y	-0-			-0-
04		166320 X	127041	-0-	-39279	-0-	1341	1	125700	3	Y	-0-			-0-
05		169136 X	124694	-0-	-44442	-0-	1261	1	123433	3	Y	-0-			-0-
06		163680 X	114076	-0-	-49604	-0-	1348	1	112728	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022												TOTAL DEPTH	9844	PERF.10277 - 18118	
01		202058 X	154559	-0-	-47499	-0-	2706	1	151853	3	Y	-0-			-0-
02		173348 X	131181	-0-	-42167	-0-	1811	1	129370	3	Y	-0-			-0-
03		179211 X	136078	-0-	-43133	-0-	1729	1	134349	3	Y	-0-			-0-
04		152850 X	126908	-0-	-25942	-0-	1340	1	125568	3	Y	-0-			-0-
05		154566 X	126231	-0-	-28335	-0-	1277	1	124954	3	Y	-0-			-0-
06		149580 X	119144	-0-	-30436	-0-	1408	1	117736	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893												
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
01	187054	X	138269	-0-	-48785	-0-	2421	1	135848	3	Y	-0-
02	129080	X	117181	-0-	-11899	-0-	1618	1	115563	3	Y	-0-
03	142910	X	124998	-0-	-17912	-0-	1588	1	123410	3	Y	-0-
04	138300	X	115363	-0-	-22937	-0-	1218	1	114145	3	Y	-0-
05	142383	X	114634	-0-	-27749	-0-	1160	1	113474	3	Y	-0-
06	133800	X	106189	-0-	-27611	-0-	1255	1	104934	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926												
01	207142	X	167310	-0-	-39832	-0-	2930	1	164380	3	Y	-0-
02	174384	X	141790	-0-	-32594	-0-	1957	1	139833	3	Y	-0-
03	183427	X	151349	-0-	-32078	-0-	1923	1	149426	3	Y	-0-
04	161910	X	141438	-0-	-20472	-0-	1493	1	139945	3	Y	-0-
05	167307	X	145886	-0-	-21421	-0-	1476	1	144410	3	Y	-0-
06	161910	X	134880	-0-	-27030	-0-	1594	1	133286	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603												
01	289788	X	237356	-0-	-52432	-0-	4156	1	233200	3	Y	-0-
02	249256	X	209289	-0-	-39967	-0-	2889	1	206400	3	Y	-0-
03	262539	X	223590	-0-	-38949	-0-	2841	1	220749	3	Y	-0-
04	229710	X	211226	-0-	-18484	-0-	2230	1	208996	3	Y	-0-
05	237367	X	212455	-0-	-24912	-0-	2149	1	210306	3	Y	-0-
06	229710	X	198662	-0-	-31048	-0-	2347	1	196315	3	Y	-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028												
01	220410	X	165950	-0-	-54460	-0-	2906	1	163044	3	Y	-0-
02	186956	X	142432	-0-	-44524	-0-	1966	1	140466	3	Y	-0-
03	193967	X	147639	-0-	-46328	-0-	1876	1	145763	3	Y	-0-
04	177840	X	133549	-0-	-44291	-0-	1410	1	132139	3	Y	-0-
05	173662	X	132101	-0-	-41561	-0-	1336	1	130765	3	Y	-0-
06	160590	X	121344	-0-	-39246	-0-	1434	1	119910	3	Y	-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402												
01	297879	X	202019	-0-	-95860	-0-	4356	1	197663	2	Y	-0-
02	269052	X	170277	-0-	-98775	-0-	2787	1	167490	2	Y	-0-
03	244187	X	177237	-0-	-66950	-0-	1378	1	175859	2	Y	-0-
04	221310	X	162679	-0-	-58631	-0-	162679	2		Y	-0-	
05	215419	X	157324	-0-	-58095	-0-	1422	1	155902	2	Y	-0-
06	195510	X	143720	-0-	-51790	-0-	143720	2		Y	-0-	

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
01	247039	X	172357	-0-	-74682	-0-	3716	1	168641	2	Y	-0-
02	223132	X	147487	-0-	-75645	-0-	2414	1	145073	2	Y	-0-
03	204166	X	154871	-0-	-49295	-0-	1204	1	153667	2	Y	-0-
04	186180	X	142643	-0-	-43537	-0-	142643	2		Y	-0-	
05	182869	X	139615	-0-	-43254	-0-	1262	1	138353	2	Y	-0-
06	166800	X	128775	-0-	-38025	-0-	128775	2		Y	-0-	

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
01	369458	X	256988	-0-	-112470	-0-	4500	1	252488	3	Y	-0-
02	256592	X	219208	-0-	-37384	-0-	3026	1	216182	3	Y	-0-
03	284084	X	230118	-0-	-53966	-0-	2924	1	227194	3	Y	-0-
04	274920	X	216922	-0-	-57998	-0-	2290	1	214632	3	Y	-0-
05	274474	X	212157	-0-	-62317	-0-	2146	1	210011	3	Y	-0-
06	248700	X	194886	-0-	-53814	-0-	2303	1	192583	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
SPOHN RANCH EAST PSA B		WELL #:	2H	RRCID ->	292391	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10856 - 19527	
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
01	376898 X	271547	-0-	-105351	-0-	4755	1	266792	3	Y	-0-	-0-
02	267512 X	231628	-0-	-35884	-0-	3197	1	228431	3	Y	-0-	-0-
03	296174 X	243290	-0-	-52884	-0-	3091	1	240199	3	Y	-0-	-0-
04	286620 X	230162	-0-	-56458	-0-	2430	1	227732	3	Y	-0-	-0-
05	290656 X	226052	-0-	-64604	-0-	2287	1	223765	3	Y	-0-	-0-
06	262800 X	209483	-0-	-53317	-0-	2475	1	207008	3	Y	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C		WELL #:	3H	RRCID ->	292393	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10910 - 19833	
01	386570 X	290050	-0-	-96520	-0-	5079	1	284971	3	Y	-0-	-0-
02	279748 X	247609	-0-	-32139	-0-	3418	1	244191	3	Y	-0-	-0-
03	309721 X	259579	-0-	-50142	-0-	3298	1	256281	3	Y	-0-	-0-
04	299730 X	244794	-0-	-54936	-0-	2584	1	242210	3	Y	-0-	-0-
05	307799 X	240502	-0-	-67297	-0-	2433	1	238069	3	Y	-0-	-0-
06	280680 X	221385	-0-	-59295	-0-	2616	1	218769	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	502H	RRCID ->	292582	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	9935 - 17820	
01	183954 X	136783	-0-	-47171	-0-	2395	1	134388	3	Y	-0-	-0-
02	133812 X	117275	-0-	-16537	-0-	1619	1	115656	3	Y	-0-	-0-
03	148149 X	122697	-0-	-25452	-0-	1559	1	121138	3	Y	-0-	-0-
04	143370 X	112291	-0-	-31079	-0-	1185	1	111106	3	Y	-0-	-0-
05	146103 X	112166	-0-	-33937	-0-	1135	1	111031	3	Y	-0-	-0-
06	132360 X	103796	-0-	-28564	-0-	1226	1	102570	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	12H	RRCID ->	292677	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	9788 - 19065	
01	320416 X	238807	-0-	-81609	-0-	4182	1	234625	3	Y	-0-	-0-
02	230188 X	205038	-0-	-25150	-0-	2830	1	202208	3	Y	-0-	-0-
03	254851 X	217162	-0-	-37689	-0-	2759	1	214403	3	Y	-0-	-0-
04	246630 X	204974	-0-	-41656	-0-	2164	1	202810	3	Y	-0-	-0-
05	252495 X	200996	-0-	-51499	-0-	2033	1	198963	3	Y	-0-	-0-
06	231090 X	180059	-0-	-51031	-0-	2127	1	177932	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	13H	RRCID ->	292683	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9658 - 18868	
01	318122 X	229014	-0-	-89108	-0-	4010	1	225004	3	Y	-0-	-0-
02	224672 X	195151	-0-	-29521	-0-	2694	1	192457	3	Y	-0-	-0-
03	248744 X	203997	-0-	-44747	-0-	2592	1	201405	3	Y	-0-	-0-
04	240720 X	184696	-0-	-56024	-0-	1950	1	182746	3	Y	-0-	-0-
05	243505 X	181893	-0-	-61612	-0-	1840	1	180053	3	Y	-0-	-0-
06	221640 X	167404	-0-	-54236	-0-	1978	1	165426	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	500H	RRCID ->	292758	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	9487 - 18892	
01	243691 X	174747	-0-	-68944	-0-	3060	1	171687	3	Y	-0-	-0-
02	170436 X	146984	-0-	-23452	-0-	2029	1	144955	3	Y	-0-	-0-
03	188697 X	152810	-0-	-35887	-0-	1941	1	150869	3	Y	-0-	-0-
04	182610 X	143849	-0-	-38761	-0-	1519	1	142330	3	Y	-0-	-0-
05	184698 X	139462	-0-	-45236	-0-	1411	1	138051	3	Y	-0-	-0-
06	169110 X	123371	-0-	-45739	-0-	1458	1	121913	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	14H	RRCID ->	292780	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	9779 - 18229	
01	333250 X	242040	-0-	-91210	-0-	4238	1	237802	3	Y	-0-	-0-
02	235480 X	207923	-0-	-27557	-0-	2870	1	205053	3	Y	-0-	-0-
03	260710 X	217304	-0-	-43406	-0-	2761	1	214543	3	Y	-0-	-0-
04	252300 X	195407	-0-	-56893	-0-	2063	1	193344	3	Y	-0-	-0-
05	256773 X	192562	-0-	-64211	-0-	1948	1	190614	3	Y	-0-	-0-
06	234240 X	176983	-0-	-57257	-0-	2091	1	174892	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781												COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9192	PERF.	9466 - 18259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		239413 X	170308	-0-	-69105	-0-	2982	1	167326	3	Y	-0-	-0-				
02		169596 X	144246	-0-	-25350	-0-	1991	1	142255	3	Y	-0-	-0-				
03		187767 X	149162	-0-	-38605	-0-	1895	1	147267	3	Y	-0-	-0-				
04		181710 X	137832	-0-	-43878	-0-	1455	1	136377	3	Y	-0-	-0-				
05		182187 X	133731	-0-	-48456	-0-	1353	1	132378	3	Y	-0-	-0-				
06		164820 X	120893	-0-	-43927	-0-	1428	1	119465	3	Y	-0-	-0-				

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966												COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	11302 - 14982
01		185783 X	144659	-0-	-41124	-0-	5571	1	139088	3	Y	-0-	-0-				
02		134540 X	130142	-0-	-4398	-0-	5539	1	124603	3	Y	-0-	-0-				
03		148955 X	140125	-0-	-8830	-0-	7065	1	133060	3	Y	-0-	-0-				
04		144150 X	127865	-0-	-16285	-0-	6515	1	121350	3	Y	-0-	-0-				
05		146351 X	126577	-0-	-19774	-0-	5005	1	121572	3	Y	-0-	-0-				
06		139980 X	116327	-0-	-23653	-0-	6448	1	109879	3	Y	-0-	-0-				

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080												COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	11161 - 20086
01		418779 X	303427	-0-	-115352	-0-	11685	1	291742	3	Y	-0-	-0-				
02		298424 X	257038	-0-	-41386	-0-	10941	1	246097	3	Y	-0-	-0-				
03		330398 X	267959	-0-	-62439	-0-	13511	1	254448	3	Y	-0-	-0-				
04		319740 X	242833	-0-	-76907	-0-	12374	1	230459	3	Y	-0-	-0-				
05		323330 X	240182	-0-	-83148	-0-	9496	1	230686	3	Y	-0-	-0-				
06		293640 X	220463	-0-	-73177	-0-	12220	1	208243	3	Y	-0-	-0-				

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083												COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	11185 - 20107
01		398474 X	291201	-0-	-107273	-0-	11214	1	279987	3	Y	-0-	-0-				
02		284676 X	248955	-0-	-35721	-0-	10597	1	238358	3	Y	-0-	-0-				
03		315177 X	260993	-0-	-54184	-0-	13160	1	247833	3	Y	-0-	-0-				
04		305010 X	237073	-0-	-67937	-0-	12080	1	224993	3	Y	-0-	-0-				
05		308109 X	234183	-0-	-73926	-0-	9259	1	224924	3	Y	-0-	-0-				
06		281820 X	214431	-0-	-67389	-0-	11886	1	202545	3	Y	-0-	-0-				

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091												COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	11430 - 20152
01		413292 X	291335	-0-	-121957	-0-	11219	1	280116	3	Y	-0-	-0-				
02		284312 X	245582	-0-	-38730	-0-	10453	1	235129	3	Y	-0-	-0-				
03		314774 X	256085	-0-	-58689	-0-	12912	1	243173	3	Y	-0-	-0-				
04		304620 X	233867	-0-	-70753	-0-	11917	1	221950	3	Y	-0-	-0-				
05		310217 X	231639	-0-	-78578	-0-	9158	1	222481	3	Y	-0-	-0-				
06		281940 X	214279	-0-	-67661	-0-	11877	1	202402	3	Y	-0-	-0-				

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095												COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11185 - 20109
01		428668 X	308609	-0-	-120059	-0-	11884	1	296725	3	Y	-0-	-0-				
02		297780 X	264016	-0-	-33764	-0-	11238	1	252778	3	Y	-0-	-0-				
03		329685 X	276227	-0-	-53458	-0-	13928	1	262299	3	Y	-0-	-0-				
04		319050 X	250897	-0-	-68153	-0-	12785	1	238112	3	Y	-0-	-0-				
05		325593 X	252409	-0-	-73184	-0-	9980	1	242429	3	Y	-0-	-0-				
06		298650 X	236784	-0-	-61866	-0-	13125	1	223659	3	Y	-0-	-0-				

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212												COMPL. DATE	06/28/2022	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	11460 - 18521
01		339109 X	241773	-0-	-97336	-0-	9311	1	232462	3	Y	-0-	-0-				
02		234724 X	207915	-0-	-26809	-0-	8850	1	199065	3	Y	-0-	-0-				
03		259873 X	218016	-0-	-41857	-0-	10993	1	207023	3	Y	-0-	-0-				
04		251490 X	196777	-0-	-54713	-0-	10027	1	186750	3	Y	-0-	-0-				
05		254200 X	193607	-0-	-60593	-0-	7655	1	185952	3	Y	-0-	-0-				
06		233970 X	176697	-0-	-57273	-0-	9794	1	166903	3	Y	-0-	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		328848 X	241364	-0-	-87484	-0-	9295 1	232069 3	Y	-0-		-0-
02		236292 X	206706	-0-	-29586	-0-	8798 1	197908 3	Y	-0-		-0-
03		261609 X	214848	-0-	-46761	-0-	10833 1	204015 3	Y	-0-		-0-
04		253170 X	194029	-0-	-59141	-0-	9887 1	184142 3	Y	-0-		-0-
05		257145 X	191076	-0-	-66069	-0-	7555 1	183521 3	Y	-0-		-0-
06		233580 X	174137	-0-	-59443	-0-	9652 1	164485 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226												
01		259997 X	144927	-0-	-115070	-0-	3114 1	141642 3	N	155	161 1	25
							171 9					
02		202216 X	120735	-0-	-81481	-0-	603 1	120020 3	N	102	109 1	18
							112 9					
03		196602 X	123616	-0-	-72986	-0-	541 1	122769 3	N	278	250 1	46
							306 9					
04		169440 X	113024	-0-	-56416	-0-	112718 3	306 9	N	278	286 1	38
05		159185 X	109284	-0-	-49901	-0-	109074 3	210 9	N	191	208 1	21
06		140250 X	98053	-0-	-42197	-0-	97810 3	243 9	N	221	203 1	39

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998												
01		0	119625	-0-	119625	119625	2564 1	116632 3	N	390	437 1	65
							429 9					
02		220136 X	100511	-0-	-119625	-0-	500 1	99512 3	N	454	444 1	75
							499 9					
03		158100 X	102280	-0-	-55820	-0-	445 1	101030 3	N	732	681 1	126
							805 9					
04		135990 X	94854	-0-	-41136	-0-	94067 3	787 9	N	715	740 1	101
05		128495 X	91808	-0-	-36687	-0-	91168 3	640 9	N	582	620 1	63
06		115770 X	82745	-0-	-33025	-0-	82243 3	502 9	N	456	435 1	84

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940												
01		0	105717	-0-	105717	105717	2264 1	102973 3	N	436	383 1	58
							480 9					
02		191529 X	85812	-0-	-105717	-0-	428 1	85173 3	N	192	214 1	36
							211 9					
03		154194 X	86010	-0-	-68184	-0-	376 1	85460 3	N	158	165 1	29
							174 9					
04		130350 X	77832	-0-	-52518	-0-	77677 3	155 9	N	141	151 1	19
05		117769 X	73996	-0-	-43773	-0-	73824 3	172 9	N	156	160 1	15
06		102300 X	67146	-0-	-35154	-0-	66982 3	164 9	N	149	138 1	26

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183												
01		0	270499	-0-	270499	1715029	5401 1	265098 3	Y	-0-		-0-
02		1940769 X	225740	-0-	-1715029	-0-	3976 1	221764 3	Y	-0-		-0-
03		296422 X	231293	-0-	-65129	-0-	4288 1	227005 3	Y	-0-		-0-
04		286860 X	206436	-0-	-80424	-0-	3781 1	202655 3	Y	-0-		-0-
05		294562 X	199762	-0-	-94800	-0-	5018 1	194744 3	Y	-0-		-0-
06		261780 X	181357	-0-	-80423	-0-	3353 1	178004 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938												
01		375224 X	236373	-0-	-138851	-0-	4719 1	231654 3	Y	-0-		-0-
02		322168 X	196121	-0-	-126047	-0-	3454 1	192667 3	Y	-0-		-0-
03		321749 X	199193	-0-	-122556	-0-	3693 1	195500 3	Y	-0-		-0-
04		279060 X	176434	-0-	-102626	-0-	3232 1	173202 3	Y	-0-		-0-
05		259904 X	169823	-0-	-90081	-0-	4266 1	165557 3	Y	-0-		-0-
06		228750 X	153259	-0-	-75491	-0-	2834 1	150425 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY LILLIE STATE PSA B		WELL #: 8H		RRCID -> 293651		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10275 - 18874	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	263172	-0-	263172	856876	5255	1	257917	3	Y	-0-
02	1075702 X	218826	-0-	-856876	-0-	3855	1	214971	3	Y	-0-
03	345309 X	224707	-0-	-120602	-0-	4166	1	220541	3	Y	-0-
04	305820 X	201211	-0-	-104609	-0-	3685	1	197526	3	Y	-0-
05	287866 X	193778	-0-	-94088	-0-	4868	1	188910	3	Y	-0-
06	254670 X	176749	-0-	-77921	-0-	3269	1	173480	3	Y	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D		WELL #: 10H		RRCID -> 293652		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10288 - 19687	
01	0	269527	-0-	269527	876277	5381	1	264146	3	Y	-0-
02	1106272 X	229995	-0-	-876277	-0-	4051	1	225944	3	Y	-0-
03	349122 X	234759	-0-	-114363	-0-	4352	1	230407	3	Y	-0-
04	311760 X	210980	-0-	-100780	-0-	3865	1	207115	3	Y	-0-
05	294996 X	203399	-0-	-91597	-0-	5110	1	198289	3	Y	-0-
06	260820 X	179873	-0-	-80947	-0-	3326	1	176547	3	Y	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E		WELL #: 11H		RRCID -> 293653		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10398 - 19795	
01	363909 X	273240	-0-	-90669	-0-	5455	1	267785	3	Y	-0-
02	328692 X	229540	-0-	-99152	-0-	4043	1	225497	3	Y	-0-
03	351478 X	237282	-0-	-114196	-0-	4399	1	232883	3	Y	-0-
04	314190 X	214196	-0-	-99994	-0-	3924	1	210272	3	Y	-0-
05	294903 X	209219	-0-	-85684	-0-	5256	1	203963	3	Y	-0-
06	264420 X	190806	-0-	-73614	-0-	3529	1	187277	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 57H		RRCID -> 293708		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11371 - 18364	
01	0	163027	-0-	163027	891245	2855	1	160172	3	Y	-0-
02	1020527 X	129282	-0-	-891245	-0-	1785	1	127497	3	Y	-0-
03	258943 X	125886	-0-	-133057	-0-	1599	1	124287	3	Y	-0-
04	240780 X	82350	-0-	-158430	-0-	869	1	81481	3	Y	-0-
05	186899 X	108047	-0-	-78852	-0-	1093	1	106954	3	Y	-0-
06	157770 X	91468	-0-	-66302	-0-	1081	1	90387	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 59H		RRCID -> 293739		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11093		PERF.11630 - 18322	
01	0	158063	-0-	158063	866257	2768	1	155295	3	Y	-0-
02	989721 X	123464	-0-	-866257	-0-	1704	1	121760	3	Y	-0-
03	245241 X	117520	-0-	-127721	-0-	1493	1	116027	3	Y	-0-
04	237330 X	73640	-0-	-163690	-0-	777	1	72863	3	Y	-0-
05	185194 X	99982	-0-	-85212	-0-	1011	1	98971	3	Y	-0-
06	152970 X	82446	-0-	-70524	-0-	974	1	81472	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 58H		RRCID -> 293743		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11319 - 18384	
01	0	172475	-0-	172475	929767	3020	1	169455	3	Y	-0-
02	1064472 X	134705	-0-	-929767	-0-	1859	1	132846	3	Y	-0-
03	269483 X	131646	-0-	-137837	-0-	1673	1	129973	3	Y	-0-
04	254010 X	84622	-0-	-169388	-0-	893	1	83729	3	Y	-0-
05	198338 X	115462	-0-	-82876	-0-	1168	1	114294	3	Y	-0-
06	166920 X	95961	-0-	-70959	-0-	1134	1	94827	3	Y	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 22H		RRCID -> 293822		COMPL. DATE 12/03/2022		TOTAL DEPTH 9409		PERF.10115 - 18630	
01	678980 X	374992	-0-	-303988	-0-	6566	1	368426	3	N	-0-
02	342888 X	326454	-0-	-16434	-0-	4506	1	321948	3	N	-0-
03	379626 X	338032	-0-	-41594	-0-	4295	1	333737	3	N	-0-
04	362910 X	196523	-0-	-166387	-0-	2075	1	194448	3	N	-0-
*05	375007 X	302436	-0-	-72571	-0-	3059	1	299377	3	N	-0-
06	362910 X	277968	-0-	-84942	-0-	3284	1	274684	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022													TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9780 - 19239
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		692562 X	381959	-0-	-310603	-0-	6688 1	375271 3	N		-0-			-0-		
02		342020 X	332776	-0-	-9244	-0-	4594 1	328182 3	N		-0-			-0-		
03		378665 X	353073	-0-	-25592	-0-	4486 1	348587 3	N		-0-			-0-		
04		366450 X	207354	-0-	-159096	-0-	2189 1	205165 3	N		-0-			-0-		
*05		378665 X	315901	-0-	-62764	-0-	3195 1	312706 3	N		-0-			-0-		
06		366450 X	296478	-0-	-69972	-0-	3503 1	292975 3	N		-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022													TOTAL DEPTH	10752	PERF.	11739 - 17404
01		0	202713	-0-	202713	840378	3550 1	199163 3	Y		-0-			-0-		
02		1012997 X	172619	-0-	-840378	-0-	2383 1	170236 3	Y		-0-			-0-		
03		285355 X	172518	-0-	-112837	-0-	2192 1	170326 3	Y		-0-			-0-		
04		266610 X	150024	-0-	-116586	-0-	1584 1	148440 3	Y		-0-			-0-		
05		244094 X	140434	-0-	-103660	-0-	1421 1	139013 3	Y		-0-			-0-		
06		196170 X	123253	-0-	-72917	-0-	1456 1	121797 3	Y		-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022													TOTAL DEPTH	10780	PERF.	11243 - 16855
01		0	240288	-0-	240288	949204	4208 1	236080 3	Y		-0-			-0-		
02		1142625 X	193421	-0-	-949204	-0-	2670 1	190751 3	Y		-0-			-0-		
03		311798 X	193185	-0-	-118613	-0-	2454 1	190731 3	Y		-0-			-0-		
04		296280 X	169818	-0-	-126462	-0-	1793 1	168025 3	Y		-0-			-0-		
05		272366 X	158846	-0-	-113520	-0-	1607 1	157239 3	Y		-0-			-0-		
06		232530 X	140813	-0-	-91717	-0-	1664 1	139149 3	Y		-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022													TOTAL DEPTH	10829	PERF.	11236 - 16628
01		0	227577	-0-	227577	935852	3985 1	223592 3	Y		-0-			-0-		
02		1114676 X	178824	-0-	-935852	-0-	2468 1	176356 3	Y		-0-			-0-		
03		336536 X	174119	-0-	-162417	-0-	2212 1	171907 3	Y		-0-			-0-		
04		304200 X	149125	-0-	-155075	-0-	1574 1	147551 3	Y		-0-			-0-		
05		266755 X	137020	-0-	-129735	-0-	1386 1	135634 3	Y		-0-			-0-		
06		220230 X	118972	-0-	-101258	-0-	1406 1	117566 3	Y		-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022													TOTAL DEPTH	10863	PERF.	11331 - 16668
01		0	278218	-0-	278218	1023149	4872 1	273346 3	Y		-0-			-0-		
02		1247171 X	224022	-0-	-1023149	-0-	3092 1	220930 3	Y		-0-			-0-		
03		380215 X	221834	-0-	-158381	-0-	2818 1	219016 3	Y		-0-			-0-		
04		343020 X	192237	-0-	-150783	-0-	2029 1	190208 3	Y		-0-			-0-		
05		278225 X	179803	-0-	-98422	-0-	1819 1	177984 3	Y		-0-			-0-		
06		269250 X	157466	-0-	-111784	-0-	1860 1	155606 3	Y		-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022													TOTAL DEPTH	10882	PERF.	11757 - 17129
01		0	271008	-0-	271008	1095601	4745 1	266263 3	Y		-0-			-0-		
02		1311127 X	215526	-0-	-1095601	-0-	2975 1	212551 3	Y		-0-			-0-		
03		391499 X	210176	-0-	-181323	-0-	2670 1	207506 3	Y		-0-			-0-		
04		350610 X	181798	-0-	-168812	-0-	1919 1	179879 3	Y		-0-			-0-		
05		310744 X	169830	-0-	-140914	-0-	1718 1	168112 3	Y		-0-			-0-		
06		262260 X	147690	-0-	-114570	-0-	1745 1	145945 3	Y		-0-			-0-		

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022													TOTAL DEPTH	11167	PERF.	11400 - 19425
01		0	327447	-0-	327447	1121867	5734 1	321713 3	N		-0-			-0-		
02		1382583 X	260716	-0-	-1121867	-0-	3599 1	257117 3	N		-0-			-0-		
03		385175 X	249865	-0-	-135310	-0-	3174 1	246691 3	N		-0-			-0-		
04		372750 X	219196	-0-	-153554	-0-	2314 1	216882 3	N		-0-			-0-		
05		377580 X	207918	-0-	-169662	-0-	2103 1	205815 3	N		-0-			-0-		
06		316890 X	183945	-0-	-132945	-0-	2173 1	181772 3	N		-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869												COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9590	-	18580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		561666 X	340130	-0-	-221536	-0-	5956	1	334174	3	N	-0-	-0-						
02		313112 X	313112	-0-	-0-	-0-	4322	1	308790	3	N	-0-	-0-						
03		320535 X	320535	-0-	-0-	-0-	4072	1	316463	3	N	-0-	-0-						
04		287550 X	184927	-0-	-102623	-0-	1952	1	182975	3	N	-0-	-0-						
*05		297135 X	295703	-0-	-1432	-0-	2991	1	292712	3	N	-0-	-0-						
06		287550 X	269617	-0-	-17933	-0-	3186	1	266431	3	N	-0-	-0-						

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136												COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	11356	PERF.	11350	-	20642
01		0	334557	-0-	334557	1200546	5858	1	328699	3	N	-0-	-0-						
02		1456065 X	255519	-0-	-1200546	-0-	3527	1	251992	3	N	-0-	-0-						
03		449407 X	242478	-0-	-206929	-0-	3081	1	239397	3	N	-0-	-0-						
04		434910 X	206844	-0-	-228066	-0-	2184	1	204660	3	N	-0-	-0-						
05		449407 X	193689	-0-	-255718	-0-	1959	1	191730	3	N	-0-	-0-						
06		434910 X	160097	-0-	-274813	-0-	1892	1	158205	3	N	-0-	-0-						

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186												COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10900	-	18961
01		0	365610	-0-	365610	973172	6402	1	359208	3	Y	-0-	-0-						
02		1273386 X	300214	-0-	-973172	-0-	4144	1	296070	3	Y	-0-	-0-						
03		362886 X	302065	-0-	-60821	-0-	3838	1	298227	3	Y	-0-	-0-						
04		351180 X	267115	-0-	-84065	-0-	2820	1	264295	3	Y	-0-	-0-						
05		362886 X	250124	-0-	-112762	-0-	2530	1	247594	3	Y	-0-	-0-						
06		351180 X	225460	-0-	-125720	-0-	2664	1	222796	3	Y	-0-	-0-						

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187												COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10800	-	18957
01		0	356850	-0-	356850	963248	6249	1	350601	3	Y	-0-	-0-						
02		1262842 X	299594	-0-	-963248	-0-	4136	1	295458	3	Y	-0-	-0-						
03		368559 X	303493	-0-	-65066	-0-	3856	1	299637	3	Y	-0-	-0-						
04		356670 X	268883	-0-	-87787	-0-	2839	1	266044	3	Y	-0-	-0-						
05		368559 X	255366	-0-	-113193	-0-	2583	1	252783	3	Y	-0-	-0-						
06		356670 X	228084	-0-	-128586	-0-	2695	1	225389	3	Y	-0-	-0-						

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188												COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	11000	-	19150
01		0	351342	-0-	351342	973718	6152	1	345190	3	Y	-0-	-0-						
02		1268241 X	294523	-0-	-973718	-0-	4066	1	290457	3	Y	-0-	-0-						
03		373612 X	298927	-0-	-74685	-0-	3798	1	295129	3	Y	-0-	-0-						
04		361560 X	267600	-0-	-93960	-0-	2825	1	264775	3	Y	-0-	-0-						
05		373612 X	255805	-0-	-117807	-0-	2588	1	253217	3	Y	-0-	-0-						
06		361560 X	230583	-0-	-130977	-0-	2724	1	227859	3	Y	-0-	-0-						

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247												COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8825	-	17262
01		0	277483	-0-	277483	610236	5540	1	271943	3	Y	-0-	-0-						
02		808846 X	198610	-0-	-610236	-0-	3498	1	195112	3	Y	-0-	-0-						
03		216163 X	186208	-0-	-29955	-0-	3453	1	182755	3	Y	-0-	-0-						
04		209190 X	165949	-0-	-43241	-0-	3040	1	162909	3	Y	-0-	-0-						
05		216163 X	156883	-0-	-59280	-0-	3941	1	152942	3	Y	-0-	-0-						
06		209190 X	139201	-0-	-69989	-0-	2574	1	136627	3	Y	-0-	-0-						

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248												COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	8940	-	16956
01		0	295004	-0-	295004	634276	5889	1	289115	3	Y	-0-	-0-						
02		884900 X	250624	-0-	-634276	-0-	4414	1	246210	3	Y	-0-	-0-						
03		264060 X	264060	-0-	-0-	-0-	4895	1	259165	3	Y	-0-	-0-						
04		230180 X	230180	-0-	-0-	-0-	4216	1	225964	3	Y	-0-	-0-						
05		223320 X	223320	-0-	-0-	-0-	5610	1	217710	3	Y	-0-	-0-						
06		207515 X	207515	-0-	-0-	-0-	3837	1	203678	3	Y	-0-	-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #:		60H	RRCID ->	294560	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11384	- 18140
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	EOM BALANCE
01	244435 X	165133	-0-	-79302	-0-		2892	1	162241	3	Y	-0-
02	220780 X	131396	-0-	-89384	-0-		1814	1	129582	3	Y	-0-
03	244435 X	128633	-0-	-115802	-0-		1634	1	126999	3	Y	-0-
04	236550 X	84204	-0-	-152346	-0-		889	1	83315	3	Y	-0-
05	244435 X	112755	-0-	-131680	-0-		1141	1	111614	3	Y	-0-
06	94678 X	94678	-0-	-0-	-0-		1119	1	93559	3	Y	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D		WELL #:		19H	RRCID ->	294585	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11000	- 18877
02	0	163080	-0-	163080	163080		2251	1	160829	3	Y	-0-
03	0	363161	-0-	363161	526241		4614	1	358547	3	Y	-0-
04	858632 X	332391	-0-	-526241	-0-		3509	1	328882	3	Y	-0-
05	363785 X	312335	-0-	-51450	-0-		3159	1	309176	3	Y	-0-
06	352050 X	275184	-0-	-76866	-0-		3251	1	271933	3	Y	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B		WELL #:		17H	RRCID ->	294589	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10572	PERF.11130	- 21467
02	0	196671	-0-	196671	196671		2715	1	193956	3	Y	-0-
03	0	452416	-0-	452416	649087		5748	1	446668	3	Y	-0-
04	1071308 X	422221	-0-	-649087	-0-		4457	1	417764	3	Y	-0-
05	452600 X	411158	-0-	-41442	-0-		4159	1	406999	3	Y	-0-
06	438000 X	375143	-0-	-62857	-0-		4432	1	370711	3	Y	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C		WELL #:		18H	RRCID ->	294636	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10581	PERF.11000	- 18835
02	0	159053	-0-	159053	159053		2196	1	156857	3	Y	-0-
03	0	370059	-0-	370059	529112		4701	1	365358	3	Y	-0-
04	0	344059	-0-	344059	873171		3632	1	340427	3	Y	-0-
05	1201752 X	328581	-0-	-873171	-0-		3324	1	325257	3	Y	-0-
06	358740 X	290713	-0-	-68027	-0-		3435	1	287278	3	Y	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E		WELL #:		20H	RRCID ->	294780	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11065	- 18969
02	0	173860	-0-	173860	173860		2400	1	171460	3	Y	-0-
03	0	373026	-0-	373026	546886		4739	1	368287	3	Y	-0-
04	0	334117	-0-	334117	881003		3527	1	330590	3	Y	-0-
05	1192908 X	311905	-0-	-881003	-0-		3155	1	308750	3	Y	-0-
06	357840 X	276735	-0-	-81105	-0-		3270	1	273465	3	Y	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F		WELL #:		21H	RRCID ->	294781	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10686	PERF.11300	- 18915
02	0	209043	-0-	209043	209043		2886	1	206157	3	Y	-0-
03	0	453556	-0-	453556	662599		5762	1	447794	3	Y	-0-
04	0	306539	-0-	306539	969138		3236	1	303303	3	Y	-0-
05	1248245 X	279107	-0-	-969138	-0-		2823	1	276284	3	Y	-0-
06	352500 X	242747	-0-	-109753	-0-		2868	1	239879	3	Y	-0-

MARTIN STATE A2801 GU		WELL #:		18H	RRCID ->	294812	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10810	- 15738
03	0	169649	-0-	169649	169649		2155	1	167494	3	N	-0-
04	0	240907	-0-	240907	410556		2543	1	238364	3	N	-0-
05	621949 X	211393	-0-	-410556	-0-		2138	1	209255	3	N	-0-
06	253440 X	173866	-0-	-79574	-0-		2054	1	171812	3	N	-0-

APPLING 1435		WELL #:		22H	RRCID ->	294824	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11230	- 18149
04	0	230272	-0-	230272	230272		230272	2			N	-0-
05	543457 X	313185	-0-	-230272	-0-		2831	1	310354	2	N	-0-
06	287339 X	287339	-0-	-0-	-0-		287339	2			N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	215314	-0-	215314	215314	215314	2	N	-0-		-0-
05		530064 X	314750	-0-	-215314	-0-	2845	1	N	-0-	311905 2	-0-
06		294330 X	294330	-0-	-0-	-0-	294330	2	N	-0-		-0-
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782												
03		0	171511	-0-	171511	171511	2179	1	N	-0-	169332 3	-0-
04		0	216051	-0-	216051	387562	2281	1	N	-0-	213770 3	-0-
05		570498 X	182936	-0-	-387562	-0-	1850	1	N	-0-	181086 3	-0-
06		246780 X	148251	-0-	-98529	-0-	1752	1	N	-0-	146499 3	-0-
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392												
02		0	19582	-0-	19582	-0-	833	1	Y	-0-	18749 3	-0-
03		0	407052	-0-	407052	407052	20524	1	Y	-0-	386528 3	-0-
04		0	405596	-0-	405596	812648	20668	1	Y	-0-	384928 3	-0-
05		0	393830	-0-	393830	1206478	15571	1	Y	-0-	378259 3	-0-
06		1571090 X	364612	-0-	-1206478	-0-	20210	1	Y	-0-	344402 3	-0-
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405												
04		0	229940	-0-	229940	229940	229940	2	N	-0-		-0-
*05		DELQ PR	319151	-0-	319151	549091	2885	1	N	-0-	316266 2	-0-
06		837169 X	288078	-0-	-549091	-0-	288078	2	N	-0-		-0-
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466												
02		0	9057	-0-	9057	9057	385	1	Y	-0-	8672 3	-0-
03		0	376584	-0-	376584	385641	18988	1	Y	-0-	357596 3	-0-
04		0	398074	-0-	398074	783715	20284	1	Y	-0-	377790 3	-0-
05		0	387467	-0-	387467	1171182	15319	1	Y	-0-	372148 3	-0-
*06		1527656 X	356474	-0-	-1171182	-0-	19759	1	Y	-0-	336715 3	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10803 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-
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415												
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		246048 X	NO RPT	-0-	-246048	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626												
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		238648 X	NO RPT	-0-	-238648	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267														
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015										TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4770	-	4900
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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015										TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4658	-	4866
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010										TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791	-	17500
01	0 N	1097	-0-	1097	-0-	1097	2		N	-0-			-0-	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-	
*03	DELQ PR	1208	-0-	1208	-0-	1208	2		N	-0-			-0-	
*04	2036 N	828	-0-	-1208	-0-	828	2		N	-0-			-0-	
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-	
06	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
01	1581 X	1480	-0-	-101	-0-	1480	2		N	-0-			-0-	
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-	
*03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-	
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-	
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			-0-	
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT			-0-	

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012										TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199	-	15095
01	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2		N	-0-			-0-	
02	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2		N	-0-			-0-	
*03	DELQ PR	12213	-0-	12213	-0-	12213	2		N	-0-			-0-	
*04	21638 X	9425	-0-	-12213	-0-	9425	2		N	-0-			-0-	
05	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2		N	-0-			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012										TOTAL DEPTH	10867	PERF.11344	-	15246
01	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2		N	-0-			-0-	
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		N	-0-			-0-	
*03	DELQ PR	5149	-0-	5149	-0-	5149	2		N	-0-			-0-	
*04	9090 X	3941	-0-	-5149	-0-	3941	2		N	-0-			-0-	
*05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ASCHE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267763	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12277 - 16815	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 N	1000	-0-	1000	-0-	1000 2		N	-0-		-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		-0-
*03		DELO PR	1035	-0-	1035	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
*04		1940 N	905	-0-	-1035	-0-	905 2		N	-0-		-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12597	PERF.16599 - 16722	
01		3813 X	1905	-0-	-1908	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
02		3444 X	2204	-0-	-1240	-0-	2204 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	2082	-0-	-1607	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
04		3450 X	2186	-0-	-1264	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
*05		2790 X	2020	-0-	-770	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
06		2370 X	1977	-0-	-393	-0-	1977 2		N	-0-		-0-

BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457 - 18408	
01		3906 X	2049	-0-	-1857	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
02		3332 X	2428	-0-	-904	-0-	2428 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	3538	-0-	-151	-0-	3538 2		N	-0-		-0-
04		3450 X	2964	-0-	-486	-0-	2964 2		N	-0-		-0-
*05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		N	-0-		-0-
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 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	
01		33327 X	580	-0-	-32747	-0-	580 3		N	-0-		-0-
02		21364 X	3325	-0-	-18039	-0-	3325 3		N	-0-		-0-
03		40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	40099 3		N	-0-		-0-
04		34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	107 1	34889 3	N	-0-		-0-
05		33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	340 1	33046 3	N	-0-		-0-
06		31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	2090 1	29465 3	N	-0-		-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.12068 - 19125	
01		109054 X	26181	-0-	-82873	-0-	26181 3		N	-0-		-0-
02		30072 X	26508	-0-	-3564	-0-	162 1	26346 3	N	-0-		-0-
03		30969 X	21913	-0-	-9056	-0-	196 1	21717 3	N	-0-		-0-
04		28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	867 1	28055 3	N	-0-		-0-
05		29357 X	26733	-0-	-2624	-0-	4249 1	22484 3	N	-0-		-0-
06		28410 X	27862	-0-	-548	-0-	1615 1	26247 3	N	-0-		-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476 - 19445	
01		0	-0-	-0-	-0-	196228			N	-0-		-0-
02		196228 X	-0-	-0-	-196228	-0-			N	-0-		-0-
03		109957 X	-0-	-0-	-109957	-0-			N	-0-		-0-
04		86280 X	-0-	-0-	-86280	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407								
ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071 - 18586	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	173007 X	44979	-0-	-128028	-0-	44979	3	N	-0-			-0-
02	43008 X	32441	-0-	-10567	-0-	32441	3	N	-0-			-0-
03	44547 X	29326	-0-	-15221	-0-	29326	3	N	-0-			-0-
04	43470 X	23352	-0-	-20118	-0-	23352	3	N	-0-			-0-
05	49291 X	49291	-0-	-0-	-0-	49291	3	N	-0-			-0-
06	50512 X	50512	-0-	-0-	-0-	50512	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653 - 22011	
01	316455 X	77863	-0-	-238592	-0-	77863	3	N	-0-			-0-
02	75320 X	70778	-0-	-4542	-0-	70778	3	N	-0-			-0-
03	83390 X	76535	-0-	-6855	-0-	76535	3	N	-0-			-0-
04	78630 X	70473	-0-	-8157	-0-	70473	3	N	-0-			-0-
05	78368 X	70630	-0-	-7738	-0-	70630	3	N	-0-			-0-
06	75840 X	68384	-0-	-7456	-0-	68384	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738 - 20316	
01	287971 X	68310	-0-	-219661	-0-	68310	3	N	-0-			-0-
02	68992 X	59336	-0-	-9656	-0-	59336	3	N	-0-			-0-
03	76384 X	62760	-0-	-13624	-0-	62760	3	N	-0-			-0-
04	72300 X	59001	-0-	-13299	-0-	59001	3	N	-0-			-0-
05	70990 X	53689	-0-	-17301	-0-	53689	3	N	-0-			-0-
06	66120 X	59862	-0-	-6258	-0-	59862	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751 - 22498	
01	120509 X	29596	-0-	-90913	-0-	29596	3	N	-0-			-0-
02	29932 X	23390	-0-	-6542	-0-	23390	3	N	-0-			-0-
03	33015 X	20724	-0-	-12291	-0-	20724	3	N	-0-			-0-
04	31320 X	24122	-0-	-7198	-0-	24122	3	N	-0-			-0-
05	32364 X	24019	-0-	-8345	-0-	24019	3	N	-0-			-0-
06	28650 X	16014	-0-	-12636	-0-	16014	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439 - 21982	
01	149865 X	35711	-0-	-114154	-0-	35711	3	N	-0-			-0-
02	43232 X	30309	-0-	-12923	-0-	30309	3	N	-0-			-0-
03	40114 X	33142	-0-	-6972	-0-	33142	3	N	-0-			-0-
04	37770 X	27734	-0-	-10036	-0-	27734	3	N	-0-			-0-
05	36270 X	27522	-0-	-8748	-0-	27522	3	N	-0-			-0-
06	34560 X	28572	-0-	-5988	-0-	28572	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797 - 21640	
01	327649 X	79633	-0-	-248016	-0-	79633	3	N	-0-			-0-
02	78092 X	67326	-0-	-10766	-0-	67326	3	N	-0-			-0-
03	85715 X	71034	-0-	-14681	-0-	71034	3	N	-0-			-0-
04	82590 X	66713	-0-	-15877	-0-	66713	3	N	-0-			-0-
05	79701 X	38090	-0-	-41611	-0-	38090	3	N	-0-			-0-
06	77070 X	76831	-0-	-239	-0-	76831	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309 - 21834	
01	485969 X	120594	-0-	-365375	-0-	120594	3	N	-0-			-0-
02	112308 X	105529	-0-	-6779	-0-	105529	3	N	-0-			-0-
03	124341 X	113016	-0-	-11325	-0-	113016	3	N	-0-			-0-
04	120330 X	107847	-0-	-12483	-0-	107847	3	N	-0-			-0-
05	121985 X	91037	-0-	-30948	-0-	91037	3	N	-0-			-0-
06	116700 X	95416	-0-	-21284	-0-	95416	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269	- 20438
M	O	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	
01	641595	X	154946	-0-	-486649	-0-	154946	3	N	-0-	-0-	-0-
02	158172	X	133493	-0-	-24679	-0-	133493	3	N	-0-	-0-	-0-
03	170221	X	138647	-0-	-31574	-0-	138647	3	N	-0-	-0-	-0-
04	164730	X	129439	-0-	-35291	-0-	129439	3	N	-0-	-0-	-0-
05	162471	X	128971	-0-	-33500	-0-	128971	3	N	-0-	-0-	-0-
06	149940	X	119305	-0-	-30635	-0-	119305	3	N	-0-	-0-	-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190	- 19640
01	630886	X	143322	-0-	-487564	-0-	143322	3	N	-0-	-0-	-0-
02	160244	X	122771	-0-	-37473	-0-	122771	3	N	-0-	-0-	-0-
03	177413	X	130186	-0-	-47227	-0-	130186	3	N	-0-	-0-	-0-
04	159600	X	120476	-0-	-39124	-0-	120476	3	N	-0-	-0-	-0-
05	150536	X	120082	-0-	-30454	-0-	120082	3	N	-0-	-0-	-0-
06	138690	X	111964	-0-	-26726	-0-	111964	3	N	-0-	-0-	-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286	- 20309
01	635261	X	105897	-0-	-529364	-0-	105897	3	N	-0-	-0-	-0-
02	180992	X	128039	-0-	-52953	-0-	128039	3	N	-0-	-0-	-0-
03	195951	X	118608	-0-	-77343	-0-	118608	3	N	-0-	-0-	-0-
04	182340	X	128470	-0-	-53870	-0-	128470	3	N	-0-	-0-	-0-
05	151063	X	127472	-0-	-23591	-0-	127472	3	N	-0-	-0-	-0-
06	137190	X	117670	-0-	-19520	-0-	117670	3	N	-0-	-0-	-0-

LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314	- 20655
01	696309	X	70760	-0-	-625549	-0-	70760	3	N	-0-	-0-	-0-
02	210420	X	137716	-0-	-72704	-0-	137716	3	N	-0-	-0-	-0-
03	232438	X	161863	-0-	-70575	-0-	161863	3	N	-0-	-0-	-0-
04	207420	X	153333	-0-	-54087	-0-	153333	3	N	-0-	-0-	-0-
05	185690	X	154697	-0-	-30993	-0-	154697	3	N	-0-	-0-	-0-
06	156630	X	155347	-0-	-1283	-0-	155347	3	N	-0-	-0-	-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292206	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11669	- 20189
01	456483	X	4326	-0-	-452157	-0-	4326	3	N	-0-	-0-	-0-
02	183932	X	27052	-0-	-156880	-0-	27052	3	N	-0-	-0-	-0-
03	203639	X	120385	-0-	-83254	-0-	120385	3	N	-0-	-0-	-0-
04	183360	X	147291	-0-	-36069	-0-	147291	3	N	-0-	-0-	-0-
05	130868	X	130868	-0-	-0-	-0-	130868	3	N	-0-	-0-	-0-
06	119877	X	119877	-0-	-0-	-0-	119877	3	N	-0-	-0-	-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660	- 20109
01	534709	X	117853	-0-	-416856	-0-	117853	3	N	-0-	-0-	-0-
02	160496	X	128437	-0-	-32059	-0-	128437	3	N	-0-	-0-	-0-
03	177692	X	131148	-0-	-46544	-0-	131148	3	N	-0-	-0-	-0-
04	160080	X	117738	-0-	-42342	-0-	117738	3	N	-0-	-0-	-0-
05	142197	X	113530	-0-	-28667	-0-	113530	3	N	-0-	-0-	-0-
06	137610	X	105988	-0-	-31622	-0-	105988	3	N	-0-	-0-	-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751	- 19369
01	473012	X	94970	-0-	-378042	-0-	94970	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142492	X	105153	-0-	-37339	-0-	105153	3	N	-0-	-0-	-0-
03	156488	X	99434	-0-	-57054	-0-	99434	3	N	-0-	-0-	-0-
04	141480	X	96310	-0-	-45170	-0-	96310	3	N	-0-	-0-	-0-
05	116405	X	95854	-0-	-20551	-0-	95854	3	N	-0-	-0-	-0-
06	112650	X	88541	-0-	-24109	-0-	88541	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407							
DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597 - 20231
M	O	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	
01	786690 X	171214	-0-	-615476	-0-	171214 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	204932 X	81658	-0-	-123274	-0-	81658 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	226889 X	172212	-0-	-54677	-0-	172212 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	219570 X	147697	-0-	-71873	-0-	147697 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	202120 X	142025	-0-	-60095	-0-	142025 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	166650 X	127680	-0-	-38970	-0-	127680 3	N	-0-	-0-	-0-	

DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442 - 22548
01	911084 X	200595	-0-	-710489	-0-	200595 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	292796 X	184113	-0-	-108683	-0-	184113 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	244280 X	205985	-0-	-38295	-0-	205985 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	229380 X	180210	-0-	-49170	-0-	180210 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	237026 X	177495	-0-	-59531	-0-	177495 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	199350 X	164589	-0-	-34761	-0-	164589 3	N	-0-	-0-	-0-	

QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

QUICK RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11319 - 23872
01	1317879 X	345014	-0-	-972865	-0-	345014 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	415912 X	298707	-0-	-117205	-0-	298707 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	371039 X	239376	-0-	-131663	-0-	239376 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	359070 X	139491	-0-	-219579	-0-	139491 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	371039 X	220111	-0-	-150928	-0-	220111 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	333870 X	254759	-0-	-79111	-0-	254759 3	N	-0-	-0-	-0-	

QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.11558 - 22565
01	1368345 X	349903	-0-	-1018442	-0-	349903 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	351260 X	300096	-0-	-51164	-0-	300096 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	370140 X	281398	-0-	-88742	-0-	281398 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	358200 X	230137	-0-	-128063	-0-	230137 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	370140 X	269178	-0-	-100962	-0-	269178 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	338610 X	266858	-0-	-71752	-0-	266858 3	N	-0-	-0-	-0-	

HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	11396	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

SPRINGER		WELL #:		O 2H	RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11281 - 19086
01	1156442 X	353898	-0-	-802544	-0-	353898 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	406168 X	289393	-0-	-116775	-0-	289393 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	449686 X	281205	-0-	-168481	-0-	281205 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	435180 X	250323	-0-	-184857	-0-	250323 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	449686 X	239644	-0-	-210042	-0-	239644 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	342480 X	213688	-0-	-128792	-0-	213688 3	N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407											
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294135	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11510 - 21134				
M	O	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
01	899172	X	449586	-0-	-449586	-0-	449586	3		N	-0-				-0-
02	395108	X	395108	-0-	-0-	-0-	395108	3		N	-0-				-0-
03	407895	X	407895	-0-	-0-	-0-	407895	3		N	-0-				-0-
04	385590	X	367225	-0-	-18365	-0-	367225	3		N	-0-				-0-
05	398443	X	355749	-0-	-42694	-0-	355749	3		N	-0-				-0-
06	385590	X	317030	-0-	-68560	-0-	317030	3		N	-0-				-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294159	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11087 - 20670				
01	1520920	X	441610	-0-	-1079310	-0-	441610	3		N	-0-				-0-
02	461552	X	378545	-0-	-83007	-0-	378545	3		N	-0-				-0-
03	511004	X	396246	-0-	-114758	-0-	396246	3		N	-0-				-0-
04	494520	X	362792	-0-	-131728	-0-	362792	3		N	-0-				-0-
05	511004	X	359468	-0-	-151536	-0-	359468	3		N	-0-				-0-
06	427350	X	325845	-0-	-101505	-0-	325845	3		N	-0-				-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294160	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11222 - 21045				
01	1529656	X	439255	-0-	-1090401	-0-	439255	3		N	-0-				-0-
02	481628	X	374235	-0-	-107393	-0-	374235	3		N	-0-				-0-
03	533231	X	388999	-0-	-144232	-0-	388999	3		N	-0-				-0-
04	516030	X	353349	-0-	-162681	-0-	353349	3		N	-0-				-0-
05	533231	X	343870	-0-	-189361	-0-	343870	3		N	-0-				-0-
06	425100	X	312464	-0-	-112636	-0-	312464	3		N	-0-				-0-

SPRINGER - SSS O UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294232	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11275 - 19698				
01	1227195	X	391825	-0-	-835370	-0-	391825	3		N	-0-				-0-
02	385252	X	333258	-0-	-51994	-0-	333258	3		N	-0-				-0-
03	426529	X	347801	-0-	-78728	-0-	347801	3		N	-0-				-0-
04	412770	X	316484	-0-	-96286	-0-	316484	3		N	-0-				-0-
05	426529	X	309649	-0-	-116880	-0-	309649	3		N	-0-				-0-
06	379200	X	281522	-0-	-97678	-0-	281522	3		N	-0-				-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	294233	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11583 - 21356				
01	651404	X	325702	-0-	-325702	-0-	325702	3		N	-0-				-0-
02	DELQ PR		340036	-0-	340036	340036	340036	3		N	-0-				-0-
03	717922	X	377886	-0-	-340036	-0-	377886	3		N	-0-				-0-
04	408630	X	338880	-0-	-69750	-0-	338880	3		N	-0-				-0-
05	422251	X	322928	-0-	-99323	-0-	322928	3		N	-0-				-0-
06	365700	X	296043	-0-	-69657	-0-	296043	3		N	-0-				-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294345	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	11405	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294493	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11768 - 18991				
03	145678	X	145678	-0-	-0-	-0-	144913	3	765 4	N	-0-				-0-
04	291780	X	215744	-0-	-76036	-0-	215744	3		N	-0-				-0-
05	301506	X	198255	-0-	-103251	-0-	198255	3		N	-0-				-0-
06	291780	X	172686	-0-	-119094	-0-	172686	3		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407															
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562										COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	12209 - 22231
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		103019 X	80393	-0-	-22626	-0-	80393	3		N	-0-			-0-	
03		456227 X	423142	-0-	-33085	-0-	423142	3		N	-0-			-0-	
04		441510 X	407591	-0-	-33919	-0-	407591	3		N	-0-			-0-	
05		456227 X	411056	-0-	-45171	-0-	411056	3		N	-0-			-0-	
06		441510 X	375361	-0-	-66149	-0-	375361	3		N	-0-			-0-	

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632										COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	12114 - 22737
02		105413 X	77895	-0-	-27518	-0-	77895	3		N	-0-			-0-	
03		466829 X	425784	-0-	-41045	-0-	425784	3		N	-0-			-0-	
04		451770 X	375711	-0-	-76059	-0-	375711	3		N	-0-			-0-	
05		466829 X	392546	-0-	-74283	-0-	392546	3		N	-0-			-0-	
06		451770 X	367208	-0-	-84562	-0-	367208	3		N	-0-			-0-	

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635										COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11216	PERF.	11748 - 20148
03		203166 X	203166	-0-	-0-	-0-	202428	3	738 4	N	-0-			-0-	
04		380011 X	380011	-0-	-0-	-0-	380011	3		N	-0-			-0-	
05		374418 X	347682	-0-	-26736	-0-	347682	3		N	-0-			-0-	
06		362340 X	311317	-0-	-51023	-0-	311317	3		N	-0-			-0-	

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462										NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773					
										COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	12972 - 17119
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		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
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-	64 0		10	
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60 1	879 3		Y	60	15 0		55	
							16 4	66 9							
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	63 1	866 3		Y	99			154	
							16 4	109 9							
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	41 1	646 3		Y	107	105 0		156	
							10 4	118 9							
05		1116 N	898	-0-	-218	-0-	54 1	718 3		Y	101	135 0		122	
							15 4	111 9							
06		1020 N	879	-0-	-141	-0-	63 1	692 3		Y	99	164 0		57	
							15 4	109 9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011										COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11650 - 16452
01		3627 X	3038	-0-	-589	-0-	145 1	2817 3		Y	29	37 0		34	
							44 4	32 9							
02		3276 X	2582	-0-	-694	-0-	160 1	2347 3		Y	23	36 0		21	
							50 4	25 9							
03		3627 X	2920	-0-	-707	-0-	191 1	2639 3		Y	30			51	
							57 4	33 9							
04		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	218 1	3416 3		Y	38	35 0		54	
							63 4	42 9							
05		3038 X	3003	-0-	-35	-0-	203 1	2704 3		Y	28	47 0		35	
							65 4	31 9							
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	271 1	2978 3		Y	24	45 0		14	
							72 4	26 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926						
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826						
01	0	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-	1	0					-0-
02	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
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-

BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124						
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	124	1	1268	3	Y	126	126	0			58
						139	9									
02	1428 N	1359	-0-	-69	-0-	89	1	1126	3	Y	131	130	0			59
						144	9									
03	1922 N	954	-0-	-968	-0-	94	1	774	3	Y	78	100	0			37
						86	9									
04	1470 N	8	-0-	-1462	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	37	0			-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11300 - 17334						
01	0	2476	-0-	2476	9088	108	1	2105	3	Y	213	112	0			229
						29	4	234	9							
02	2800 N	634	-0-	-2166	6922	34	1	500	3	Y	83	236	0			76
						9	4	91	9							
03	3100 N	1150	-0-	-1950	4972	68	1	934	3	Y	118					194
						18	4	130	9							
04	3000 N	1463	-0-	-1537	3435	77	1	1209	3	Y	143	132	0			205
						20	4	157	9							
05	3100 N	614	-0-	-2486	949	40	1	527	3	Y	32	178	0			59
						12	4	35	9							
06	2586 N	1637	-0-	-949	-0-	123	1	1346	3	Y	125	112	0			72
						30	4	138	9							

GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12730 - 19530						
01	0	6663	-0-	6663	19570	6663	3			N	-0-					-0-
02	25008 X	5438	-0-	-19570	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
03	7254 X	5443	-0-	-1811	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	7020 X	5417	-0-	-1603	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
05	7254 X	5341	-0-	-1913	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
06	6450 X	5777	-0-	-673	-0-	5777	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	125	1	1233	3	Y	98	109	0			93
02	1344 N	508	-0-	-836	-0-	44	4	108	9	Y	40	114	0	2	1	17
03	1395 N	1	-0-	-1394	-0-	14	4	44	9	Y	-0-	17	0			-0-
04	1470 N	758	-0-	-712	-0-	28	1	666	3	Y	40	28	0			12
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	20	4	44	9	Y	-0-	12	0			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	236	1	2420	3	Y	157	128	0			72
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	173	9	1968	3	Y	153	156	0			69
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	156	1	2018	3	Y	146	145	0			70
04	2730 N	2297	-0-	-433	-0-	168	9	1922	3	Y	142	151	0			61
05	2542 N	1081	-0-	-1461	-0-	244	1	894	3	Y	72	113	0			20
06	2340 N	1568	-0-	-772	-0-	161	9	1293	3	Y	154	113	0			61

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-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-

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	165	1	1698	3	Y	83	76	0			38
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	91	9	1496	3	Y	82	83	0			37
03	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	118	1	1465	3	Y	58	67	0			28
04	1890 N	1534	-0-	-356	-0-	177	1	1316	3	Y	62	63	0			27
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	64	9	1647	3	Y	89	91	0			25
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	150	1	1548	3	Y	75	70	0			30

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13131 - 17372						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210	
01	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	202 1	6136 3	Y	240	186 1	207
						1 4	264 9				
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	193 1	5355 3	Y	318	303 1	222
						350 9					
03	6510 X	6508	-0-	-2	-0-	237 1	6014 3	Y	234	241 1	215
						257 9					
04	6390 X	5612	-0-	-778	-0-	242 1	5104 3	Y	242	333 1	124
						266 9					
05	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	173 1	6375 3	Y	215	191 1	148
						237 9					
06	6390 X	5434	-0-	-956	-0-	188 1	5094 3	Y	138	125 1	161
						152 9					

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9940 - 16338	
01	6355 X	4778	-0-	-1577	-0-	151 1	4585 3	Y	38	61 1	33
						42 9					
02	5740 X	4065	-0-	-1675	-0-	141 1	3895 3	Y	26	41 1	18
						29 9					
03	5735 X	1900	-0-	-3835	-0-	68 1	1723 3	Y	99	26 1	91
						109 9					
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	221 1	4656 3	Y	58	120 1	29
						64 9					
05	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	212 1	7784 3	Y	120	67 1	82
						132 9					
06	4620 X	4446	-0-	-174	-0-	157 1	4244 3	Y	41	69 1	54
						45 9					

CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258		PERF.10780 - 18174	
01	0	4	-0-	4	4	1 1	3 3	Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106		PERF.12475 - 18628	
01	0	12	-0-	12	483	2 1	10 3	Y	-0-		-0-
02	497 N	14	-0-	-483	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 1	148 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	Y	9	6 0	3
						2 4	10 9				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	3 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11210 - 15572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7285 X	3844	-0-	-3441	-0-	329 1	3245 3	108 4	162 9	Y	147	263 0			139
02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	1	138 0	2 1		-0-
03	7037 X	4141	-0-	-2896	-0-	159 1	3710 3	116 4	156 9	Y	142	104 0			38
04	6780 X	4005	-0-	-2775	-0-	151 1	3598 3	105 4	151 9	Y	137	133 0	2 1		40
05	6355 X	211	-0-	-6144	-0-	8 1	190 3	5 4	8 9	Y	7	44 0			3
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	246 1	5468 3	136 4	209 9	Y	190	88 0			105

BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10759		PERF.10967 - 15980					
01	6975 X	3448	-0-	-3527	-0-	297 1	2926 3	98 4	127 9	Y	115	340 0			109
02	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	109 0			-0-
03	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-				-0-
04	6660 X	9	-0-	-6651	-0-	9 3				Y	-0-				-0-
05	5983 X	4434	-0-	-1549	-0-	173 1	4017 3	108 4	136 9	Y	124	77 0			47
06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	316 1	7020 3	175 4	234 9	Y	213	143 0			117

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.11520 - 14602					
01	6293 X	5546	-0-	-747	-0-	263 1	5120 3	78 4	85 9	Y	77	94 0			90
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	368 1	5406 3	112 4	85 9	Y	77	97 0			70
03	6293 X	6092	-0-	-201	-0-	397 1	5484 3	116 4	95 9	Y	86				156
04	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	333 1	5228 3	94 4	88 9	Y	80	107 0			129
05	6603 X	5916	-0-	-687	-0-	399 1	5312 3	126 4	79 9	Y	72	112 0			89
06	6390 X	5902	-0-	-488	-0-	476 1	5225 3	124 4	77 9	Y	70	119 0			40

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11216 - 16544					
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	185 1	3593 3	56 4	99 9	Y	90	91 0			103
02	3332 X	3295	-0-	-37	-0-	201 1	2951 3	62 4	81 9	Y	74	109 0			68
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	241 1	3326 3	71 4	91 9	Y	83				151
04	3810 X	3522	-0-	-288	-0-	202 1	3173 3	58 4	89 9	Y	81	103 0			129
05	3937 X	3445	-0-	-492	-0-	230 1	3057 3	73 4	85 9	Y	77	112 0			94
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	278 1	3051 3	73 4	87 9	Y	79	128 0			45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.12631 - 16842					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-	26	0		4
02	14B2 EXT	387	-0-	387	1107	17	1	243	3	Y	112	13	0		103
						4	4	123	9						
03	14B2 EXT	71	-0-	71	1178	4	1	58	3	Y	7				110
						1	4	8	9						
04	1198 N	20	-0-	-1178	-0-	1	1	18	3	Y	1	75	0		36
						1	9								
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	165	32	0		169
						8	4	182	9						
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	97	210	0		56
						7	4	107	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11100 - 13798					
01	0	242	-0-	242	1132	12	1	228	3	Y	-0-	33	0		5
						2	4								
02	1132 X	-0-	-0-	-1132	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	16				16
						2	4	18	9						
05	110 X	110	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-	14	0		2
						2	4								
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	58	27	0		33
						4	4	64	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11463 - 15234					
01	0	811	-0-	811	3984	36	1	709	3	Y	51	67	0		60
						10	4	56	9						
02	4383 X	399	-0-	-3984	-0-	23	1	338	3	Y	29	63	0		26
						6	4	32	9						
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	Y	49				75
						12	4	54	9						
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	Y	50	51	0		74
						10	4	55	9						
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	Y	58	64	0		68
						16	4	64	9						
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	45	1	490	3	Y	58	93	0		33
						11	4	64	9						
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387					
01	8897 X	4303	-0-	-4594	-0-	363	1	3583	3	Y	215	32	0		202
						120	4	237	9						
02	8008 X	7669	-0-	-339	-0-	342	1	6797	3	Y	281	361	0	5 1	117
						221	4	309	9						
03	1395 X	41	-0-	-1354	-0-	1	1	35	3	Y	4	120	0		1
						1	4	4	9						
04	4170 X	3212	-0-	-958	-0-	120	1	2874	3	Y	121	86	0	1 1	35
						85	4	133	9						
05	8494 X	2327	-0-	-6167	-0-	90	1	2076	3	Y	95	94	0		36
						56	4	105	9						
06	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-	36	0		-0-
COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	116	1	1190	3	Y	126	118	0	58	
02	1456 N	1314	-0-	-142	-0-	139	9	1084	3	Y	131	130	0	59	
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	144	9	1155	3	Y	430	283	0	206	
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1745	3	Y	127	279	0	54	
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	140	9	2103	3	Y	87	117	0	24	
06	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	255	1	1060	3	Y	98	83	0	39	
						96	9								
						87	1								
						108	9								

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

01	2325 X	2051	-0-	-274	-0-	172	1	1763	3	Y	105	101	0	49
02	2100 X	1712	-0-	-388	-0-	116	9	1485	3	Y	100	104	0	45
03	2325 X	2057	-0-	-268	-0-	117	1	1722	3	Y	115	105	0	55
04	1980 N	1956	-0-	-24	-0-	110	9	1597	3	Y	161	147	0	69
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	208	1	1697	3	Y	258	255	0	72
06	1980 N	1632	-0-	-348	-0-	127	9	1232	3	Y	272	236	0	108
						182	1							
						177	9							
						206	1							
						284	9							
						101	1							
						299	9							

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

01	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	115	1	1178	3	Y	80	80	0	37
02	1316 N	1254	-0-	-62	-0-	88	9	1074	3	Y	86	84	0	39
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	85	1	1106	3	Y	77	79	0	37
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	95	9	1065	3	Y	79	82	0	34
05	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	134	1	1134	3	Y	72	86	0	20
06	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	85	1	1035	3	Y	60	56	0	24
						87	9							
						121	1							
						79	9							
						85	1							
						66	9							

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

01	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	91	1	934	3	Y	91	97	0	42
02	1204 N	986	-0-	-218	-0-	100	9	821	3	Y	91	92	0	41
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	65	1	886	3	Y	82	84	0	39
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	100	9	1084	3	Y	130	113	0	56
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	107	1	1008	3	Y	510	423	0	143
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	90	9	870	3	Y	73	187	0	29
						123	1							
						143	9							
						122	1							
						561	9							
						71	1							
						80	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11316 - 15675	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	30 1	585 3	Y	91	80 0	103
						8 4	100 9				
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1	638 3	Y	108	112 0	99
						12 4	119 9				
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	44 1	606 3	Y	99		198
						11 4	109 9				
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	30 1	477 3	Y	100	136 0	162
						8 4	110 9				
05	899 N	276	-0-	-623	-0-	16 1	214 3	Y	37	140 0	59
						5 4	41 9				
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	59 0	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11410 - 16042	
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	128 1	2482 3	Y	74	112 0	91
						31 4	81 9				
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	131 1	1927 3	Y	163	104 0	150
						32 4	179 9				
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	147 1	2029 3	Y	25		175
						34 4	28 9				
04	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	109 1	1713 3	Y	29	119 0	85
						26 4	32 9				
05	2139 N	172	-0-	-1967	-0-	12 1	156 3	Y	1	73 0	13
						3 4	1 9				
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11685 - 16947	
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	8 1	162 3	Y	59	98 0	73
						2 4	65 9				
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	7 1	109 3	Y	36	76 0	33
						2 4	40 9				
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	267 3	Y	46		79
						5 4	51 9				
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	10 1	152 3	Y	45	54 0	70
						2 4	50 9				
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3	Y	48	61 0	57
						5 4	53 9				
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	14 1	149 3	Y	31	70 0	18
						3 4	34 9				
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9577 - 14397	
01	2263 N	2091	-0-	-172	-0-	177 1	1818 3	Y	87	87 0	40
						96 9					
02	1988 N	1950	-0-	-38	-0-	134 1	1699 3	Y	106	98 0	48
						117 9					
03	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	206 1	1703 3	Y	90	95 0	43
						99 9					
04	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	187 1	1642 3	Y	94	97 0	40
						103 9					
05	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	205 1	1690 3	Y	82	99 0	23
						90 9					
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	142 1	1734 3	Y	80	71 0	32
						88 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	41 1	405 3	14 4	70 9	Y	64	256 0				60
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	34 1	676 3	15 4	1 9	Y	1	60 0	1 1			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	37 1	874 3	27 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35 1	816 3	22 4	45 9	Y	41	25 0				16
06	780 N	595	-0-	-185	-0-	23 1	519 3	13 4	40 9	Y	36	32 0				20

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

01	2573 N	1808	-0-	-765	-0-	79 1	1533 3	22 4	174 9	Y	158	263 0				197
02	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	92 1	1359 3	26 4	160 9	Y	145	209 0				133
03	2015 N	1534	-0-	-481	-0-	91 1	1255 3	25 4	163 9	Y	148					281
04	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	155 1	2434 3	41 4	294 9	Y	267	192 0				356
05	1798 N	59	-0-	-1739	-0-	4 1	54 3	1 4		Y	-0-	310 0				46
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	46 0				-0-

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	246 1	2527 3	466 9		Y	424	391 0				196
02	2912 X	2799	-0-	-113	-0-	175 1	2211 3	413 9		Y	375	402 0				169
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	283 1	2344 3	406 9		Y	369	361 0				177
04	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	245 1	2158 3	405 9		Y	368	387 0				158
05	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	289 1	2386 3	395 9		Y	359	416 0				101
06	3120 X	2641	-0-	-479	-0-	175 1	2139 3	327 9		Y	297	280 0				118

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	116 1	389 3	162 9		Y	147	118 1				55
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	118 1	428 3	143 9		Y	130	125 1				60
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	104 1	280 3	99 9		Y	90	115 1				35
04	660 N	197	-0-	-463	-0-	99 1	98 9			Y	89	94 1				30
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	193 1	2310 3	111 9		Y	101	68 1				63
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	91 1	251 3	118 9		Y	107	130 1				40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	165	1	1727	3	N	145	125	1	54
						160	9							
02	1008 N	595	-0-	-413	-0-	114	1	397	3	N	76	95	1	35
						84	9							
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	153	1	2115	3	N	156	130	1	61
						172	9							
04	1980 N	1416	-0-	-564	-0-	146	1	1009	3	N	237	217	1	81
						261	9							
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	111	1	379	3	N	90	114	1	57
						99	9							
06	2040 N	1625	-0-	-415	-0-	103	1	1273	3	N	226	199	1	84
						249	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504														
01	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	84	1	1625	3	Y	233	299	0	277
						22	4							
						256	9							
02	1988 N	1772	-0-	-216	-0-	97	1	1430	3	Y	199	294	0	182
						26	4							
						219	9							
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	120	1	1663	3	Y	250			432
						30	4							
						275	9							
04	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	95	1	1498	3	Y	230	296	0	366
						24	4							
						253	9							
05	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	112	1	1496	3	Y	201	318	0	249
						32	4							
						221	9							
06	2010 N	1859	-0-	-151	-0-	134	1	1472	3	Y	201	335	0	115
						32	4							
						221	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290														
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	156	1	208	3	Y	161	128	1	60
						177	9							
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	140	1	328	3	Y	126	128	1	58
						139	9							
03	868 N	250	-0-	-618	-0-	123	1	35	3	Y	84	109	1	33
						92	9							
04	510 N	306	-0-	-204	-0-	135	1	171	9	Y	155	135	1	53
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	125	1	178	3	Y	87	85	1	55
						96	9							
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	94	1	239	3	Y	60	93	1	22
						66	9							

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
01	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	407	1	4177	3	Y	114	103	0	53
						125	9							
02	4256 X	3995	-0-	-261	-0-	284	1	3591	3	Y	109	113	0	49
						120	9							
03	4464 X	1855	-0-	-2609	-0-	198	1	1636	3	Y	19	59	0	9
						21	9							
04	4560 X	4080	-0-	-480	-0-	409	1	3596	3	Y	68	48	0	29
						75	9							
05	4712 X	1113	-0-	-3599	-0-	120	1	987	3	Y	5	33	0	1
						6	9							
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	365	1	4451	3	Y	76	47	0	30
						84	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 9346	PERF. 9857	- 14802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47 1	488 3	Y	32	17 0	15
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	35 9	58 3	Y	5	18 0	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	2 0	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	6 9	842 3	Y	68	39 0	29
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	75 9	26 3	Y	-0-	29 0	-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	3 1	1346 3	Y	119	72 0	47
						110 1					
						131 9					
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012			TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494		
01	0	3358	-0-	3358	35126	260 1	2567 3	Y	403	224 0	379
02	37926 X	2800	-0-	-35126	-0-	88 4	443 9	Y	184	480 0	77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	2399 3	Y	-0-	77 0	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	78 4	202 9	Y	-0-	77 0	-0-
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	Y	18	11 0	7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	20 9	Y	-0-	7 0	-0-
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294		
01	2542 X	2182	-0-	-360	-0-	159 1	1636 3	N	352	324 0	162
02	2212 X	1925	-0-	-287	-0-	387 9	1404 3	N	373	367 0	168
03	2449 X	2098	-0-	-351	-0-	111 1	1510 3	N	368	359 0	177
04	2310 X	2000	-0-	-310	-0-	410 9	1439 3	N	361	383 0	155
05	2170 X	2012	-0-	-158	-0-	183 1	1482 3	N	318	384 0	89
06	2100 X	1997	-0-	-103	-0-	405 9	1522 3	N	318	281 0	126
						164 1					
						397 9					
						180 1					
						350 9					
						125 1					
						350 9					
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544		
01	4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	152 1	2952 3	Y	151	182 0	178
02	3920 X	2082	-0-	-1838	-0-	39 4	166 9	Y	98	186 0	90
03	4340 X	1858	-0-	-2482	-0-	124 1	1817 3	Y	71		161
04	3210 X	2204	-0-	-1006	-0-	33 4	108 9	Y	75	110 0	126
05	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	118 1	1632 3	Y	75	110 0	126
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	30 4	78 9	Y	75	110 0	126
						125 1	1964 3	Y	75	110 0	126
						32 4	83 9	Y	75	110 0	126
						218 1	2897 3	Y	119	109 0	136
						62 4	131 9	Y	119	109 0	136
						362 1	3972 3	Y	382	299 0	219
						86 4	420 9	Y	382	299 0	219

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC WEEKS B UNIT		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259													
01	8866 X	5641	-0-	-3225	-0-	174 1	5301 3	Y	150	132 1	130		
02	8008 X	3539	-0-	-4469	-0-	120 1	3336 3	Y	75	153 1	52		
03	7161 X	6608	-0-	-553	-0-	247 1	6277 3	Y	76	58 1	70		
04	6570 X	2931	-0-	-3639	-0-	129 1	2723 3	Y	72	105 1	37		
05	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	222 1	8146 3	Y	198	99 1	136		
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	252 1	6804 3	Y	129	116 1	149		

HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680			
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	323 3	Y	18	25 0	8		
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 9	212 3	Y	22	20 0	10		
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	17 1	232 3	Y	31	26 0	15		
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 9	331 3	Y	36	35 0	16		
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28 1	250 3	Y	35	41 0	10		
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	34 9	582 3	Y	63	48 0	25		

J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013				TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033			
01	2108 X	1512	-0-	-596	-0-	122 1	1257 3	Y	121	116 0	56		
02	1904 X	1859	-0-	-45	-0-	133 9	1603 3	Y	117	120 0	53		
03	2108 X	1633	-0-	-475	-0-	127 1	1376 3	Y	83	96 0	40		
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	129 9	1407 3	Y	93	93 0	40		
05	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	166 1	1560 3	Y	100	112 0	28		
06	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	91 9	1269 3	Y	75	73 0	30		

WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542			
01	6324 X	5596	-0-	-728	-0-	176 1	5362 3	Y	52	7 1	45		
02	5628 X	4294	-0-	-1334	-0-	147 1	4069 3	Y	71	66 1	50		
03	5890 X	5850	-0-	-40	-0-	78 9	5619 3	Y	9	51 1	8		
04	5430 X	3361	-0-	-2069	-0-	221 1	3205 3	Y	4	10 1	2		
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	152 1	5993 3	Y	57	20 1	39		
06	5670 X	4185	-0-	-1485	-0-	4 9	4009 3	Y	25	33 1	31		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 9457 - 13711				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4185 X	1599	-0-	-2586	-0-	141	1	1448	3	Y	9	26	0	4
02	3780 X	843	-0-	-2937	-0-	10	9	781	3	Y	-0-	4	0	-0-
03	3844 X	1057	-0-	-2787	-0-	62	1	941	3	Y	2	1	0	1
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	114	1	3560	3	Y	2	21	0	15
05	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	405	1	2398	3	Y	39	37	0	8
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	290	1	3324	3	Y	33	37	0	19
						273	1				53			
						53	9							
FARRELL-MORENO B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276				
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	240	1	2461	3	Y	510	382	0	235
02	2772 X	2473	-0-	-299	-0-	561	9	1860	3	Y	424	468	0	191
03	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	147	1	1977	3	Y	394	396	0	189
04	3150 X	2739	-0-	-411	-0-	466	9	2073	3	Y	391	412	0	168
05	3255 X	2422	-0-	-833	-0-	239	1	1856	3	Y	310	391	0	87
06	3150 X	2480	-0-	-670	-0-	433	9	1969	3	Y	317	278	0	126
						236	1				430			
						225	1				341			
						341	9				162			
						162	1				349			
						349	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 11437		PERF. 11718 - 17518				
01	6541 X	5713	-0-	-828	-0-	266	1	5182	3	Y	171	218	0	203
02	5628 X	5197	-0-	-431	-0-	77	4	4628	3	Y	145	215	0	133
03	6231 X	5595	-0-	-636	-0-	315	1	160	9	Y	163			296
04	6000 X	5407	-0-	-593	-0-	94	4	4956	3	Y	169	202	0	263
05	5766 X	5746	-0-	-20	-0-	102	4	179	9	Y	159	228	0	194
06	5580 X	5270	-0-	-310	-0-	307	1	186	9	Y	145	256	0	83
						85	4	5072	3	Y				
						381	1	175	9	Y				
						118	4	160	9	Y				
						418	1							
						107	4							
						160	9							
DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9780 - 13886				
01	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	161	1	1649	3	Y	321	303	0	148
02	2128 X	2109	-0-	-19	-0-	353	9	1604	3	Y	344	337	0	155
03	2356 X	2015	-0-	-341	-0-	127	1	1591	3	Y	211	265	0	101
04	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	378	9	1617	3	Y	237	236	0	102
05	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	192	1	1640	3	Y	199	245	0	56
06	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	232	9	1525	3	Y	131	135	0	52
						184	1							
						261	9							
						199	1							
						219	9							
						125	1							
						144	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9560 - 15560	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	121 1	1242 3	N	156	131 0	72
						172 9					
02	1624 N	1526	-0-	-98	-0-	97 1	1228 3	N	183	172 0	83
						201 9					
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	169 1	1397 3	N	302	240 0	145
						332 9					
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	151 1	1330 3	N	300	316 0	129
						330 9					
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	177 1	1459 3	N	274	326 0	77
						301 9					
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	121 1	1478 3	N	267	238 0	106
						294 9					

COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11000 - 15722	
01	4340 X	4279	-0-	-61	-0-	365 1	3602 3	N	174	200 0	164
						121 4					
						191 9					
02	3920 X	1916	-0-	-2004	-0-	86 1	1708 3	N	61	197 0	25
						55 4					
						67 9					
03	4340 X	1058	-0-	-3282	-0-	40 1	943 3	N	41	55 0	11
						30 4					
						45 9					
04	4200 X	1317	-0-	-2883	-0-	49 1	1179 3	N	49	45 0	14
						35 4					
						54 9					
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-	14 0	-0-
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-		-0-

COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 10519		PERF.10900 - 15145	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553		PERF.11229 - 15042	
01	0	5861	-0-	5861	29022	500 1	4935 3	N	226	239 0	213
						177 4					
						249 9					
02	31506 X	2484	-0-	-29022	-0-	112 1	2224 3	N	66	248 0	28
						75 4					
						73 9					
03	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	54 1	1256 3	N	38	56 0	10
						41 4					
						42 9					
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	86 1	2054 3	N	53	47 0	15
						63 4					
						58 9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839		PERF.11069 - 15653	
01	7161 X	3208	-0-	-3953	-0-	274 1	2703 3	Y	125	260 0	118
						93 4					
						138 9					
02	6468 X	-0-	-0-	-6468	-0-			Y	1	117 0	-0-
03	6851 X	586	-0-	-6265	-0-	23 1	533 3	Y	12	9 0	3
						17 4					
						13 9					
04	6540 X	131	-0-	-6409	-0-	5 1	121 3	Y	1	4 0	-0-
						4 4					
						1 9					
05	6448 X	2321	-0-	-4127	-0-	91 1	2098 3	Y	68	42 0	26
						57 4					
						75 9					
06	3090 X	61	-0-	-3029	-0-	2 1	52 3	Y	5	28 0	3
						1 4					
						6 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
BRIGGS RANCH G UNIT #1			WELL #: G 4H		RRCID -> 272163	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9678 - 15202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	2077 X	1929	-0-	-148	-0-	150	1	1538	3	Y	219	209	0	101
						241	9							
02	1876 X	1790	-0-	-86	-0-	114	1	1437	3	Y	217	220	0	98
						239	9							
03	1984 X	1928	-0-	-56	-0-	184	1	1520	3	Y	204	204	0	98
						224	9							
04	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	160	1	1405	3	Y	202	213	0	87
						222	9							
05	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	167	1	1380	3	Y	153	197	0	43
						168	9							
06	1860 N	1175	-0-	-685	-0-	82	1	994	3	Y	90	97	0	36
						99	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)			WELL #: I 3H		RRCID -> 272366	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9320 - 14499			
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	92	1	948	3	Y	24	39	0	11
						26	9							
02	896 N	708	-0-	-188	-0-	50	1	636	3	Y	20	22	0	9
						22	9							
03	1271 N	893	-0-	-378	-0-	95	1	784	3	Y	13	16	0	6
						14	9							
04	1020 N	745	-0-	-275	-0-	75	1	662	3	Y	7	10	0	3
						8	9							
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	707	3	Y	15	14	0	4
						17	9							
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	59	1	714	3	Y	8	9	0	3
						9	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)			WELL #: I 2H		RRCID -> 272370	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	9241 - 16263			
01	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	233	1	2396	3	Y	110	106	0	51
						121	9							
02	2800 X	2583	-0-	-217	-0-	179	1	2261	3	Y	130	122	0	59
						143	9							
03	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	284	1	2347	3	Y	99	110	0	48
						109	9							
04	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	252	1	2213	3	Y	106	108	0	46
						117	9							
05	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	280	1	2311	3	Y	93	113	0	26
						102	9							
06	2760 X	2748	-0-	-12	-0-	202	1	2459	3	Y	79	74	0	31
						87	9							

BRIGGS RANCH D UNIT			WELL #: D 5H		RRCID -> 272635	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9861 - 14799			
01	2759 X	2418	-0-	-341	-0-	205	1	2107	3	Y	96	88	0	44
						106	9							
02	2492 X	2154	-0-	-338	-0-	150	1	1894	3	Y	100	99	0	45
						110	9							
03	2604 X	2281	-0-	-323	-0-	235	1	1946	3	Y	91	92	0	44
						100	9							
04	2340 N	2221	-0-	-119	-0-	216	1	1903	3	Y	93	97	0	40
						102	9							
05	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	243	1	2005	3	Y	87	103	0	24
						96	9							
06	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	155	1	1887	3	Y	72	68	0	28
						79	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11204		PERF.11841 - 16370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8308 X	6884	-0-	-1424	-0-	327 1	6359 3	97 4	101 9	Y	92	115 0			109
02	7504 X	6098	-0-	-1406	-0-	376 1	5517 3	115 4	90 9	Y	82	115 0			76
03	8308 X	6025	-0-	-2283	-0-	393 1	5428 3	115 4	89 9	Y	81				157
04	7020 X	1780	-0-	-5240	-0-	105 1	1644 3	30 4	1 9	Y	1	107 0			51
05	6882 X	166	-0-	-6716	-0-	11 1	152 3	3 4		Y	-0-	45 0			6
06	6660 X	3012	-0-	-3648	-0-	242 1	2656 3	63 4	51 9	Y	46	26 0			26
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11667 - 16531					
01	7409 X	7043	-0-	-366	-0-	334 1	6504 3	98 4	107 9	Y	97	139 0			118
02	6748 X	3353	-0-	-3395	-0-	207 1	3040 3	63 4	43 9	Y	39	121 0			36
03	7564 X	4725	-0-	-2839	-0-	308 1	4253 3	89 4	75 9	Y	68				104
*04	7320 X	6137	-0-	-1183	-0-	355 1	5574 3	100 4	108 9	Y	98	71 0			131
*05	7564 X	475	-0-	-7089	-0-	32 1	426 3	10 4	7 9	Y	6	114 0			23
06	6810 X	470	-0-	-6340	-0-	37 1	410 3	10 4	13 9	Y	12	28 0			7
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861		PERF.12049 - 19214					
01	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	186 1	3622 3	51 4	118 9	N	107	472 0			177
02	4172 X	3546	-0-	-626	-0-	199 1	2929 3	56 4	362 9	N	329	204 0			302
03	4216 X	3933	-0-	-283	-0-	239 1	3301 3	64 4	329 9	N	299				601
04	4050 X	3537	-0-	-513	-0-	199 1	3130 3	53 4	155 9	N	141	411 0			331
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	256 1	3401 3	76 4	421 9	N	383	287 0			427
06	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	318 1	3492 3	78 4	400 9	N	364	582 0			209
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	3853	-0-	-2781	-0-	163 1	3168 3	Y	435	509 0		511
						43 4	479 9					
02	5992 X	3675	-0-	-2317	-0-	216 1	3170 3	Y	209	528 0		192
						59 4	230 9					
03	6634 X	4445	-0-	-2189	-0-	261 1	3607 3	Y	464			656
						67 4	510 9					
04	3960 X	2309	-0-	-1651	-0-	124 1	1955 3	Y	180	449 0		387
						32 4	198 9					
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	297 1	3951 3	Y	441	335 0		493
						86 4	485 9					
06	4290 X	1699	-0-	-2591	-0-	135 1	1479 3	Y	48	513 0		28
						32 4	53 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050			
01	0	5765	-0-	5765	24503	251 1	4892 3	Y	496	386 0		554
						76 4	546 9					
02	29418 X	4915	-0-	-24503	-0-	275 1	4041 3	Y	466	593 0		427
						86 4	513 9					
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	311 1	4303 3	Y	392			819
						93 4	431 9					
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	309 1	4844 3	Y	347	560 0		606
						89 4	382 9					
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	340 1	4525 3	Y	314	525 0		395
						109 4	345 9					
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	383 1	4203 3	Y	309	527 0		177
						101 4	340 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696			
01	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	108 1	2107 3	Y	290	455 0		358
						29 4	319 9					
02	2856 X	2387	-0-	-469	-0-	135 1	1980 3	Y	214	376 0		196
						37 4	235 9					
03	3379 X	2121	-0-	-1258	-0-	129 1	1780 3	Y	162			358
						34 4	178 9					
04	3270 X	2256	-0-	-1014	-0-	114 1	1791 3	Y	292	245 0		405
						30 4	321 9					
05	3379 X	2434	-0-	-945	-0-	144 1	1915 3	Y	303	351 0		357
						42 4	333 9					
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	145 1	1587 3	Y	250	464 0		143
						35 4	275 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270			
01	0	3693	-0-	3693	14848	161 1	3125 3	Y	331	198 0		360
						43 4	364 9					
02	17527 X	2679	-0-	-14848	-0-	146 1	2143 3	Y	318	387 0		291
						40 4	350 9					
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	109 1	1509 3	Y	228			519
						28 4	251 9					
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	3	355 0		167
						1 4	3 9					
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	251 1	3345 3	Y	418	145 0		440
						73 4	460 9					
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	194 1	2130 3	Y	361	594 0		207
						46 4	397 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	3 4	24 9	Y	22	25 0				21
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	4 4	21 9	Y	19	32 0				8
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	1 4	95 9	Y	86	71 0				23
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	3 1	68 3	2 4	8 9	Y	7	28 0				2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894							
01	0	9236	-0-	9236	56574	797 1	7855 3	268 4	316 9	Y	287	587 0				270
02	62309 X	5735	-0-	-56574	-0-	257 1	5096 3	169 4	213 9	Y	194	378 0	5 1			81
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	75 1	1751 3	56 4	41 9	Y	37	108 0				10
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	25 1	596 3	18 4		Y	-0-	10 0				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016							
01	14B2 EXT	1253	-0-	1253	1253	55 1	1079 3	14 4	105 9	N	95					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-	95 0				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	84	-0-	84	1337	4 1	71 3	1 4	8 9	N	7					7
05	14B2 EXT	2804	-0-	2804	4141	169 1	2245 3	48 4	342 9	N	311	6 0				312
06	14B2 EXT	766	-0-	766	4907	58 1	637 3	14 4	57 9	N	52	334 0				30
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830							
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	2 4	1 9	Y	1	2 0				1
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	2 4	2 9	Y	2	2 0				1
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3				Y	-0-	1 0				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3968 X	842	-0-	-3126	-0-	37 1	728 3	Y	61	178 0	87
						10 4	67 9				
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	222 1	3265 3	Y	312	113 0	286
						58 4	343 9				
03	3224 X	1714	-0-	-1510	-0-	102 1	1414 3	Y	157		443
						25 4	173 9				
04	3120 X	674	-0-	-2446	-0-	35 1	543 3	Y	79	303 0	219
						9 4	87 9				
05	4185 X	1995	-0-	-2190	-0-	126 1	1673 3	Y	145	190 0	174
						36 4	160 9				
06	4050 X	1841	-0-	-2209	-0-	138 1	1518 3	Y	139	233 0	80
						32 4	153 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003		
01	14B2 EXT	985	-0-	985	985	42 1	814 3	Y	107		107
						11 4	118 9				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985			Y	-0-	107 0	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1037	-0-	1037	2022	64 1	852 3	Y	93		93
						19 4	102 9				
06	14B2 EXT	3808	-0-	3808	5830	304 1	3332 3	Y	90	131 0	52
						73 4	99 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064		
01	14B2 EXT	416	-0-	416	416	18 1	350 3	Y	39		39
						5 4	43 9				
02	14B2 EXT	925	-0-	925	1341	57 1	833 3	Y	18	40 0	17
						15 4	20 9				
03	14B2 EXT	439	-0-	439	1780	29 1	405 3	Y	-0-		17
						5 4					
04	2035 N	255	-0-	-1780	-0-	15 1	237 3	Y	-0-	12 0	5
						3 4					
05	1023 N	382	-0-	-641	-0-	26 1	349 3	Y	1	5 0	1
						6 4	1 9				
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	142 1	1557 3	Y	226	97 0	130
						33 4	249 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010		
01	14B2 EXT	917	-0-	917	917	40 1	787 3	Y	72		72
						11 4	79 9				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	917			Y	-0-	72 0	-0-
03	14B2 EXT	1462	-0-	1462	2379	87 1	1208 3	Y	132		132
						22 4	145 9				
04	14B2 EXT	233	-0-	233	2612	12 1	196 3	Y	20	90 0	62
						3 4	22 9				
05	14B2 EXT	173	-0-	173	2785	11 1	146 3	Y	12	54 0	20
						3 4	13 9				
06	14B2 EXT	4535	-0-	4535	7320	308 1	3385 3	Y	698	318 0	400
						74 4	768 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 3H		RRCID -> 277916			COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	207	0			31
02		4760 X	1655	-0-	-3105	-0-	89	1	1314	3	Y	207	48	0			190
							24	4	228	9							
03		4650 X	2163	-0-	-2487	-0-	130	1	1803	3	Y	180					370
							32	4	198	9							
04		2610 X	1371	-0-	-1239	-0-	75	1	1180	3	Y	88	253	0			205
							19	4	97	9							
05		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	132	1	1756	3	Y	96	177	0			124
							37	4	106	9							
06		2100 X	1670	-0-	-430	-0-	129	1	1419	3	Y	84	160	0			48
							30	4	92	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 2H		RRCID -> 277920			COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214						

01		14B2 EXT	1215	-0-	1215	1215	54	1	1052	3	Y	86					86
							14	4	95	9							
02		14B2 EXT	404	-0-	404	1619	23	1	342	3	Y	30	88	0			28
							6	4	33	9							
03		14B2 EXT	185	-0-	185	1804	11	1	154	3	Y	15					43
							3	4	17	9							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1804					Y	1	30	0			14
05		14B2 EXT	2416	-0-	2416	4220	150	1	2001	3	Y	202	12	0			204
							43	4	222	9							
06		6184 X	1964	-0-	-4220	-0-	143	1	1573	3	Y	195	287	0			112
							33	4	215	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 1H		RRCID -> 278266			COMPL. DATE 10/18/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036						

01		0	66	-0-	66	66	3	1	54	3	Y	7					7
							1	4	8	9							
02		4064 X	3998	-0-	-66	-0-	220	1	3231	3	Y	443	43	0			407
							60	4	487	9							
03		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	185	1	2564	3	Y	375					782
							48	4	413	9							
04		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1381	3	Y	195	535	0			442
							23	4	215	9							
05		2418 X	1625	-0-	-793	-0-	102	1	1350	3	Y	131	384	0			189
							29	4	144	9							
06		2340 X	953	-0-	-1387	-0-	73	1	802	3	Y	55	212	0			32
							17	4	61	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: D 1H		RRCID -> 282047			COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947						

01		14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	689	1	13405	3	Y	229	376	0			285
							209	4	252	9							
02		12740 X	12406	-0-	-334	-0-	764	1	11219	3	Y	167	299	0			153
							239	4	184	9							
03		14105 X	13194	-0-	-911	-0-	858	1	11868	3	Y	191					344
							258	4	210	9							
04		12990 X	12475	-0-	-515	-0-	719	1	11286	3	Y	238	235	0			347
							208	4	262	9							
05		13423 X	12246	-0-	-1177	-0-	820	1	10908	3	Y	231	301	0			277
							264	4	254	9							
06		12990 X	12073	-0-	-917	-0-	965	1	10588	3	Y	241	380	0			138
							255	4	265	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	7923	-0-	-106	-0-	346 1 94 4	6724 3 759 9	Y	690	849 0		816
02	7448 X	6846	-0-	-602	-0-	389 1 108 4	5708 3 641 9	Y	583	864 0		535
03	8246 X	7523	-0-	-723	-0-	450 1 120 4	6225 3 728 9	Y	662			1197
04	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	393 1 103 4	6168 3 679 9	Y	617	819 0		995
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	457 1 135 4	6079 3 561 9	Y	510	863 0		642
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	542 1 132 4	5945 3 576 9	Y	524	866 0		300

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429			
01	8277 X	3941	-0-	-4336	-0-	180 1 51 4	3493 3 217 9	Y	197	455 0		264
02	7476 X	7387	-0-	-89	-0-	434 1 126 4	6380 3 447 9	Y	406	298 0		372
03	8277 X	7220	-0-	-1057	-0-	448 1 124 4	6193 3 455 9	Y	414			786
04	6780 X	6748	-0-	-32	-0-	373 1 101 4	5852 3 422 9	Y	384	538 0		632
05	7006 X	6822	-0-	-184	-0-	440 1 134 4	5850 3 398 9	Y	362	549 0		445
06	6780 X	6703	-0-	-77	-0-	516 1 130 4	5663 3 394 9	Y	358	598 0		205

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762			
01	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	374 1 104 4	7269 3 898 9	Y	816	887 0		947
02	6552 X	5916	-0-	-636	-0-	336 1 96 4	4937 3 547 9	Y	497	988 0		456
03	7874 X	7427	-0-	-447	-0-	440 1 119 4	6078 3 790 9	Y	718			1174
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	362 1 97 4	5681 3 706 9	Y	642	803 0		1013
05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	473 1 142 4	6291 3 650 9	Y	591	879 0		725
06	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	531 1 131 4	5825 3 689 9	Y	626	992 0		359

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501			
01	13764 X	13041	-0-	-723	-0-	618 1 184 4	12024 3 215 9	Y	195	267 0		235
02	12684 X	11098	-0-	-1586	-0-	683 1 210 4	10038 3 167 9	Y	152	247 0		140
03	14043 X	13605	-0-	-438	-0-	884 1 260 4	12224 3 237 9	Y	215			355
04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	775 1 220 4	12168 3 230 9	Y	209	243 0		321
05	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	912 1 289 4	12128 3 227 9	Y	206	279 0		248
06	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	1042 1 272 4	11432 3 219 9	Y	199	333 0		114

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676					
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
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COOKE RANCH L		WELL #: L 1H		RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076					
01	0	13889	-0-	13889	64787	1190 1	11735 3	Y	513	467 0			483
						400 4	564 9						
02	74501 X	9714	-0-	-64787	-0-	436 1	8663 3	Y	302	650 0	9 1		126
						283 4	332 9						
03	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	327 1	7638 3	Y	236	299 0			63
						242 4	260 9						
04	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	305 1	7281 3	Y	226	220 0	3 1		66
						217 4	249 9						
05	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	415 1	9619 3	Y	288	244 0	1 1		109
						262 4	317 9						
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	113 1	2501 3	Y	71	141 0			39
						62 4	78 9						

CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518					
01	7750 X	7350	-0-	-400	-0-	593 1	5851 3	Y	645	644 0			607
						196 4	710 9						
02	6720 X	6322	-0-	-398	-0-	272 1	5395 3	Y	439	851 0	11 1		184
						172 4	483 9						
03	7440 X	4657	-0-	-2783	-0-	172 1	4019 3	Y	311	412 0			83
						124 4	342 9						
04	6540 X	106	-0-	-6434	-0-	4 1	100 3	Y	-0-	82 0	1 1		-0-
						2 4							
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-				-0-
06	6540 X	1	-0-	-6539	-0-	1 3		Y	-0-				-0-

CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004					
01	6417 X	6054	-0-	-363	-0-	499 1	4917 3	Y	431	480 0			406
						164 4	474 9						
02	5796 X	4756	-0-	-1040	-0-	206 1	4079 3	Y	309	578 0	8 1		129
						131 4	340 9						
03	6417 X	4335	-0-	-2082	-0-	161 1	3748 3	Y	281	335 0			75
						117 4	309 9						
04	5850 X	3117	-0-	-2733	-0-	113 1	2694 3	Y	210	221 0	3 1		61
						79 4	231 9						
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	234 1	5420 3	Y	371	291 0	1 1		140
						145 4	408 9						
06	5850 X	1301	-0-	-4549	-0-	52 1	1154 3	Y	60	167 0			33
						29 4	66 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-	244	0			-0-
02	7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	-0-					-0-
03	8184 X	3810	-0-	-4374	-0-	146	1	3400	3	Y	143	105	0			38
						107	4	157	9							
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	1	38	0	1	1	-0-
05	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	195	1	4525	3	Y	1909	1184	0	4	1	721
						122	4	2100	9							
06	3690 X	2906	-0-	-784	-0-	117	1	2601	3	Y	112	771	0			62
						65	4	123	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

01	8029 X	7867	-0-	-162	-0-	657	1	6478	3	Y	470	512	0			442
						215	4	517	9							
02	7252 X	5017	-0-	-2235	-0-	224	1	4443	3	Y	189	545	0	7	1	79
						142	4	208	9							
03	8029 X	5907	-0-	-2122	-0-	227	1	5307	3	Y	189	218	0			50
						165	4	208	9							
04	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	309	1	7366	3	Y	360	301	0	4	1	105
						215	4	396	9							
05	7874 X	7334	-0-	-540	-0-	283	1	6554	3	Y	293	286	0	1	1	111
						175	4	322	9							
06	7620 X	4585	-0-	-3035	-0-	183	1	4062	3	Y	218	209	0			120
						100	4	240	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

01	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	233	1	2299	3	Y	182	195	0			171
						80	4	200	9							
02	2632 X	2120	-0-	-512	-0-	93	1	1854	3	Y	102	227	0	3	1	43
						61	4	112	9							
03	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	91	1	2129	3	Y	109	123	0			29
						68	4	120	9							
04	2730 N	1122	-0-	-1608	-0-	42	1	993	3	Y	52	65	0	1	1	15
						30	4	57	9							
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	110	1	2558	3	Y	137	100	0			52
						71	4	151	9							
06	2340 N	1852	-0-	-488	-0-	73	1	1631	3	Y	96	95	0			53
						42	4	106	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

01	11997 X	11323	-0-	-674	-0-	974	1	9602	3	Y	357	341	0			337
						354	4	393	9							
02	10276 X	8237	-0-	-2039	-0-	371	1	7362	3	Y	227	463	0	6	1	95
						254	4	250	9							
03	11315 X	9158	-0-	-2157	-0-	354	1	8262	3	Y	242	273	0			64
						276	4	266	9							
04	10320 X	10276	-0-	-44	-0-	390	1	9309	3	Y	258	244	0	3	1	75
						293	4	284	9							
05	10664 X	9308	-0-	-1356	-0-	364	1	8446	3	Y	231	218	0	1	1	87
						244	4	254	9							
06	10320 X	5135	-0-	-5185	-0-	209	1	4639	3	Y	146	153	0			80
						126	4	161	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615					
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	316 1	6151 3	86 4	425 9	Y	386	521 0	463
02	6076 X	5964	-0-	-112	-0-	352 1	5163 3	99 4	350 9	Y	318	490 0	291
03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	418 1	5779 3	112 4	454 9	Y	413		704
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	342 1	5368 3	90 4	393 9	Y	357	482 0	579
05	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	433 1	5759 3	129 4	378 9	Y	344	502 0	421
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	488 1	5356 3	120 4	373 9	Y	339	566 0	194

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319					
01	10354 X	9146	-0-	-1208	-0-	437 1	8495 3	133 4	81 9	Y	74	107 0	90
02	8932 X	8068	-0-	-864	-0-	500 1	7338 3	157 4	73 9	Y	66	96 0	60
03	10168 X	9125	-0-	-1043	-0-	598 1	8263 3	180 4	84 9	Y	76		136
04	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	520 1	8158 3	151 4	83 9	Y	75	93 0	118
05	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	648 1	8620 3	209 4	77 9	Y	70	102 0	86
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	764 1	8384 3	203 4	78 9	Y	71	116 0	41

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044					
01	10044 X	9556	-0-	-488	-0-	451 1	8767 3	137 4	201 9	Y	183	250 0	220
02	9072 X	8637	-0-	-435	-0-	529 1	7768 3	166 4	174 9	Y	158	233 0	145
03	10044 X	9385	-0-	-659	-0-	606 1	8373 3	183 4	223 9	Y	203		348
04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	520 1	8161 3	151 4	217 9	Y	197	238 0	307
05	9021 X	4326	-0-	-4695	-0-	288 1	3837 3	93 4	108 9	Y	98	267 0	138
06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	848 1	9305 3	225 4	277 9	Y	252	245 0	145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7502 X	7442	-0-	-60	-0-	355 1 108 4	6905 3 74 9	Y	67	78 0	79
02	6720 X	6300	-0-	-420	-0-	390 1 123 4	5726 3 61 9	Y	55	83 0	51
03	7440 X	6955	-0-	-485	-0-	455 1 137 4	6288 3 75 9	Y	68		119
04	6960 X	6735	-0-	-225	-0-	392 1 114 4	6156 3 73 9	Y	66	81 0	104
05	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	563 1 182 4	7495 3 67 9	Y	61	91 0	74
06	6960 X	6500	-0-	-460	-0-	525 1 139 4	5762 3 74 9	Y	67	103 0	38
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746			
01	6107 X	5824	-0-	-283	-0-	263 1 73 4	5126 3 362 9	Y	329	379 0	386
02	5460 X	5069	-0-	-391	-0-	298 1 85 4	4381 3 305 9	Y	277	409 0	254
03	6045 X	5744	-0-	-301	-0-	354 1 96 4	4899 3 395 9	Y	359		613
04	5730 X	5486	-0-	-244	-0-	303 1 81 4	4757 3 345 9	Y	314	419 0	508
05	5828 X	5656	-0-	-172	-0-	365 1 110 4	4854 3 327 9	Y	297	441 0	364
06	5640 X	5422	-0-	-218	-0-	414 1 103 4	4549 3 356 9	Y	324	502 0	186
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936			
01	11067 X	9869	-0-	-1198	-0-	458 1 130 4	8903 3 378 9	Y	344	434 0	408
02	9660 X	8526	-0-	-1134	-0-	514 1 150 4	7546 3 316 9	Y	287	432 0	263
03	10168 X	7844	-0-	-2324	-0-	500 1 139 4	6915 3 290 9	Y	264		527
04	9000 X	3918	-0-	-5082	-0-	223 1 61 4	3504 3 130 9	Y	118	360 0	285
05	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-	249 0	36
06	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-			Y	-0-	36 0	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705			
01	9982 X	9262	-0-	-720	-0-	427 1 122 4	8310 3 403 9	Y	366	494 0	440
02	9016 X	8540	-0-	-476	-0-	511 1 151 4	7512 3 366 9	Y	333	467 0	306
03	9982 X	9358	-0-	-624	-0-	591 1 166 4	8172 3 429 9	Y	390		696
04	9360 X	8462	-0-	-898	-0-	476 1 131 4	7471 3 384 9	Y	349	476 0	569
05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			Y	-0-	497 0	72
06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	-0-	72 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15903 X	13590	-0-	-2313	-0-	1166	1	11500	3	Y	464	455	0		437
						414	4	510	9						
02	14364 X	6953	-0-	-7411	-0-	315	1	6249	3	Y	174	531	0	7 1	73
						198	4	191	9						
03	14260 X	1128	-0-	-13132	-0-	44	1	1026	3	Y	24	91	0		6
						32	4	26	9						
04	9450 X	9194	-0-	-256	-0-	352	1	8390	3	Y	190	139	0	2 1	55
						243	4	209	9						
05	9765 X	8273	-0-	-1492	-0-	326	1	7556	3	Y	174	163	0	1 1	65
						200	4	191	9						
06	9450 X	4336	-0-	-5114	-0-	177	1	3936	3	Y	115	117	0		63
						96	4	127	9						
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929						
01	17577 X	15011	-0-	-2566	-0-	1274	1	12560	3	Y	659	632	0		621
						452	4	725	9						
02	14448 X	7366	-0-	-7082	-0-	330	1	6553	3	Y	239	750	0	10 1	100
						220	4	263	9						
03	15996 X	1174	-0-	-14822	-0-	45	1	1056	3	Y	35	126	0		9
						34	4	39	9						
04	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	497	1	11858	3	Y	397	287	0	4 1	115
						364	4	437	9						
05	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	577	1	13363	3	Y	444	390	0	1 1	168
						376	4	488	9						
06	9690 X	8062	-0-	-1628	-0-	325	1	7229	3	Y	289	298	0		159
						190	4	318	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072						
01	16833 X	13741	-0-	-3092	-0-	654	1	12733	3	Y	144	207	0		174
						196	4	158	9						
02	15204 X	13167	-0-	-2037	-0-	814	1	11953	3	Y	135	186	0		123
						251	4	149	9						
03	14570 X	14367	-0-	-203	-0-	938	1	12975	3	Y	161				284
						277	4	177	9						
04	14100 X	13487	-0-	-613	-0-	786	1	12335	3	Y	129	194	0		219
						224	4	142	9						
05	14570 X	13664	-0-	-906	-0-	925	1	12311	3	Y	122	190	0		151
						294	4	134	9						
06	14100 X	13714	-0-	-386	-0-	1105	1	12126	3	Y	176	226	0		101
						289	4	194	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599						
01	14353 X	12659	-0-	-1694	-0-	599	1	11645	3	Y	215	424	0		278
						178	4	237	9						
02	13076 X	9364	-0-	-3712	-0-	576	1	8466	3	Y	132	289	0		121
						177	4	145	9						
03	14477 X	12770	-0-	-1707	-0-	827	1	11439	3	Y	237				358
						243	4	261	9						
04	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	651	1	10223	3	Y	153	245	0		266
						185	4	168	9						
05	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	859	1	11431	3	Y	141	231	0		176
						272	4	155	9						
06	11190 X	10472	-0-	-718	-0-	843	1	9257	3	Y	138	235	0		79
						220	4	152	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	20305 X	18903	-0-	-1402	-0-	898 1	17462 3	Y	247	307 0	292
						271 4	272 9				
02	18340 X	16418	-0-	-1922	-0-	1012 1	14860 3	Y	210	310 0	192
						315 4	231 9				
03	20305 X	17624	-0-	-2681	-0-	1150 1	15903 3	Y	207		399
						343 4	228 9				
04	16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	974 1	15289 3	Y	223	273 0	349
						280 4	245 9				
05	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1158 1	15407 3	Y	174	302 0	221
						371 4	191 9				
06	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	1306 1	14332 3	Y	218	314 0	125
						344 4	240 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904			
01	20026 X	8838	-0-	-11188	-0-	418 1	8132 3	Y	149	330 0	198
						124 4	164 9				
02	18088 X	10273	-0-	-7815	-0-	631 1	9274 3	Y	159	211 0	146
						193 4	175 9				
03	18724 X	9990	-0-	-8734	-0-	650 1	8986 3	Y	149		295
						190 4	164 9				
04	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	628 1	9857 3	Y	162	202 0	255
						178 4	178 9				
05	10757 X	9124	-0-	-1633	-0-	615 1	8181 3	Y	122	221 0	156
						194 4	134 9				
06	10410 X	10106	-0-	-304	-0-	813 1	8919 3	Y	148	219 0	85
						211 4	163 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511			
01	27931 X	25443	-0-	-2488	-0-	1206 1	23458 3	Y	387	476 0	458
						353 4	426 9				
02	24164 X	22607	-0-	-1557	-0-	1392 1	20447 3	Y	316	484 0	290
						420 4	348 9				
03	26412 X	24520	-0-	-1892	-0-	1597 1	22081 3	Y	346		636
						461 4	381 9				
04	23430 X	22938	-0-	-492	-0-	1326 1	20818 3	Y	384	435 0	585
						372 4	422 9				
05	24211 X	23402	-0-	-809	-0-	1579 1	21012 3	Y	288	507 0	366
						494 4	317 9				
06	23430 X	22913	-0-	-517	-0-	1848 1	20285 3	Y	276	484 0	158
						476 4	304 9				
COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780			
01	46283 X	40094	-0-	-6189	-0-	3473 1	34247 3	Y	1097	1243 0	1033
						1167 4	1207 9				
02	41412 X	31274	-0-	-10138	-0-	1420 1	28189 3	Y	677	1408 0	283
						920 4	745 9				
03	43493 X	7773	-0-	-35720	-0-	302 1	7054 3	Y	175	411 0	47
						224 4	193 9				
04	38880 X	22399	-0-	-16481	-0-	854 1	20384 3	Y	504	399 0	147
						607 4	554 9				
05	40176 X	12561	-0-	-27615	-0-	493 1	11436 3	Y	291	327 0	110
						312 4	320 9				
06	38790 X	36914	-0-	-1876	-0-	1513 1	33635 3	Y	830	484 0	456
						853 4	913 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
COOKE RANCH		WELL #:		G 3H	RRCID ->	288818	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10813	- 19796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42253 X	36935	-0-	-5318	-0-	3187	1	31420	3	Y	1126	1218	0	1061
						1089	4	1239	9					
02	37660 X	28444	-0-	-9216	-0-	1287	1	25542	3	Y	701	1450	0	293
						844	4	771	9			19	1	
03	39494 X	4992	-0-	-34502	-0-	197	1	4590	3	Y	53	332	0	14
						147	4	58	9					
04	35670 X	270	-0-	-35400	-0-	10	1	249	3	Y	3	16	0	1
						8	4	3	9					
05	36859 X	24445	-0-	-12414	-0-	966	1	22383	3	Y	434	270	0	164
						619	4	477	9			1	1	
06	41398 X	41398	-0-	-0-	-0-	1707	1	37933	3	Y	710	484	0	390
						977	4	781	9					
COOKE RANCH		WELL #:		G 2H	RRCID ->	288960	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10728	- 19998		
01	36549 X	28549	-0-	-8000	-0-	2461	1	24270	3	Y	883	1069	0	832
						847	4	971	9					
02	33012 X	21319	-0-	-11693	-0-	965	1	19144	3	Y	514	1116	0	215
						645	4	565	9			15	1	
03	36549 X	4888	-0-	-31661	-0-	191	1	4451	3	Y	92	282	0	25
						145	4	101	9					
04	27540 X	-0-	-0-	-27540	-0-					Y	-0-	25	0	-0-
05	28458 X	1100	-0-	-27358	-0-	43	1	1006	3	Y	21	13	0	8
						28	4	23	9					
06	27540 X	9203	-0-	-18337	-0-	378	1	8397	3	Y	187	92	0	103
						222	4	206	9					
CARTWRIGHT		WELL #:		K 3H	RRCID ->	294711	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10961	- 20960		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	108820	-0-	108820	108820	4499	1	89304	3	Y	11021	6422	0	4514
						2894	4	12123	9			85	1	
03	0	198417	-0-	198417	307237	7069	1	164947	3	Y	19278	18644	0	5148
						5195	4	21206	9					
04	493988 X	186751	-0-	-307237	-0-	6640	1	158417	3	Y	15462	15825	0	4497
						4686	4	17008	9			215	1	
05	533510 X	183592	-0-	-349918	-0-	6836	1	158415	3	Y	12775	12407	0	4823
						4288	4	14053	9			42	1	
06	516300 X	148676	-0-	-367624	-0-	5811	1	129165	3	Y	9503	9104	0	5222
						3247	4	10453	9					
CARTWRIGHT		WELL #:		K 1H	RRCID ->	294786	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10961	- 20961		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	498133 X	NO RPT	-0-	-498133	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	515310 X	NO RPT	-0-	-515310	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
CARTWRIGHT		WELL #: K 4H		RRCID -> 294961		COMPL. DATE 02/03/2023		TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0	117143	-0-	117143	117143	4893	1 97122	3 Y	10892	6429	0 85 1	4378
03	0	191095	-0-	191095	308238	3147	4 11981	9 Y	17614	17516	0	4476
04	485551 X	177313	-0-	-308238	-0-	6850	1 159836	3 Y	13596	14113	0 192 1	3954
05	175088 X	154272	-0-	-20816	-0-	5034	4 19375	9 Y	9803	10022	0 34 1	3701
06	169440 X	127145	-0-	-42295	-0-	6351	1 151524	3 Y	7552	7103	0	4150
						4482	4 14956	9				
						5785	1 134075	3				
						3629	4 10783	9				
						4996	1 111051	3				
						2791	4 8307	9				
CARTWRIGHT		WELL #: K 2H		RRCID -> 294992		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	89835 X	NO RPT	-0-	-89835	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	185659 X	NO RPT	-0-	-185659	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	179670 X	NO RPT	-0-	-179670	-0-			Y	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888				
BRACKEN-JV		WELL #: 1H										
01	6045 X	3914	-0-	-2131	-0-	163	1 3750	3 Y	-0-			-0-
02	5460 X	2764	-0-	-2696	-0-	1	4 2634	3 Y	-0-			-0-
03	5146 X	4979	-0-	-167	-0-	8	4 4743	3 Y	-0-			-0-
04	4110 X	3790	-0-	-320	-0-	221	1 3598	3 Y	-0-			-0-
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	15	4 4771	3 Y	-0-			-0-
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	159	1 4	Y	NO RPT			-0-
						33	4					
						247	1 4					
						3	4					
MILES, GEORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 257317		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600				
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	8	1 1108	2 Y	-0-			-0-
02	1008 X	933	-0-	-75	-0-	42	1 891	2 Y	-0-			-0-
03	1116 X	856	-0-	-260	-0-	48	1 808	2 Y	-0-			-0-
04	1080 N	858	-0-	-222	-0-	37	1 821	2 Y	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44	1 952	2 Y	-0-			-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 257628		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906				
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	12	1 2854	2 N	-0-			-0-
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	16	1 3320	2 N	-0-			-0-
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	25	1 3133	2 N	-0-			-0-
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	22	1 2721	2 N	-0-			-0-
05	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	20	1 2059	2 N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 6821H		RRCID -> 258901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323				
01	0	577	-0-	577	577	577	2	Y	-0-			-0-
02	2920 X	2343	-0-	-577	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-
03	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	Y	-0-			-0-
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	Y	-0-			-0-
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	189	-0-	189	986	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
02		1220 X	234	-0-	-986	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
03		381 X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	-0-			-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A															
01		0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
02		1019 N	1017	-0-	-2	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499															
01		0	41	-0-	41	11545	41	2			N	-0-			-0-
02		11546 X	1	-0-	-11545	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	20	1	2549	2	N	-0-			-0-
05		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953															
01		5518 X	4684	-0-	-834	-0-	195	1	4487	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
02		4984 X	4204	-0-	-780	-0-	184	1	4007	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
03		5084 X	966	-0-	-4118	-0-	43	1	920	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	213	1	4831	3	Y	-0-			-0-
							45	4							
05		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	312	1	6026	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
06		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445															
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3772	2	N	-0-			-0-
05		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	36	1	3764	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
01	0	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-	-0-
02	574 N	369	-0-	-205	-0-	369	2			Y	-0-	-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-	-0-
06	270 N NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191												
01	0	681	-0-	681	3608	28	1	652	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
02	2800 N	804	-0-	-1996	1612	35	1	766	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
03	2272 N	660	-0-	-1612	-0-	29	1	629	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	630 N NO RPT	-0-	-0-	-630	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
01	0	3	-0-	3	4550	3	2			N	-0-	-0-
02	4550 X	-0-	-0-	-4550	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1050	2	N	-0-	-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-	-0-
05	232 X	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-	-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	680	-0-	680	2024	28	1	646	3	Y	5	5	1	3
02	2486 N	462	-0-	-2024	-0-	20	1	438	3	Y	2	4	1	1
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
01	0	1605	-0-	1605	10726	67	1	1538	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1486	-0-	-1314	9412	65	1	1416	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1623	-0-	-1477	7935	5	4	1546	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1353	-0-	-1647	6288	57	1	1284	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1463	-0-	-1637	4651	12	4	1390	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	3091	72	1			N	NO RPT			-0-
						1	4							
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
01	0	49	-0-	49	4640	49	2			N	-0-			-0-
02	4781 X	141	-0-	-4640	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	N	-0-			-0-
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	6	1	726	2	N	-0-			-0-
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	7	1	726	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	101 1	2324 3	1 4	13 9	Y	12	13 1		8
02	2324 X	1875	-0-	-449	-0-	82 1	1781 3	6 4	6 9	Y	5	10 1		3
03	2697 X	1880	-0-	-817	-0-	83 1	1785 3	6 4	6 9	Y	5	3 1		5
04	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	3 1		2
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	138 1	2674 3	2 4		Y	-0-	1 1		1
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			1
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
01	434 X	167	-0-	-267	-0-	7 1	160 3	1 4		Y	-0-			-0-
02	560 X	286	-0-	-274	-0-	13 1	273 3	10 1		Y	-0-			-0-
03	620 X	235	-0-	-385	-0-	10 1	224 3	1 4		Y	-0-			-0-
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	2 1	34 3	2 4		Y	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 3			Y	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
01	0	772	-0-	772	5532	31 1	709 3	32 9		Y	29	42 1		18
02	2800 N	749	-0-	-2051	3481	30 1	643 3	2 4	74 9	Y	67	37 1		48
03	3100 N	468	-0-	-2632	849	20 1	439 3	2 4	7 9	Y	6	40 1		14
04	1459 N	610	-0-	-849	-0-	25 1	575 3	6 4	4 9	Y	4	7 1		11
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	618 3	3 9		Y	3	7 1		7
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			7
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
01	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
02	5292 X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-			-0-
03	5859 X	724	-0-	-5135	-0-	6 1	718 2			N	-0-			-0-
04	4410 X	3109	-0-	-1301	-0-	25 1	3084 2			N	-0-			-0-
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	56 1	5772 2			N	-0-			-0-
06	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
01	0	666	-0-	666	666	533 3	133 9			N	121	141 1		144
02	1482 N	816	-0-	-666	-0-	686 3	130 9			N	118			262
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	485 3	142 9			N	129			391
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	336 3	160 9			N	145			536
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			536
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			536

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0	280	-0-	280	29923	4	1	258	3	Y	16	16	1	-0-
02	29923 X	-0-	-0-	-29923	-0-	18	9			Y	-0-			-0-
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	6	6	1	-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	4	1	-0-
02	1792 X	852	-0-	-940	-0-	13	1	837	3	Y	1	1	1	-0-
						1	4	1	9					
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1	1	1	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	483	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	16	1	3979	2	N	-0-			-0-
02	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	28	1	5735	2	N	-0-			-0-
03	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	63	1	7771	2	N	-0-			-0-
04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	50	1	6254	2	N	-0-			-0-
05	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	58	1	5963	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	1416	1	3772	3	Y	56	65	1	17
						62	9							
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	875	1	2962	3	Y	18	23	1	12
						20	9							
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	1349	1	3475	3	Y	15	22	1	5
						17	9							
04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	1848	1	4211	3	Y	32	13	1	24
						35	9							
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	1738	1	3631	3	Y	16			40
						18	9							
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1711	-0-	1711	1711	1711	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2805	-0-	5	1716	2805	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1504	-0-	-1596	120	1504	2		Y	-0-			-0-
04		2723 N	2603	-0-	-120	-0-	2603	2		Y	-0-			-0-
05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT			-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823			N	NO RPT				-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

01	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	627	1	1670	3	Y	91	86	1	28
							100	9							
02	2408	X	1819	-0-	-589	-0-	391	1	1323	3	Y	95	57	1	66
							105	9							
03	2666	X	2028	-0-	-638	-0-	537	1	1383	3	Y	98	130	1	34
							108	9							
04	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	445	1	1013	3	Y	49	45	1	38
							54	9							
05	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	703	1	1469	3	Y	75			113
							83	9							
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			113

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

01	0		4089	-0-	4089	26942	30	1	4059	2	Y	-0-			-0-
02	30967	X	4025	-0-	-26942	-0-	180	1	3845	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	3007	-0-	-1922	-0-	168	1	2839	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	3691	-0-	-719	-0-	159	1	3532	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4084	-0-	-473	-0-	182	1	3902	2	Y	-0-			-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

01	2573	X	338	-0-	-2235	-0-	5	1	330	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-			-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	16	1	988	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	17	1	880	3	Y	42	41	1	1
							46	9							
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	Y	46	46	1	1
							51	9							
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			1

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2263 X	1817	-0-	-446	-0-	24	1	1660	3	Y	120	119	1	2
							1	4	132	9					
02		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	18	1	1245	3	Y	103	103	1	2
							2	4	113	9					
03		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	25	1	1540	3	Y	153	154	1	1
							168	9							
04		1770 N	1750	-0-	-20	-0-	31	1	1583	3	Y	124	122	1	3
							136	9							
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	36	1	1633	3	Y	105	105	1	3
							1	4	116	9					
06		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			3
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043															
01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		439 X	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	-0-			-0-
04		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	66	1	8325	2	N	-0-			-0-
05		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	68	1	7081	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248															
01		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796															
01		4743 X	2532	-0-	-2211	-0-	33	1	2318	3	Y	164	163	1	2
							1	4	180	9					
02		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	107	1	7298	3	Y	592	580	1	14
							12	4	651	9					
03		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	64	1	3939	3	Y	511	522	1	3
							562	9							
04		3840 X	412	-0-	-3428	-0-	8	1	403	3	Y	1	4	1	-0-
							1	9							
05		2976 X	470	-0-	-2506	-0-	10	1	460	3	Y	-0-			-0-
06		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	2299	-0-	-1855	-0-	30	1	2101	3	Y	152	153	1	2
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-	1	4	167	9	Y	-0-	2	1	-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
01	3720 X	2078	-0-	-1642	-0-	28	1	1949	3	Y	91	92	1	1
02	3360 X	1963	-0-	-1397	-0-	1	4	100	9	Y	200	196	1	5
03	3255 X	1690	-0-	-1565	-0-	25	1	1715	3	Y	89	93	1	1
04	3150 X	1917	-0-	-1233	-0-	3	4	220	9	Y	102	101	1	2
05	2852 X	1745	-0-	-1107	-0-	25	1	1567	3	Y	78	78	1	2
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	98	9			Y	NO RPT			2
						35	1	1770	3	Y				
						112	9							
						36	1	1623	3	Y				
						86	9							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12541 - 17731														
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	298	1	6853	3	Y	46	66	1	9
02	5880 X	4579	-0-	-1301	-0-	2	4	51	9	Y	40	32	1	17
03	6169 X	5010	-0-	-1159	-0-	199	1	4322	3	Y	109	68	1	58
04	6960 X	1562	-0-	-5398	-0-	14	4	44	9	Y	31	77	1	12
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	217	1	4658	3	Y	11			23
06	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	15	4	120	9	Y	NO RPT			23
						65	1	1450	3	Y				
						13	4	34	9					
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 10161 - 16155														
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	5	1	1234	2	N	-0-			-0-
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-			-0-
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	24	1	2971	2	N	-0-			-0-
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	73	1	9156	2	N	-0-			-0-
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	78	1	8036	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
01	0	2084	-0-	2084	44429	8	1	2076	2	N	-0-			-0-
02	45547 X	1118	-0-	-44429	-0-	5	1	1113	2	N	-0-			-0-
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	5	1	600	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7068 X	6346	-0-	-722	-0-	258 1	5910 3	Y	161	183 1	30		
						1 4	177 9						
02	5712 X	5099	-0-	-613	-0-	219 1	4741 3	Y	113	96 1	47		
						15 4	124 9						
03	7006 X	5882	-0-	-1124	-0-	256 1	5482 3	Y	115	101 1	61		
						17 4	127 9						
04	6780 X	1043	-0-	-5737	-0-	42 1	943 3	Y	45	89 1	17		
						8 4	50 9						
05	6355 X	1769	-0-	-4586	-0-	83 1	1611 3	Y	67		84		
						1 4	74 9						
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT		84		

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467													
01	6107 X	5094	-0-	-1013	-0-	207 1	4756 3	Y	118	120 1	22		
						1 4	130 9						
02	5516 X	3254	-0-	-2262	-0-	141 1	3067 3	Y	33	41 1	14		
						10 4	36 9						
03	5487 X	2435	-0-	-3052	-0-	108 1	2308 3	Y	11	19 1	6		
						7 4	12 9						
04	4920 X	2089	-0-	-2831	-0-	87 1	1971 3	Y	12	13 1	5		
						18 4	13 9						
05	5084 X	1694	-0-	-3390	-0-	83 1	1598 3	Y	11		16		
						1 4	12 9						
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT		16		

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322													
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	3 1	625 2	N	-0-		-0-		
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	3 1	547 2	N	-0-		-0-		
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	48 1	5958 2	N	-0-		-0-		
04	36620 X	36620	-0-	-0-	-0-	289 1	36331 2	N	-0-		-0-		
05	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	305 1	31629 2	N	-0-		-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423													
01	0	979	-0-	979	1834	4 1	975 2	N	-0-		-0-		
02	2592 N	758	-0-	-1834	-0-	4 1	754 2	N	-0-		-0-		
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	7 1	898 2	N	-0-		-0-		
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3 1	394 2	N	-0-		-0-		
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	3 1	337 2	N	-0-		-0-		
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589													
01	0	-0-	-0-	-0-	46291			N	-0-		-0-		
02	46291 X	-0-	-0-	-46291	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638													
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-		
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-		
03	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	161 1	19883 2	N	-0-		-0-		
04	49189 X	49189	-0-	-0-	-0-	389 1	48800 2	N	-0-		-0-		
05	44028 X	44028	-0-	-0-	-0-	421 1	43607 2	N	-0-		-0-		
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
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
01	4 X		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16 X		16	-0-	-0-		16 2			N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
01	0		-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-			-0-
02	46 N		-0-	-0-	-46					Y	-0-			-0-
03	31 N		-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
01	0		10	-0-	10	5370	10 2			N	-0-			-0-
02	5512 X		142	-0-	-5370		1 1	141 2		N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1324 X		1324	-0-	-0-		10 1	1314 2		N	-0-			-0-
05	983 X		983	-0-	-0-		9 1	974 2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
01	6851 X		2882	-0-	-3969		120 1	2761 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
02	5768 X		187	-0-	-5581		8 1	178 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
03	7263 X		7263	-0-	-0-		322 1	6919 3		Y	-0-			-0-
							22 4							
04	5940 X		4928	-0-	-1012		206 1	4678 3		Y	-0-			-0-
							44 4							
05	6138 X		1840	-0-	-4298		91 1	1748 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
06	7020 X	NO RPT	-0-	-0-	-7020					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
01	697 X		697	-0-	-0-		3 1	694 2		N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	514 X		514	-0-	-0-		4 1	510 2		N	-0-			-0-
04	7404 X		7404	-0-	-0-		58 1	7346 2		N	-0-			-0-
05	6297 X		6297	-0-	-0-		60 1	6237 2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
01	0		-0-	-0-	-0-	68329				N	-0-			-0-
02	68329 X		-0-	-0-	-68329					N	-0-			-0-
03	911 X		911	-0-	-0-		7 1	904 2		N	-0-			-0-
04	335 X		335	-0-	-0-		3 1	332 2		N	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		349 X	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	N	-0-			-0-	
02		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-	
03		15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	124	1	15342	2	N	-0-			-0-	
04		63439 X	63439	-0-	-0-	-0-	501	1	62938	2	N	-0-			-0-	
05		58601 X	58601	-0-	-0-	-0-	560	1	58041	2	N	-0-			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570																
01		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	47	1	11553	2	N	-0-			-0-	
02		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	63	1	13038	2	N	-0-			-0-	
03		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	95	1	11676	2	N	-0-			-0-	
04		13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	110	1	13872	2	N	-0-			-0-	
05		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	113	1	11702	2	N	-0-			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510																
01		25602 X	25602	-0-	-0-	-0-	104	1	25498	2	N	-0-			-0-	
02		27074 X	27074	-0-	-0-	-0-	130	1	26944	2	N	-0-			-0-	
03		33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	266	1	32847	2	N	-0-			-0-	
04		30349 X	30349	-0-	-0-	-0-	240	1	30109	2	N	-0-			-0-	
05		19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	184	1	19065	2	N	-0-			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546																
01		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	48	1	11733	2	N	-0-			-0-	
02		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	38	1	7797	2	N	-0-			-0-	
03		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	72	1	8880	2	N	-0-			-0-	
04		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	63	1	7940	2	N	-0-			-0-	
05		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	75	1	7799	2	N	-0-			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895																
01		10974 X	9285	-0-	-1689	-0-	387	1	8895	3	Y	-0-			-0-	
							3	4								
02		9912 X	7753	-0-	-2159	-0-	340	1	7389	3	Y	-0-			-0-	
							24	4								
03		9765 X	7589	-0-	-2176	-0-	337	1	7229	3	Y	-0-			-0-	
							23	4								
04		9450 X	3060	-0-	-6390	-0-	128	1	2905	3	Y	-0-			-0-	
							27	4								
05		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	566	1	10955	3	Y	25			25	
							8	4	28	9						
06		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT			25	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	3023	-0-	3023	3023	1074	1	1643	3	Y	276	329	1	125
02	7086 X	4063	-0-	-3023	-0-	1851	2	304	9	Y	470	287	1	308
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	1714	6	517	9	Y	479	588	1	199
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	1221	9	527	9	Y	252	283	1	168
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	617	1	2161	3	Y	276	414	1	30
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117	4	304	9	Y	NO RPT			30
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
01	0	3435	-0-	3435	3435	1187	1	1816	3	Y	391	261	1	177
02	7747 X	4312	-0-	-3435	-0-	1947	2	430	9	Y	526	358	1	345
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	1809	8	579	9	Y	494	634	1	205
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1007	10	543	9	Y	203	273	1	135
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	511	157	223	9	Y	241	350	1	26
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97	4	265	9	Y	NO RPT			26
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
01	0	1388	-0-	1388	1388	487	1	745	3	Y	141	198	1	64
02	4091 X	2703	-0-	-1388	-0-	1194	1	1090	3	Y	377	194	1	247
03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1029	4	415	9	Y	365	461	1	151
04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	737	6	402	9	Y	284	247	1	188
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	374	114	312	9	Y	490	625	1	53
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	4	539	9	Y	NO RPT			53
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	26	1	5339	2	N	-0-			-0-
03	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	53	1	6538	2	N	-0-			-0-
04	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	66	1	8230	2	N	-0-			-0-
05	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	71	1	7320	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	31798 X	31798	-0-	-0-	-0-	152	1	31646	2	N	-0-			-0-
03	45842 X	45842	-0-	-0-	-0-	369	1	45473	2	N	-0-			-0-
04	41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	325	1	40777	2	N	-0-			-0-
05	40096 X	40096	-0-	-0-	-0-	383	1	39713	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	87	1	18144	2	N	-0-			-0-
03	26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	210	1	25957	2	N	-0-			-0-
04	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	187	1	23474	2	N	-0-			-0-
05	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	221	1	22864	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018														
01	13671 X	12721	-0-	-950	-0-	531	1	12187	3	Y	-0-			-0-
02	12348 X	2115	-0-	-10233	-0-	93	1	2016	3	Y	-0-			-0-
03	15345 X	1398	-0-	-13947	-0-	62	1	1332	3	Y	-0-			-0-
04	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	624	1	14135	3	Y	-0-			-0-
05	12710 X	7707	-0-	-5003	-0-	379	1	7324	3	Y	-0-			-0-
06	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
01	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	35	1	8467	2	N	-0-			-0-
02	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	49	1	10176	2	N	-0-			-0-
03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	77	1	9474	2	N	-0-			-0-
04	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	91	1	11394	2	N	-0-			-0-
05	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	100	1	10400	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825														
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	16	1	4000	2	N	-0-			-0-
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	2	N	-0-			-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	37	1	4572	2	N	-0-			-0-
04	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	57	1	7185	2	N	-0-			-0-
05	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	65	1	6726	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570														
01	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	36	1	8752	2	N	-0-			-0-
02	32570 X	32570	-0-	-0-	-0-	156	1	32414	2	N	-0-			-0-
03	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	267	1	32897	2	N	-0-			-0-
04	30117 X	30117	-0-	-0-	-0-	238	1	29879	2	N	-0-			-0-
05	30366 X	30366	-0-	-0-	-0-	290	1	30076	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0	-0-	-0-	-0-	7270					N	-0-			-0-
02		8979 X	1709	-0-	-7270	-0-	8	1	1701	2	N	-0-			-0-
03		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	9	1	1066	2	N	-0-			-0-
04		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1297	2	N	-0-			-0-
05		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	18	1	1881	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031															
01		0	2489	-0-	2489	2489	881	1	1347	3	Y	236	215	1	107
							1	4	260	9					
02		3944 X	1455	-0-	-2489	-0-	655	1	597	3	Y	183	170	1	120
							2	4	201	9					
03		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	585	1	582	3	Y	187	229	1	78
							3	4	206	9					
04		997 X	997	-0-	-0-	-0-	454	1	392	3	Y	74	103	1	49
							70	4	81	9					
05		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	286	1	1000	3	Y	197	225	1	21
							54	4	217	9					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926															
01		0	1330	-0-	1330	1330	430	1	657	3	Y	221	212	1	100
							243	9							
02		2700 X	1370	-0-	-1330	-0-	616	1	562	3	Y	173	159	1	114
							2	4	190	9					
03		992 X	992	-0-	-0-	-0-	397	1	394	3	Y	181	220	1	75
							2	4	199	9					
04		848 X	848	-0-	-0-	-0-	364	1	314	3	Y	104	110	1	69
							56	4	114	9					
05		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	170	1	595	3	Y	188	237	1	20
							32	4	207	9					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240															
01		0	4053	-0-	4053	4053	1529	1	2339	3	Y	166	155	1	75
							2	4	183	9					
02		7559 X	3506	-0-	-4053	-0-	1728	1	1577	3	Y	177	136	1	116
							6	4	195	9					
03		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1758	1	1748	3	Y	204	235	1	85
							9	4	224	9					
04		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	1931	1	1668	3	Y	105	120	1	70
							302	4	116	9					
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	743	1	2599	3	Y	184	234	1	20
							140	4	202	9					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	5841	-0-	5841	5841	2051 1	3136 3	Y	592	557 1	268		
						3 4	651 9						
02	10075 X	4234	-0-	-5841	-0-	2013 1	1838 3	Y	342	386 1	224		
						7 4	376 9						
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	2069 1	2057 3	Y	590	569 1	245		
						11 4	649 9						
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1067 1	922 3	Y	264	334 1	175		
						167 4	290 9						
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	104 1	366 3	Y	103	267 1	11		
						20 4	113 9						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11		

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848													
01	0	216	-0-	216	1495	1 1	215 2	N	-0-		-0-		
02	1648 X	153	-0-	-1495	-0-	1 1	152 2	N	-0-		-0-		
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 2	N	-0-		-0-		
04	140 X	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 2	N	-0-		-0-		
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	2 1	189 2	N	-0-		-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865													
01	0	-0-	-0-	-0-	7995			N	-0-		-0-		
02	7995 X	-0-	-0-	-7995	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	33 1	4189 2	N	-0-		-0-		
05	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	186 1	19248 2	N	-0-		-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730													
01	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	69 1	16774 2	N	-0-		-0-		
02	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	73 1	15153 2	N	-0-		-0-		
03	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	133 1	16409 2	N	-0-		-0-		
04	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	120 1	15104 2	N	-0-		-0-		
05	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	175 1	18120 2	N	-0-		-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900													
01	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	84 1	20646 2	N	-0-		-0-		
02	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	96 1	19968 2	N	-0-		-0-		
03	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	177 1	21895 2	N	-0-		-0-		
04	18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	150 1	18822 2	N	-0-		-0-		
05	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	203 1	20990 2	N	-0-		-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	31 1	6494 2	N	-0-		-0-		
03	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	84 1	10309 2	N	-0-		-0-		
04	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	84 1	10555 2	N	-0-		-0-		
05	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	97 1	10093 2	N	-0-		-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	66	1	13645	2	N	-0-			-0-
03		26718 X	26718	-0-	-0-	-0-	215	1	26503	2	N	-0-			-0-
04		21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	174	1	21800	2	N	-0-			-0-
05		21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	202	1	20935	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827															
01		0	2	-0-	2	10275	2	2			N	-0-			-0-
02		11607 X	1332	-0-	-10275	-0-	6	1	1326	2	N	-0-			-0-
03		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	32	1	3893	2	N	-0-			-0-
04		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	27	1	3406	2	N	-0-			-0-
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	33	1	3441	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	56	1	11553	2	N	-0-			-0-
03		24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	193	1	23870	2	N	-0-			-0-
04		21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	168	1	21061	2	N	-0-			-0-
05		19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	188	1	19446	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494															
01		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	28	1	6866	2	N	-0-			-0-
02		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	29	1	6095	2	N	-0-			-0-
03		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	60	1	7348	2	N	-0-			-0-
04		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	52	1	6579	2	N	-0-			-0-
05		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	49	1	5058	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676															
01		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	78	1	18962	2	N	-0-			-0-
02		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	100	1	20840	2	N	-0-			-0-
03		23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	188	1	23173	2	N	-0-			-0-
04		21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	171	1	21527	2	N	-0-			-0-
05		14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	136	1	14114	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651															
01		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	56	1	13706	2	N	-0-			-0-
02		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	373	1	38706	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	28	1	6836	2	N	-0-			-0-
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	24	1	4913	2	N	-0-			-0-
03	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	49	1	6041	2	N	-0-			-0-
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	55	1	6923	2	N	-0-			-0-
05	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	63	1	6485	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

01	12152 X	6481	-0-	-5671	-0-	270	1	6190	3	Y	18	12	1	11
						1	4	20	9					
02	11844 X	7711	-0-	-4133	-0-	338	1	7345	3	Y	4	12	1	3
						24	4	4	9					
03	13113 X	9396	-0-	-3717	-0-	417	1	8949	3	Y	2	2	1	3
						28	4	2	9					
04	10170 X	10163	-0-	-7	-0-	425	1	9643	3	Y	4	2	1	5
						91	4	4	9					
05	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	550	1	10638	3	Y	3	3	1	5
						7	4	3	9					
06	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT			5

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	104	1	2399	3	Y	3	9	1	2
						1	4	3	9					
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1726	3	Y	6	4	1	4
						6	4	7	9					
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	87	1	1868	3	Y	21	4	1	21
						6	4	23	9					
04	2430 N	860	-0-	-1570	-0-	37	1	816	3	Y	-0-	11	1	10
						7	4							
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	3	Y	-0-	6	1	4
						1	4							
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			4

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

01	0	1656	-0-	1656	13385	69	1	1587	3	Y	-0-			-0-
02	16059 X	2674	-0-	-13385	-0-	118	1	2548	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	3131 X	656	-0-	-2475	-0-	29	1	625	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	3030 X	1608	-0-	-1422	-0-	67	1	1526	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
05	2728 X	1152	-0-	-1576	-0-	57	1	1095	3	Y	-0-			-0-
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

01	11656 X	3457	-0-	-8199	-0-	144	1	3306	3	Y	5	20	1	3
						1	4	6	9					
02	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	716	1	15578	3	Y	7	5	1	5
						51	4	8	9					
03	10974 X	7168	-0-	-3806	-0-	317	1	6819	3	Y	9	4	1	10
						22	4	10	9					
04	10620 X	9909	-0-	-711	-0-	415	1	9400	3	Y	5	5	1	10
						88	4	6	9					
05	5208 X	1723	-0-	-3485	-0-	85	1	1637	3	Y	-0-	6	1	4
						1	4							
06	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	46	1	9647	2	N	-0-
03		42984 X	42984	-0-	-0-	-0-	346	1	42638	2	N	-0-
04		26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	206	1	25898	2	N	-0-
05		16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	158	1	16387	2	N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	108	1	22512	2	N	-0-
03		39512 X	39512	-0-	-0-	-0-	318	1	39194	2	N	-0-
04		28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	225	1	28198	2	N	-0-
05		26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	251	1	26036	2	N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	22	1	4518	2	N	-0-
03		19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	160	1	19702	2	N	-0-
04		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	137	1	17205	2	N	-0-
05		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	57	1	5859	2	N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	65	1	13523	2	N	-0-
03		36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	295	1	36359	2	N	-0-
04		35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	282	1	35408	2	N	-0-
05		38064 X	38064	-0-	-0-	-0-	364	1	37700	2	N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850												
01		0	2310	-0-	2310	2310	846	1	1294	3	Y	154
							1	4	169	9		141
							887	1	810	3	Y	70
							3	4				1
02		4010 X	1700	-0-	-2310	-0-	1179	1	1172	3	Y	-0-
							6	4				
03		3131 X	2357	-0-	-774	-0-	1392	1	1203	3	Y	-0-
							218	4				
04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	395	1	1384	3	Y	-0-
							75	4				
05		2325 X	1854	-0-	-471	-0-						-0-
06		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	114	1	23591	2	N	-0-
03		21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	172	1	21218	2	N	-0-
04		19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	152	1	19058	2	N	-0-
05		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	198	1	20531	2	N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	15	1	3664	2	N	-0-			-0-
02		23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	113	1	23540	2	N	-0-			-0-
03		19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	157	1	19402	2	N	-0-			-0-
04		18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	148	1	18620	2	N	-0-			-0-
05		20809 X	20809	-0-	-0-	-0-	199	1	20610	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	197	1	40947	2	N	-0-			-0-
03		24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	196	1	24210	2	N	-0-			-0-
04		32837 X	32837	-0-	-0-	-0-	259	1	32578	2	N	-0-			-0-
05		32301 X	32301	-0-	-0-	-0-	309	1	31992	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	67	1	13827	2	N	-0-			-0-
03		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	117	1	14468	2	N	-0-			-0-
04		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	88	1	11031	2	N	-0-			-0-
05		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	138	1	14266	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	65	1	13608	2	N	-0-			-0-
03		29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	235	1	28962	2	N	-0-			-0-
04		22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	176	1	22134	2	N	-0-			-0-
05		24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	235	1	24372	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417															
01		0	2439	-0-	2439	2439	859	1	1314	3	Y	241	264	1	109
							1	4	265	9					
02		4971 X	2532	-0-	-2439	-0-	1159	1	1058	3	Y	283	206	1	186
							4	4	311	9					
03		5859 X	4149	-0-	-1710	-0-	1856	1	1845	3	Y	398	419	1	165
							10	4	438	9					
04		4080 X	3897	-0-	-183	-0-	1784	1	1542	3	Y	265	254	1	176
							279	4	292	9					
05		3968 X	3670	-0-	-298	-0-	716	1	2505	3	Y	285	430	1	31
							135	4	314	9					
06		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			31

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943															
01		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	15	1	3647	2	N	-0-			-0-
02		24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	116	1	24085	2	N	-0-			-0-
03		27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	225	1	27715	2	N	-0-			-0-
04		25479 X	25479	-0-	-0-	-0-	201	1	25278	2	N	-0-			-0-
05		23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	227	1	23495	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3640	-0-	3640	3640	1300	1	1989	3	Y	316	287	1	143
02		7698 X	4058	-0-	-3640	-0-	1904	1	1737	3	Y	374	272	1	245
03		4464 X	3944	-0-	-520	-0-	1773	1	1762	3	Y	364	458	1	151
04		4320 X	3581	-0-	-739	-0-	1643	1	1419	3	Y	238	231	1	158
05		3627 X	2275	-0-	-1352	-0-	440	1	1540	3	Y	193	330	1	21
06		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	83	4	212	9	Y	NO RPT			21

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866															
01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	15	1	3760	2	N	-0-			-0-
02		31059 X	31059	-0-	-0-	-0-	149	1	30910	2	N	-0-			-0-
03		30488 X	30488	-0-	-0-	-0-	245	1	30243	2	N	-0-			-0-
04		24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	192	1	24075	2	N	-0-			-0-
05		25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	247	1	25562	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747															
01		18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	74	1	18099	2	N	-0-			-0-
02		23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	114	1	23707	2	N	-0-			-0-
03		25190 X	25190	-0-	-0-	-0-	203	1	24987	2	N	-0-			-0-
04		26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	205	1	25809	2	N	-0-			-0-
05		25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	248	1	25700	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554															
01		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	26	1	6478	2	N	-0-			-0-
02		30260 X	30260	-0-	-0-	-0-	145	1	30115	2	N	-0-			-0-
03		22637 X	22637	-0-	-0-	-0-	182	1	22455	2	N	-0-			-0-
04		24349 X	24349	-0-	-0-	-0-	192	1	24157	2	N	-0-			-0-
05		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	225	1	23358	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760															
01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	15	1	3659	2	N	-0-			-0-
02		20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	98	1	20467	2	N	-0-			-0-
03		18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	150	1	18485	2	N	-0-			-0-
04		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	170	1	21316	2	N	-0-			-0-
05		20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	200	1	20697	2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	5406	-0-	5406	5406	1931 1	2954 3	Y	471	322 1		213
							3 4	518 9					
02		9173 X	3767	-0-	-5406	-0-	1796 1	1639 3	Y	296	315 1		194
							6 4	326 9					
03		4712 X	2981	-0-	-1731	-0-	1381 1	1373 3	Y	200	311 1		83
							7 4	220 9					
04		4560 X	3808	-0-	-752	-0-	1753 1	1515 3	Y	242	164 1		161
							274 4	266 9					
05		4712 X	2452	-0-	-2260	-0-	490 1	1713 3	Y	143	289 1		15
							92 4	157 9					
06		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			15
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518													
01		11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	48 1	11744 2	N	-0-			-0-
02		38523 X	38523	-0-	-0-	-0-	184 1	38339 2	N	-0-			-0-
03		35285 X	35285	-0-	-0-	-0-	284 1	35001 2	N	-0-			-0-
04		32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	260 1	32677 2	N	-0-			-0-
05		33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	322 1	33331 2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	22 1	4623 2	N	-0-			-0-
03		640 X	640	-0-	-0-	-0-	5 1	635 2	N	-0-			-0-
04		788 X	788	-0-	-0-	-0-	6 1	782 2	N	-0-			-0-
05		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	10 1	995 2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849													
01		0	1808	-0-	1808	1808	628 1	960 3	Y	199	179 1		90
							1 4	219 9					
02		3285 X	1477	-0-	-1808	-0-	653 1	596 3	Y	205	161 1		134
							2 4	226 9					
03		2511 X	1971	-0-	-540	-0-	837 1	832 3	Y	270	292 1		112
							5 4	297 9					
04		1740 N	1396	-0-	-344	-0-	616 1	532 3	Y	138	158 1		92
							96 4	152 9					
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	342 1	1199 3	Y	265	329 1		28
							65 4	292 9					
06		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			28
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975													
01		11377 X	9592	-0-	-1785	-0-	399 1	9173 3	Y	15	21 1		9
							3 4	17 9					
02		9744 X	7439	-0-	-2305	-0-	325 1	7067 3	Y	22	15 1		16
							23 4	24 9					
03		10881 X	2288	-0-	-8593	-0-	100 1	2147 3	Y	31	13 1		34
							7 4	34 9					
04		10530 X	9790	-0-	-740	-0-	409 1	9274 3	Y	18	18 1		34
							87 4	20 9					
05		9579 X	6720	-0-	-2859	-0-	330 1	6382 3	Y	4	21 1		17
							4 4	4 9					
06		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			Y	NO RPT			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017														TOTAL DEPTH	12582	PERF.13045	- 21130
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	460	1	10576	3	Y	29	12	1	18			
						3	4	32	9								
02	9352 X	2554	-0-	-6798	-0-	112	1	2431	3	Y	3	19	1	2			
						8	4	3	9								
03	8339 X	895	-0-	-7444	-0-	40	1	853	3	Y	-0-	2	1	-0-			
						2	4										
04	10710 X	1340	-0-	-9370	-0-	56	1	1272	3	Y	-0-			-0-			
						12	4										
05	11067 X	188	-0-	-10879	-0-	9	1	179	3	Y	-0-			-0-			
06	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT			-0-			

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017														TOTAL DEPTH	12709	PERF.12943	- 20391
01	0	16330	-0-	16330	16330	624	1	15706	2	N	-0-			-0-			
02	34391 X	18061	-0-	-16330	-0-	723	1	17338	2	N	-0-			-0-			
03	19530 X	18532	-0-	-998	-0-	747	1	17785	2	N	-0-			-0-			
04	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	628	1	16131	2	N	-0-			-0-			
05	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	609	1	16650	2	N	-0-			-0-			
06	19350 X	NO RPT	-0-	-19350	-0-					N	NO RPT			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018														TOTAL DEPTH	9344	PERF. 9793	- 16327
01	36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-			-0-			
02	34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	167	1	34737	2	N	-0-			-0-			
03	38243 X	38243	-0-	-0-	-0-	308	1	37935	2	N	-0-			-0-			
04	32850 X	32850	-0-	-0-	-0-	259	1	32591	2	N	-0-			-0-			
05	33294 X	32812	-0-	-482	-0-	314	1	32498	2	N	-0-			-0-			
06	37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					N	NO RPT			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017														TOTAL DEPTH	9201	PERF. 9623	- 16261
01	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-			-0-			
02	21043 X	21043	-0-	-0-	-0-	101	1	20942	2	N	-0-			-0-			
03	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	207	1	25497	2	N	-0-			-0-			
04	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	170	1	21385	2	N	-0-			-0-			
05	19468 X	19340	-0-	-128	-0-	185	1	19155	2	N	-0-			-0-			
06	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					N	NO RPT			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017														TOTAL DEPTH	9143	PERF.10246	- 16286
01	23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-			-0-			
02	22717 X	22717	-0-	-0-	-0-	109	1	22608	2	N	-0-			-0-			
03	26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	213	1	26246	2	N	-0-			-0-			
04	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	162	1	20353	2	N	-0-			-0-			
05	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	191	1	19845	2	N	-0-			-0-			
06	25590 X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT			-0-			

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017														TOTAL DEPTH	12832	PERF.13100	- 20600
01	0	16991	-0-	16991	16991	649	1	16342	2	N	-0-			-0-			
02	31895 X	14904	-0-	-16991	-0-	597	1	14307	2	N	-0-			-0-			
03	20088 X	16698	-0-	-3390	-0-	673	1	16025	2	N	-0-			-0-			
04	19440 X	15878	-0-	-3562	-0-	595	1	15283	2	N	-0-			-0-			
05	18073 X	17290	-0-	-783	-0-	610	1	16680	2	N	-0-			-0-			
06	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					N	NO RPT			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
01		30256 X	19744	-0-	-10512	-0-	80	1	19664	2	N	-0-
02		26152 X	23337	-0-	-2815	-0-	112	1	23225	2	N	-0-
03		28272 X	27974	-0-	-298	-0-	225	1	27749	2	N	-0-
04		26280 X	25127	-0-	-1153	-0-	198	1	24929	2	N	-0-
05		27156 X	24967	-0-	-2189	-0-	239	1	24728	2	N	-0-
06		27060 X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
01		39277 X	33592	-0-	-5685	-0-	137	1	33455	2	N	-0-
02		34916 X	24693	-0-	-10223	-0-	118	1	24575	2	N	-0-
03		32209 X	30831	-0-	-1378	-0-	248	1	30583	2	N	-0-
04		32520 X	30298	-0-	-2222	-0-	239	1	30059	2	N	-0-
05		33604 X	30810	-0-	-2794	-0-	294	1	30516	2	N	-0-
06		32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
01		32612 X	25939	-0-	-6673	-0-	106	1	25833	2	N	-0-
02		28644 X	21699	-0-	-6945	-0-	104	1	21595	2	N	-0-
03		31713 X	27172	-0-	-4541	-0-	218	1	26954	2	N	-0-
04		29100 X	25485	-0-	-3615	-0-	201	1	25284	2	N	-0-
05		30070 X	23108	-0-	-6962	-0-	221	1	22887	2	N	-0-
06		26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
01		31341 X	18290	-0-	-13051	-0-	75	1	18215	2	N	-0-
02		27104 X	23950	-0-	-3154	-0-	115	1	23835	2	N	-0-
03		30008 X	27076	-0-	-2932	-0-	218	1	26858	2	N	-0-
04		27360 X	26853	-0-	-507	-0-	212	1	26641	2	N	-0-
05		28272 X	26141	-0-	-2131	-0-	250	1	25891	2	N	-0-
06		26190 X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504												
01		42842 X	39839	-0-	-3003	-0-	162	1	39677	2	N	-0-
02		38108 X	29832	-0-	-8276	-0-	143	1	29689	2	N	-0-
03		41004 X	41004	-0-	-0-	-0-	330	1	40674	2	N	-0-
04		38550 X	36592	-0-	-1958	-0-	289	1	36303	2	N	-0-
05		39835 X	37480	-0-	-2355	-0-	358	1	37122	2	N	-0-
06		39690 X	NO RPT	-0-	-39690	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715												
01		36022 X	34292	-0-	-1730	-0-	140	1	34152	2	N	-0-
02		32004 X	25243	-0-	-6761	-0-	121	1	25122	2	N	-0-
03		34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	281	1	34622	2	N	-0-
04		33180 X	30949	-0-	-2231	-0-	244	1	30705	2	N	-0-
05		34286 X	31365	-0-	-2921	-0-	300	1	31065	2	N	-0-
06		33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					N	NO RPT

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747												
01		0	18576	-0-	18576	18576	710	1	17866	2	N	-0-
02		34048 X	15472	-0-	-18576	-0-	619	1	14853	2	N	-0-
03		23591 X	21312	-0-	-2279	-0-	859	1	20453	2	N	-0-
04		21090 X	17282	-0-	-3808	-0-	648	1	16634	2	N	-0-
05		20150 X	17430	-0-	-2720	-0-	615	1	16815	2	N	-0-
06		20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
WASHBURN RANCH				WELL #:	02	RRCID ->	284391	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	N/A	
M	O	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

NMC EF				WELL #:	3H	RRCID ->	284590	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	12741 - 19394	
01	0	21312	-0-	21312	21312	814	1	20498	2	N	-0-		-0-	
02	38505 X	17193	-0-	-21312	-0-	688	1	16505	2	N	-0-		-0-	
03	26815 X	25407	-0-	-1408	-0-	1024	1	24383	2	N	-0-		-0-	
04	25950 X	22593	-0-	-3357	-0-	847	1	21746	2	N	-0-		-0-	
05	26815 X	20877	-0-	-5938	-0-	737	1	20140	2	N	-0-		-0-	
06	24600 X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					N	NO RPT		-0-	

STS 1 EF				WELL #:	1H	RRCID ->	284614	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	13369 - 21415	
01	0	30250	-0-	30250	30250	25	1	30225	2	N	-0-		-0-	
02	56295 X	26045	-0-	-30250	-0-	26045	2			N	-0-		-0-	
03	32922 X	27473	-0-	-5449	-0-	27473	2			N	-0-		-0-	
04	30990 X	26017	-0-	-4973	-0-	26017	2			N	-0-		-0-	
05	30256 X	14919	-0-	-15337	-0-	14919	2			N	-0-		-0-	
06	29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRACKEN EF				WELL #:	25H	RRCID ->	284714	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12774	PERF.	13213 - 19894	
01	27311 X	23129	-0-	-4182	-0-	963	1	22112	3	Y	44	46	1	28
						6	4	48	9					
02	23296 X	17159	-0-	-6137	-0-	751	1	16323	3	Y	29	36	1	21
						53	4	32	9					
03	25451 X	21153	-0-	-4298	-0-	934	1	20061	3	Y	85	18	1	88
						64	4	94	9					
04	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	1020	1	23120	3	Y	185	45	1	228
						217	4	204	9					
05	24087 X	18526	-0-	-5561	-0-	909	1	17578	3	Y	25	141	1	112
						11	4	28	9					
06	22380 X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT			112

BRACKEN EF A				WELL #:	26H	RRCID ->	284715	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	13434 - 22655	
01	43369 X	37365	-0-	-6004	-0-	1547	1	35521	3	Y	262	150	1	165
						9	4	288	9					
02	36960 X	31520	-0-	-5440	-0-	1374	1	29869	3	Y	164	211	1	118
						97	4	180	9					
03	40145 X	30481	-0-	-9664	-0-	1345	1	28887	3	Y	142	97	1	163
						93	4	156	9					
04	37650 X	33108	-0-	-4542	-0-	1380	1	31274	3	Y	146	84	1	225
						293	4	161	9					
05	37355 X	34257	-0-	-3098	-0-	1677	1	32445	3	Y	103	139	1	189
						22	4	113	9					
06	36150 X	NO RPT	-0-	-36150	-0-					Y	NO RPT			189

FASKEN STATE				WELL #:	69H	RRCID ->	284717	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	9866 - 15662	
01	38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-					N	-0-			-0-
02	33600 X	11519	-0-	-22081	-0-					N	-0-			-0-
03	55544 X	55544	-0-	-0-	-0-	55	1	11464	2	N	-0-			-0-
04	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	447	1	55097	2	N	-0-			-0-
05	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	299	1	37602	2	N	-0-			-0-
06	38190 X	NO RPT	-0-	-38190	-0-	332	1	34440	2	N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541												
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	
01		27652 X	64	-0-	-27588	-0-	64	2			N	-0-
02		22988 X	254	-0-	-22734	-0-	1	1	253	2	N	-0-
03		29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	238	1	29318	2	N	-0-
04		30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	244	1	30665	2	N	-0-
05		26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	249	1	25773	2	N	-0-
06		28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181												
01		46903 X	-0-	-0-	-46903	-0-					N	-0-
02		42280 X	-0-	-0-	-42280	-0-					N	-0-
03		51201 X	51201	-0-	-0-	-0-	412	1	50789	2	N	-0-
04		46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	371	1	46627	2	N	-0-
05		51053 X	51053	-0-	-0-	-0-	488	1	50565	2	N	-0-
06		49560 X	NO RPT	-0-	-49560	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564												
01		43183 X	-0-	-0-	-43183	-0-					N	-0-
02		38584 X	-0-	-0-	-38584	-0-					N	-0-
03		44235 X	44235	-0-	-0-	-0-	356	1	43879	2	N	-0-
04		40686 X	40686	-0-	-0-	-0-	321	1	40365	2	N	-0-
05		36981 X	36981	-0-	-0-	-0-	353	1	36628	2	N	-0-
06		42810 X	NO RPT	-0-	-42810	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278												
01		29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-					N	-0-
02		25844 X	5	-0-	-25839	-0-	5	2			N	-0-
03		28427 X	22337	-0-	-6090	-0-	180	1	22157	2	N	-0-
04		27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	216	1	27099	2	N	-0-
05		23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	225	1	23349	2	N	-0-
06		21630 X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688												
01		46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	188	1	46070	2	N	-0-
02		45436 X	45436	-0-	-0-	-0-	218	1	45218	2	N	-0-
03		45367 X	45367	-0-	-0-	-0-	365	1	45002	2	N	-0-
04		44760 X	36306	-0-	-8454	-0-	287	1	36019	2	N	-0-
05		46252 X	32921	-0-	-13331	-0-	315	1	32606	2	N	-0-
06		44760 X	NO RPT	-0-	-44760	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328												
01		47430 X	25	-0-	-47405	-0-	25	2			N	-0-
02		41664 X	21	-0-	-41643	-0-	21	2			N	-0-
03		40827 X	3163	-0-	-37664	-0-	3163	2			N	-0-
04		2070 X	355	-0-	-1715	-0-	355	2			N	-0-
05		37340 X	37340	-0-	-0-	-0-	37340	2			N	-0-
06		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891												
01		42377 X	39973	-0-	-2404	-0-	163	1	39810	2	N	-0-
02		38178 X	38178	-0-	-0-	-0-	183	1	37995	2	N	-0-
03		42036 X	40176	-0-	-1860	-0-	323	1	39853	2	N	-0-
04		38940 X	37281	-0-	-1659	-0-	294	1	36987	2	N	-0-
05		39959 X	28686	-0-	-11273	-0-	274	1	28412	2	N	-0-
06		40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		51336 X	21525	-0-	-29811	-0-	88 1	21437 2		N	-0-	-0-
02		45024 X	22720	-0-	-22304	-0-	109 1	22611 2		N	-0-	-0-
03		49507 X	29539	-0-	-19968	-0-	238 1	29301 2		N	-0-	-0-
04		45270 X	28121	-0-	-17149	-0-	222 1	27899 2		N	-0-	-0-
05		28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	277 1	28686 2		N	-0-	-0-
06		28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429												
01		45257 X	45257	-0-	-0-	-0-	184 1	45073 2		N	-0-	-0-
02		43865 X	43865	-0-	-0-	-0-	210 1	43655 2		N	-0-	-0-
03		45309 X	45309	-0-	-0-	-0-	364 1	44945 2		N	-0-	-0-
04		43800 X	42862	-0-	-938	-0-	339 1	42523 2		N	-0-	-0-
05		45260 X	41885	-0-	-3375	-0-	400 1	41485 2		N	-0-	-0-
06		46470 X	NO RPT	-0-	-46470	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731												
01		43679 X	35825	-0-	-7854	-0-	146 1	35679 2		N	-0-	-0-
02		38444 X	35122	-0-	-3322	-0-	168 1	34954 2		N	-0-	-0-
03		41726 X	38204	-0-	-3522	-0-	307 1	37897 2		N	-0-	-0-
04		38160 X	35613	-0-	-2547	-0-	281 1	35332 2		N	-0-	-0-
05		37231 X	34029	-0-	-3202	-0-	325 1	33704 2		N	-0-	-0-
06		37620 X	NO RPT	-0-	-37620	-0-				N	NO RPT	-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075												
01		31713 X	1868	-0-	-29845	-0-	1868 2			N	-0-	-0-
02		27972 X	22699	-0-	-5273	-0-	22699 2			N	-0-	-0-
03		37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	37240 2			N	-0-	-0-
04		38309 X	38309	-0-	-0-	-0-	38309 2			N	-0-	-0-
05		1860 X	947	-0-	-913	-0-	947 2			N	-0-	-0-
06		36030 X	NO RPT	-0-	-36030	-0-				N	NO RPT	-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		21896 X	124	-0-	-21772	-0-	124 2			N	-0-	-0-
03		31444 X	31444	-0-	-0-	-0-	6 1	31438 2		N	-0-	-0-
04		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	5 1	15897 2		N	-0-	-0-
05		18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	18440 2			N	-0-	-0-
06		29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-				N	NO RPT	-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130												
01		0	28991	-0-	28991	28991	1108 1	27883 2		N	-0-	-0-
02		52860 X	23869	-0-	-28991	-0-	955 1	22914 2		N	-0-	-0-
03		27559 X	24892	-0-	-2667	-0-	1003 1	23889 2		N	-0-	-0-
04		34896 X	34896	-0-	-0-	-0-	1308 1	33588 2		N	-0-	-0-
05		28985 X	26460	-0-	-2525	-0-	934 1	25526 2		N	-0-	-0-
06		28050 X	NO RPT	-0-	-28050	-0-				N	NO RPT	-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	17 1	23740 2		N	-0-	-0-
03		12462 X	2964	-0-	-9498	-0-	1 1	2963 2		N	-0-	-0-
04		16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	5 1	16086 2		N	-0-	-0-
05		12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	12974 2			N	-0-	-0-
06		15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197															
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
01		0	14962	-0-	14962	14962	572	1	14390	2	N	-0-			-0-
02		39760 X	15657	-0-	-24103	-0-	627	1	15030	2	N	-0-			-0-
03		42253 X	17955	-0-	-24298	-0-	724	1	17231	2	N	-0-			-0-
04		36990 X	21936	-0-	-15054	-0-	822	1	21114	2	N	-0-			-0-
05		30168 X	30168	-0-	-0-	-0-	1065	1	29103	2	N	-0-			-0-
06		17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126															
01		0	8657	-0-	8657	8657	1824	1	6833	2	N	-0-			-0-
02		16431 X	7774	-0-	-8657	-0-	1253	1	6521	2	N	-0-			-0-
03		9672 X	9427	-0-	-245	-0-	1703	1	7724	2	N	-0-			-0-
04		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	2083	1	6738	2	N	-0-			-0-
05		8649 X	7768	-0-	-881	-0-	1655	1	6113	2	N	-0-			-0-
06		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520															
01		59179 X	56054	-0-	-3125	-0-	3404	1	52650	3	N	-0-			-0-
02		55104 X	49013	-0-	-6091	-0-	3002	1	46011	3	N	-0-			-0-
03		61008 X	53105	-0-	-7903	-0-	3451	1	49654	3	N	-0-			-0-
04		57630 X	48686	-0-	-8944	-0-	3122	1	45564	3	N	-0-			-0-
05		57257 X	52311	-0-	-4946	-0-	3374	1	48937	3	N	-0-			-0-
06		54240 X	NO RPT	-0-	-54240	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425															
01		0	9638	-0-	9638	9638	2031	1	7607	2	N	-0-			-0-
02		22234 X	12596	-0-	-9638	-0-	2030	1	10566	2	N	-0-			-0-
03		12865 X	10807	-0-	-2058	-0-	1952	1	8855	2	N	-0-			-0-
04		11100 X	8581	-0-	-2519	-0-	2026	1	6555	2	N	-0-			-0-
05		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	2662	1	9830	2	N	-0-			-0-
06		13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734															
01		0	5637	-0-	5637	5637	215	1	5422	2	N	-0-			-0-
02		17220 X	5397	-0-	-11823	-0-	216	1	5181	2	N	-0-			-0-
03		13485 X	5885	-0-	-7600	-0-	237	1	5648	2	N	-0-			-0-
04		11790 X	8132	-0-	-3658	-0-	305	1	7827	2	N	-0-			-0-
05		24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	862	1	23568	2	N	-0-			-0-
06		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530															
01		0	27905	-0-	27905	364329	203	1	27702	2	Y	-0-			-0-
02		390548 X	26219	-0-	-364329	-0-	1175	1	25044	2	Y	-0-			-0-
03		35092 X	25311	-0-	-9781	-0-	1411	1	23900	2	Y	-0-			-0-
04		30570 X	26651	-0-	-3919	-0-	1146	1	25505	2	Y	-0-			-0-
05		30938 X	24751	-0-	-6187	-0-	1100	1	23651	2	Y	-0-			-0-
06		28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348															
01		60791 X	39	-0-	-60752	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02		53284 X	1	-0-	-53283	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		52452 X	2218	-0-	-50234	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
04		50197 X	50197	-0-	-0-	-0-	50197	2			N	-0-			-0-
05		83545 X	83545	-0-	-0-	-0-	83545	2			N	-0-			-0-
06		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430																	
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
01		0	27239	-0-	27239	169682	2862	1	24377	2	N	-0-					-0-
02		193277 X	23595	-0-	-169682	-0-	2448	1	21147	2	N	-0-					-0-
03		25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	2708	1	23103	2	N	-0-					-0-
04		25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2617	1	22922	2	N	-0-					-0-
05		25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	2776	1	22704	2	N	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229																	
01		55614 X	28479	-0-	-27135	-0-	116	1	28363	2	N	-0-					-0-
02		49560 X	27209	-0-	-22351	-0-	130	1	27079	2	N	-0-					-0-
03		40393 X	28999	-0-	-11394	-0-	233	1	28766	2	N	-0-					-0-
04		27570 X	27087	-0-	-483	-0-	214	1	26873	2	N	-0-					-0-
05		29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	280	1	29000	2	N	-0-					-0-
06		29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223																	
01		18166 X	13354	-0-	-4812	-0-	1403	1	11951	2	N	-0-					-0-
02		15792 X	11853	-0-	-3939	-0-	1230	1	10623	2	N	-0-					-0-
03		16120 X	12048	-0-	-4072	-0-	1264	1	10784	2	N	-0-					-0-
04		14400 X	13518	-0-	-882	-0-	1385	1	12133	2	N	-0-					-0-
05		14353 X	12007	-0-	-2346	-0-	1308	1	10699	2	N	-0-					-0-
06		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248																	
01		47058 X	7747	-0-	-39311	-0-	32	1	7715	2	N	-0-					-0-
02		41524 X	17897	-0-	-23627	-0-	86	1	17811	2	N	-0-					-0-
03		26505 X	18497	-0-	-8008	-0-	149	1	18348	2	N	-0-					-0-
04		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	139	1	17512	2	N	-0-					-0-
05		15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	150	1	15551	2	N	-0-					-0-
06		19170 X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145																	
01		0	5433	-0-	5433	5433	588	1	4845	2	N	-0-					-0-
02		13506 X	8073	-0-	-5433	-0-	882	1	7191	2	N	-0-					-0-
03		9052 X	8142	-0-	-910	-0-	913	1	7229	2	N	-0-					-0-
04		7800 X	6388	-0-	-1412	-0-	741	1	5647	2	N	-0-					-0-
05		8060 X	6920	-0-	-1140	-0-	801	1	6119	2	N	-0-					-0-
06		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955																	
01		0	10775	-0-	10775	10775	1166	1	9609	2	N	-0-					-0-
02		21155 X	10380	-0-	-10775	-0-	1134	1	9246	2	N	-0-					-0-
03		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	1202	1	9515	2	N	-0-					-0-
04		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	1222	1	9309	2	N	-0-					-0-
05		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	1253	1	9571	2	N	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102																	
01		61709 X	61709	-0-	-0-	-0-	251	1	61458	2	N	-0-					-0-
02		60170 X	60170	-0-	-0-	-0-	288	1	59882	2	N	-0-					-0-
03		64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	522	1	64428	2	N	-0-					-0-
04		61789 X	61789	-0-	-0-	-0-	488	1	61301	2	N	-0-					-0-
05		61721 X	59456	-0-	-2265	-0-	568	1	58888	2	N	-0-					-0-
06		62790 X	NO RPT	-0-	-62790	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		59303 X	2705	-0-	-56598	-0-	2705	2		N	-0-	-0-
02		52388 X	30367	-0-	-22021	-0-	30367	2		N	-0-	-0-
03		63779 X	63779	-0-	-0-	-0-	63779	2		N	-0-	-0-
04		28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	28082	2		N	-0-	-0-
05		19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	19841	2		N	-0-	-0-
06		61710 X	NO RPT	-0-	-61710	-0-				N	NO RPT	-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
01		54808 X	25349	-0-	-29459	-0-	25349	2		N	-0-	-0-
02		48132 X	36504	-0-	-11628	-0-	36504	2		N	-0-	-0-
03		48639 X	21666	-0-	-26973	-0-	21666	2		N	-0-	-0-
04		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	24871	2		N	-0-	-0-
05		25358 X	22986	-0-	-2372	-0-	22986	2		N	-0-	-0-
06		39120 X	NO RPT	-0-	-39120	-0-				N	NO RPT	-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
01		70770 X	70770	-0-	-0-	-0-	70770	2		N	-0-	-0-
02		50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	50080	2		N	-0-	-0-
03		93807 X	93807	-0-	-0-	-0-	93807	2		N	-0-	-0-
04		81501 X	81501	-0-	-0-	-0-	81501	2		N	-0-	-0-
05		50368 X	50368	-0-	-0-	-0-	50368	2		N	-0-	-0-
06		37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-				N	NO RPT	-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
01		33914 X	33260	-0-	-654	-0-	3585	1	29675	2	N	-0-
02		29092 X	2828	-0-	-26264	-0-	1613	1	1215	2	N	-0-
03		32457 X	7	-0-	-32450	-0-	7	1			N	-0-
04		32190 X	-0-	-0-	-32190	-0-					N	-0-
05		33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-
06		32190 X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181												
01		75547 X	27235	-0-	-48312	-0-	27235	2		N	-0-	-0-
02		66220 X	43809	-0-	-22411	-0-	43809	2		N	-0-	-0-
03		73749 X	23845	-0-	-49904	-0-	23845	2		N	-0-	-0-
04		71370 X	54503	-0-	-16867	-0-	54503	2		N	-0-	-0-
05		73749 X	66114	-0-	-7635	-0-	66114	2		N	-0-	-0-
06		46950 X	NO RPT	-0-	-46950	-0-				N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322												
01		91109 X	12267	-0-	-78842	-0-	12267	2		N	-0-	-0-
02		78008 X	2854	-0-	-75154	-0-	2854	2		N	-0-	-0-
03		86924 X	1211	-0-	-85713	-0-	1211	2		N	-0-	-0-
04		84120 X	63903	-0-	-20217	-0-	63903	2		N	-0-	-0-
05		101730 X	101730	-0-	-0-	-0-	101730	2		N	-0-	-0-
06		11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-				N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015												
01		79918 X	28079	-0-	-51839	-0-	28079	2		N	-0-	-0-
02		69804 X	41554	-0-	-28250	-0-	41554	2		N	-0-	-0-
03		79019 X	-0-	-0-	-79019	-0-				N	-0-	-0-
04		76470 X	53	-0-	-76417	-0-	53	2		N	-0-	-0-
05		79019 X	41870	-0-	-37149	-0-	41870	2		N	-0-	-0-
06		44520 X	NO RPT	-0-	-44520	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		73780 X	54	-0-	-73726	-0-		54 2		N	-0-		-0-
02		64596 X	1534	-0-	-63062	-0-		1534 2		N	-0-		-0-
03		62341 X	57	-0-	-62284	-0-		57 2		N	-0-		-0-
04		3720 X	669	-0-	-3051	-0-		669 2		N	-0-		-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709													
01		49910 X	15928	-0-	-33982	-0-		15928 2		N	-0-		-0-
02		43092 X	9	-0-	-43083	-0-		9 2		N	-0-		-0-
03		52204 X	4120	-0-	-48084	-0-		4120 2		N	-0-		-0-
04		50520 X	1115	-0-	-49405	-0-		1115 2		N	-0-		-0-
05		79590 X	79590	-0-	-0-	-0-		79590 2		N	-0-		-0-
06		15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037													
01		77345 X	28785	-0-	-48560	-0-		28785 2		N	-0-		-0-
02		63196 X	-0-	-0-	-63196	-0-				N	-0-		-0-
03		65038 X	-0-	-0-	-65038	-0-				N	-0-		-0-
04		62940 X	27019	-0-	-35921	-0-		27019 2		N	-0-		-0-
05		82182 X	82182	-0-	-0-	-0-		82182 2		N	-0-		-0-
06		27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413													
01		54033 X	19150	-0-	-34883	-0-		19150 2		N	-0-		-0-
02		44436 X	-0-	-0-	-44436	-0-				N	-0-		-0-
03		61163 X	-0-	-0-	-61163	-0-				N	-0-		-0-
04		59190 X	26423	-0-	-32767	-0-		26423 2		N	-0-		-0-
05		73594 X	73594	-0-	-0-	-0-		73594 2		N	-0-		-0-
06		18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-				N	NO RPT		-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766													
01		31868 X	20589	-0-	-11279	-0-		857 1	19682 3	Y	41	38 1	26
								5 4	45 9				
02		25256 X	17131	-0-	-8125	-0-		750 1	16312 3	Y	14	30 1	10
								54 4	15 9				
03		25141 X	19534	-0-	-5607	-0-		867 1	18608 3	Y	-0-	8 1	2
								59 4					
04		23520 X	5442	-0-	-18078	-0-		228 1	5163 3	Y	3	1 1	4
								48 4	3 9				
05		28731 X	28731	-0-	-0-	-0-		1411 1	27301 3	Y	1	2 1	3
								18 4	1 9				
06		19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-				Y	NO RPT		3

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993													
01		0	-0-	-0-	-0-	187271				N	-0-		-0-
02		187280 X	9	-0-	-187271	-0-		9 2		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		16575 X	16575	-0-	-0-	-0-		16575 2		N	-0-		-0-
05		71619 X	71619	-0-	-0-	-0-		71619 2		N	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0	33505	-0-	33505	216231	4	1	33501	2	N	-0-			-0-
02		241351 X	25120	-0-	-216231	-0-	25120	2			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
05		86094 X	86094	-0-	-0-	-0-	86094	2			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437															
01		19437 X	16632	-0-	-2805	-0-	694	1	15934	3	Y	-0-			-0-
02		17556 X	14012	-0-	-3544	-0-	614	1	13354	3	Y	-0-			-0-
03		18290 X	13524	-0-	-4766	-0-	600	1	12881	3	Y	2			2
04		17700 X	15123	-0-	-2577	-0-	633	1	14355	3	Y	-0-	1	1	1
05		17453 X	14426	-0-	-3027	-0-	709	1	13707	3	Y	1	1	1	1
06		16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-	9	4	1	9	Y	NO RPT			1

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883															
01		0	5	-0-	5	194765	5	2			N	-0-			-0-
02		194765 X	-0-	-0-	-194765	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	2			N	-0-			-0-
05		98121 X	98121	-0-	-0-	-0-	98121	2			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780															
01		0	32055	-0-	32055	263918	4	1	32051	2	N	-0-			-0-
02		344524 X	80606	-0-	-263918	-0-	80606	2			N	-0-			-0-
03		51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	51437	2			N	-0-			-0-
04		15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-			-0-
05		80784 X	80784	-0-	-0-	-0-	80784	2			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954															
01		89652 X	140	-0-	-89512	-0-	140	2			N	-0-			-0-
02		78708 X	855	-0-	-77853	-0-	855	2			N	-0-			-0-
03		58590 X	-0-	-0-	-58590	-0-					N	-0-			-0-
04		18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	2			N	-0-			-0-
05		76806 X	76806	-0-	-0-	-0-	76806	2			N	-0-			-0-
06		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011															
01		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
03		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
04		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-			-0-
05		26913 X	26913	-0-	-0-	-0-	26913	2			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
NMC EF		WELL #:		10H	RRCID ->	289738	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	13500	-	20870	
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				
01		0	19045	-0-	19045	19045	728 1	18317 2	N	-0-	-0-				
02	37834	X	18789	-0-	-19045	-0-	752 1	18037 2	N	-0-	-0-				
03	24738	X	16348	-0-	-8390	-0-	659 1	15689 2	N	-0-	-0-				
04	22920	X	21103	-0-	-1817	-0-	791 1	20312 2	N	-0-	-0-				
05	21452	X	16400	-0-	-5052	-0-	579 1	15821 2	N	-0-	-0-				
06	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-			N	NO RPT	-0-				

FASKEN STATE		WELL #:		116H	RRCID ->	290288	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9544	-	17715	
01	65999	X	58936	-0-	-7063	-0-	240 1	58696 2	N	-0-	-0-				
02	59612	X	51423	-0-	-8189	-0-	246 1	51177 2	N	-0-	-0-				
03	62744	X	55484	-0-	-7260	-0-	446 1	55038 2	N	-0-	-0-				
04	60270	X	52158	-0-	-8112	-0-	412 1	51746 2	N	-0-	-0-				
05	62279	X	51333	-0-	-10946	-0-	491 1	50842 2	N	-0-	-0-				
06	57030	X	NO RPT	-0-	-57030	-0-			N	NO RPT	-0-				

FASKEN STATE		WELL #:		118H	RRCID ->	290309	COMPL. DATE	11/29/2020	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9670	-	17791	
01	75392	X	63730	-0-	-11662	-0-	260 1	63470 2	N	-0-	-0-				
02	65296	X	55535	-0-	-9761	-0-	266 1	55269 2	N	-0-	-0-				
03	68510	X	59416	-0-	-9094	-0-	478 1	58938 2	N	-0-	-0-				
04	63930	X	56124	-0-	-7806	-0-	443 1	55681 2	N	-0-	-0-				
05	66061	X	54979	-0-	-11082	-0-	525 1	54454 2	N	-0-	-0-				
06	61680	X	NO RPT	-0-	-61680	-0-			N	NO RPT	-0-				

FASKEN STATE		WELL #:		117H	RRCID ->	290314	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	9598	-	17656	
01	61907	X	51670	-0-	-10237	-0-	210 1	51460 2	N	-0-	-0-				
02	53340	X	43809	-0-	-9531	-0-	210 1	43599 2	N	-0-	-0-				
03	55893	X	47797	-0-	-8096	-0-	384 1	47413 2	N	-0-	-0-				
04	52800	X	45249	-0-	-7551	-0-	357 1	44892 2	N	-0-	-0-				
05	54560	X	44211	-0-	-10349	-0-	422 1	43789 2	N	-0-	-0-				
06	50010	X	NO RPT	-0-	-50010	-0-			N	NO RPT	-0-				

LA MESA RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	290600	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	10050	-	20257	
01	150660	X	125567	-0-	-25093	-0-	15 1	125552 2	N	-0-	-0-				
02	131068	X	94821	-0-	-36247	-0-	94821 2		N	-0-	-0-				
03	138694	X	1	-0-	-138693	-0-	1 2		N	-0-	-0-				
04	121530	X	78943	-0-	-42587	-0-	78943 2		N	-0-	-0-				
05	125581	X	49663	-0-	-75918	-0-	49663 2		N	-0-	-0-				
06	121530	X	NO RPT	-0-	-121530	-0-			N	NO RPT	-0-				

LA MESA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	290601	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9975	-	20262	
01	149358	X	68883	-0-	-80475	-0-	8 1	68875 2	N	-0-	-0-				
02	130564	X	81823	-0-	-48741	-0-	81823 2		N	-0-	-0-				
03	133486	X	118259	-0-	-15227	-0-	118259 2		N	-0-	-0-				
04	113580	X	78130	-0-	-35450	-0-	78130 2		N	-0-	-0-				
05	113987	X	92932	-0-	-21055	-0-	92932 2		N	-0-	-0-				
06	114450	X	NO RPT	-0-	-114450	-0-			N	NO RPT	-0-				

LA MESA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	290602	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10600	-	20314	
01	137516	X	95750	-0-	-41766	-0-	11 1	95739 2	N	-0-	-0-				
02	119000	X	84016	-0-	-34984	-0-	84016 2		N	-0-	-0-				
03	121799	X	87437	-0-	-34362	-0-	87437 2		N	-0-	-0-				
04	92670	X	75012	-0-	-17658	-0-	75012 2		N	-0-	-0-				
05	98275	X	98275	-0-	-0-	-0-	98275 2		N	-0-	-0-				
06	92670	X	NO RPT	-0-	-92670	-0-			N	NO RPT	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		158131 X	120340	-0-	-37791	-0-	14 1	120326	2	N	-0-	-0-	
02		136080 X	107246	-0-	-28834	-0-	107246 2			N	-0-	-0-	
03		139934 X	114413	-0-	-25521	-0-	114413 2			N	-0-	-0-	
04		118440 X	75687	-0-	-42753	-0-	75687 2			N	-0-	-0-	
05		120342 X	2562	-0-	-117780	-0-	2562 2			N	-0-	-0-	
06		116460 X	NO RPT	-0-	-116460	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305													
01		136214 X	69428	-0-	-66786	-0-	8 1	69420	2	N	-0-	-0-	
02		116620 X	73674	-0-	-42946	-0-	73674 2			N	-0-	-0-	
03		120714 X	93951	-0-	-26763	-0-	93951 2			N	-0-	-0-	
04		87150 X	74310	-0-	-12840	-0-	74310 2			N	-0-	-0-	
05		97157 X	97157	-0-	-0-	-0-	97157 2			N	-0-	-0-	
06		90930 X	NO RPT	-0-	-90930	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402													
01		132091 X	95109	-0-	-36982	-0-	11 1	95098	2	N	-0-	-0-	
02		113120 X	84160	-0-	-28960	-0-	84160 2			N	-0-	-0-	
03		115816 X	102935	-0-	-12881	-0-	102935 2			N	-0-	-0-	
04		92040 X	89942	-0-	-2098	-0-	89942 2			N	-0-	-0-	
05		95108 X	75424	-0-	-19684	-0-	75424 2			N	-0-	-0-	
06		99600 X	NO RPT	-0-	-99600	-0-				N	NO RPT	-0-	

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296													
01		96906 X	4	-0-	-96902	-0-	4 2			N	-0-	-0-	
02		81900 X	121	-0-	-81779	-0-	121 2			N	-0-	-0-	
03		124279 X	124279	-0-	-0-	-0-	124279 2			N	-0-	-0-	
04		5730 X	987	-0-	-4743	-0-	987 2			N	-0-	-0-	
05		112669 X	112669	-0-	-0-	-0-	112669 2			N	-0-	-0-	
06		120270 X	NO RPT	-0-	-120270	-0-				N	NO RPT	-0-	

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991													
01		108066 X	3	-0-	-108063	-0-	3 2			N	-0-	-0-	
02		91084 X	38	-0-	-91046	-0-	38 2			N	-0-	-0-	
03		93186 X	31535	-0-	-61651	-0-	31535 2			N	-0-	-0-	
04		6750 X	1022	-0-	-5728	-0-	1022 2			N	-0-	-0-	
05		52337 X	52337	-0-	-0-	-0-	52337 2			N	-0-	-0-	
06		30510 X	NO RPT	-0-	-30510	-0-				N	NO RPT	-0-	

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401													
01		125364 X	44	-0-	-125320	-0-	44 2			N	-0-	-0-	
02		106428 X	-0-	-0-	-106428	-0-				N	-0-	-0-	
03		109988 X	89502	-0-	-20486	-0-	89502 2			N	-0-	-0-	
04		7680 X	928	-0-	-6752	-0-	928 2			N	-0-	-0-	
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
06		86610 X	NO RPT	-0-	-86610	-0-				N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	34784	-0-	34784	34784	477 1	33186 3	Y	1005	1006 1		13
							15 4	1106 9					
02	63516	X	28732	-0-	-34784	-0-	402 1	27378 3	Y	826	820 1		19
							43 4	909 9					
03	41230	X	32830	-0-	-8400	-0-	503 1	31386 3	Y	851	865 1		5
							5 4	936 9					
04	38820	X	29740	-0-	-9080	-0-	555 1	28350 3	Y	758	747 1		16
							1 4	834 9					
05	37417	X	29514	-0-	-7903	-0-	627 1	28181 3	Y	639	638 1		17
							3 4	703 9					
06	33660	X	NO RPT	-0-	-33660	-0-			Y	NO RPT			17
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282													
01		0	30093	-0-	30093	30093	418 1	29075 3	Y	534	535 1		7
							13 4	587 9					
02	55433	X	25340	-0-	-30093	-0-	358 1	24397 3	Y	497	493 1		11
							38 4	547 9					
03	36487	X	29162	-0-	-7325	-0-	451 1	28157 3	Y	499	507 1		3
							5 4	549 9					
04	31590	X	26100	-0-	-5490	-0-	492 1	25123 3	Y	440	434 1		9
							1 4	484 9					
05	32364	X	25771	-0-	-6593	-0-	552 1	24799 3	Y	380	379 1		10
							2 4	418 9					
06	29130	X	NO RPT	-0-	-29130	-0-			Y	NO RPT			10
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196													
01		0	31789	-0-	31789	31789	440 1	30609 3	Y	661	661 1		9
							13 4	727 9					
02	58268	X	26479	-0-	-31789	-0-	374 1	25448 3	Y	562	558 1		13
							39 4	618 9					
03	39122	X	30253	-0-	-8869	-0-	466 1	29090 3	Y	629	638 1		4
							5 4	692 9					
04	35250	X	26819	-0-	-8431	-0-	503 1	25691 3	Y	567	559 1		12
							1 4	624 9					
05	34596	X	26300	-0-	-8296	-0-	560 1	25172 3	Y	514	512 1		14
							3 4	565 9					
06	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-			Y	NO RPT			14
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764													
01		0	815	-0-	815	815	815 2		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02	70448	X	168	-0-	-70280	-0-	168 2		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03	73563	X	51078	-0-	-22485	-0-	51078 2		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
04	59760	X	52647	-0-	-7113	-0-	52647 2		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05	61738	X	61738	-0-	-0-	-0-	61738 2		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
06	49440	X	NO RPT	-0-	-49440	-0-			N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950													
01		785	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02	63588	X	-0-	-0-	-63588	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03	66371	X	37078	-0-	-29293	-0-	37078 2		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
04	57120	X	21761	-0-	-35359	-0-	21761 2		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05	59024	X	53594	-0-	-5430	-0-	53594 2		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
06	35880	X	NO RPT	-0-	-35880	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		162316 X	766	-0-	-161550	-0-	766	2				-0-
02		52080 X	-0-	-0-	-52080	-0-						-0-
03		54467 X	2	-0-	-54465	-0-	2	2				-0-
04		50640 X	-0-	-0-	-50640	-0-						-0-
05		52328 X	-0-	-0-	-52328	-0-						-0-
06		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-						-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972												
01		0	32461	-0-	32461	32461	4	1	32457	2	N	-0-
02		89465 X	57004	-0-	-32461	-0-	57004	2			N	-0-
03		82491 X	35649	-0-	-46842	-0-	35649	2			N	-0-
04		61290 X	-0-	-0-	-61290	-0-					N	-0-
05		55645 X	5	-0-	-55640	-0-	5	2			N	-0-
06		61080 X	NO RPT	-0-	-61080	-0-					N	NO RPT

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		68124 X	-0-	-0-	-68124	-0-					N	-0-
03		73036 X	42511	-0-	-30525	-0-	42511	2			N	-0-
04		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-
05		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-
06		41130 X	NO RPT	-0-	-41130	-0-					N	NO RPT

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983												
01		0	9488	-0-	9488	9488	1	1	9487	2	N	-0-
02		66612 X	-0-	-0-	-66612	-0-					N	-0-
03		69223 X	-0-	-0-	-69223	-0-					N	-0-
04		49890 X	-0-	-0-	-49890	-0-					N	-0-
05		45446 X	6162	-0-	-39284	-0-	6162	2			N	-0-
06		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791												
01		0	128340	-0-	128340	128340	6656	1	121684	2	N	-0-
02		233435 X	105095	-0-	-128340	-0-	5232	1	99863	2	N	-0-
03		174499 X	108038	-0-	-66461	-0-	5804	1	102234	2	N	-0-
04		154290 X	96067	-0-	-58223	-0-	5424	1	90643	2	N	-0-
05		140864 X	93045	-0-	-47819	-0-	5323	1	87722	2	N	-0-
06		124200 X	NO RPT	-0-	-124200	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928												
01		0	-0-	-0-	-0-	1228807					N	-0-
02		1392882 X	164075	-0-	-1228807	-0-	13	1	164062	2	N	-0-
03		421445 X	162510	-0-	-258935	-0-	18	1	162492	2	N	-0-
04		354450 X	173376	-0-	-181074	-0-	22	1	173354	2	N	-0-
05		366265 X	180582	-0-	-185683	-0-	24	1	180558	2	N	-0-
06		175800 X	NO RPT	-0-	-175800	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376												
01		0	156602	-0-	156602	931601	638	1	155964	2	N	-0-
02		1056848 X	125247	-0-	-931601	-0-	600	1	124647	2	N	-0-
03		288300 X	123648	-0-	-164652	-0-	994	1	122654	2	N	-0-
04		279000 X	107203	-0-	-171797	-0-	847	1	106356	2	N	-0-
05		288300 X	111604	-0-	-176696	-0-	1066	1	110538	2	N	-0-
06		279000 X	NO RPT	-0-	-279000	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	193114	-0-	193114	218368	787	1	192327	2	N	-0-		-0-
02	0	179037	-0-	179037	397405	857	1	178180	2	N	-0-		-0-
03	586506 X	189101	-0-	-397405	-0-	1521	1	187580	2	N	-0-		-0-
04	180052 X	180052	-0-	-0-	-0-	1422	1	178630	2	N	-0-		-0-
05	182114 X	182114	-0-	-0-	-0-	1740	1	180374	2	N	-0-		-0-
06	152400 X	NO RPT	-0-	-152400	-0-					N	NO RPT		-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

01	0	122186	-0-	122186	301081	1620	1	112589	3	Y	7208	7234	1	97
						48	4	7929	9					
02	397413 X	96332	-0-	-301081	-0-	1304	1	88811	3	Y	5526	5497	1	126
						138	4	6079	9					
03	99398 X	99398	-0-	-0-	-0-	1476	1	92047	3	Y	5327	5420	1	33
						15	4	5860	9					
04	84960 X	84273	-0-	-687	-0-	1528	1	78002	3	Y	4309	4253	1	89
						3	4	4740	9					
05	87792 X	80802	-0-	-6990	-0-	1618	1	72704	3	Y	5884	5815	1	158
						8	4	6472	9					
06	84960 X	NO RPT	-0-	-84960	-0-					Y	NO RPT			158

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

01	0	134606	-0-	134606	329596	1785	1	124068	3	Y	7909	7943	1	106
						53	4	8700	9					
02	436171 X	106575	-0-	-329596	-0-	1445	1	98431	3	Y	5951	5921	1	136
						153	4	6546	9					
03	109926 X	109324	-0-	-602	-0-	1627	1	101512	3	Y	5607	5708	1	35
						17	4	6168	9					
04	106380 X	91542	-0-	-14838	-0-	1667	1	85120	3	Y	4320	4266	1	89
						3	4	4752	9					
05	109926 X	84950	-0-	-24976	-0-	1767	1	79387	3	Y	3444	3441	1	92
						8	4	3788	9					
06	106380 X	NO RPT	-0-	-106380	-0-					Y	NO RPT			92

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

01	0	138267	-0-	138267	349736	1845	1	128181	3	Y	7443	7478	1	100
						54	4	8187	9					
02	461201 X	111465	-0-	-349736	-0-	1519	1	103445	3	Y	5764	5732	1	132
						161	4	6340	9					
03	115793 X	115793	-0-	-0-	-0-	1735	1	108251	3	Y	5263	5362	1	33
						18	4	5789	9					
04	98176 X	98176	-0-	-0-	-0-	1801	1	91911	3	Y	4056	4005	1	84
						2	4	4462	9					
05	101184 X	90607	-0-	-10577	-0-	1896	1	85203	3	Y	3181	3180	1	85
						9	4	3499	9					
06	97920 X	NO RPT	-0-	-97920	-0-					Y	NO RPT			85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	99860	-0-	99860	322028	1330	1	92456	3	Y	5486	5553 1 73
							39	4	6035	9			
02	430177	X	108149	-0-	-322028	-0-	1465	1	99810	3	Y	6107	6040 1 140
							156	4	6718	9			
03	133062	X	133062	-0-	-0-	-0-	1986	1	123903	3	Y	6502	6601 1 41
							21	4	7152	9			
04	128160	X	116659	-0-	-11501	-0-	2135	1	108957	3	Y	5058	4995 1 104
							3	4	5564	9			
05	132432	X	108020	-0-	-24412	-0-	2252	1	101183	3	Y	4159	4151 1 112
							10	4	4575	9			
06	128160	X	NO RPT	-0-	-128160	-0-					Y	NO RPT	112
ARN EF E WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525													
02		0	76490	-0-	76490	76490	1059	1	72108	3	Y	2919	2852 1 67
							112	4	3211	9			
03	DELQ	PR	105966	-0-	105966	182456	1619	1	101010	3	Y	3018	3066 1 19
							17	4	3320	9			
04	DELQ	PR	84526	-0-	84526	266982	1579	1	80610	3	Y	2122	2097 1 44
							3	4	2334	9			
05	342948	X	75966	-0-	-266982	-0-	1617	1	72646	3	Y	1542	1545 1 41
							7	4	1696	9			
06	107280	X	NO RPT	-0-	-107280	-0-					Y	NO RPT	41
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004													
02		0	60477	-0-	60477	-0-	751	1	51168	3	Y	7707	7531 1 176
							80	4	8478	9			
03	24960	X	84112	-0-	59152	-0-	1175	1	73272	3	Y	8775	8896 1 55
							12	4	9653	9			
04	DELQ	PR	67203	-0-	67203	67203	1159	1	59172	3	Y	6245	6171 1 129
							2	4	6870	9			
05	125863	X	58660	-0-	-67203	-0-	1170	1	52533	3	Y	4502	4510 1 121
							5	4	4952	9			
06	74880	X	NO RPT	-0-	-74880	-0-					Y	NO RPT	121
XTO ENERGY INC. 945936													
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750													
01		0	5742	-0-	5742	28903	996	1	4746	2	N	-0-	19
02	30067	X	1164	-0-	-28903	-0-	894	1	270	2	N	-0-	19
03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	1116	1	9740	2	N	-0-	19
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	958	1	6322	2	N	-0-	19
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	986	1	6363	2	N	-0-	19
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	958	1	5838	2	N	-0-	19
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150													
01		0	5806	-0-	5806	22446	909	1	4897	2	Y	-0-	2
02	27192	X	4746	-0-	-22446	-0-	895	1	3851	2	Y	-0-	2
03	6076	X	5353	-0-	-723	-0-	1087	1	4266	2	Y	-0-	2
04	5610	X	5214	-0-	-396	-0-	999	1	4215	2	Y	-0-	2
05	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	1064	1	4594	2	Y	-0-	2
06	5610	X	3003	-0-	-2607	-0-	432	1	2571	2	Y	-0-	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
VIRGINIA FEE			WELL #:		C 8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12800 - 16950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	4491	-0-	4491	17059	703 1	3788 2	Y	-0-			1
02		20685 X	3626	-0-	-17059	-0-	684 1	2942 2	Y	-0-			1
03		4464 X	3831	-0-	-633	-0-	778 1	3053 2	Y	-0-			1
04		4350 X	3523	-0-	-827	-0-	675 1	2848 2	Y	-0-			1
05		4495 X	3413	-0-	-1082	-0-	642 1	2771 2	Y	-0-			1
06		4350 X	1833	-0-	-2517	-0-	264 1	1569 2	Y	-0-			1

VIRGINIA FEE			WELL #:		G 5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13150 - 17600	
01		0	2259	-0-	2259	9986	354 1	1905 2	Y	-0-			1
02		11509 X	1523	-0-	-9986	-0-	287 1	1236 2	Y	-0-			1
03		2790 X	1303	-0-	-1487	-0-	265 1	1038 2	Y	-0-			1
04		2430 X	868	-0-	-1562	-0-	166 1	702 2	Y	-0-			1
05		2480 X	1372	-0-	-1108	-0-	258 1	1114 2	Y	-0-			1
06		2190 X	1800	-0-	-390	-0-	259 1	1541 2	Y	-0-			1

VIRGINIA FEE			WELL #:		G 4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12800 - 17400	
01		0	2270	-0-	2270	9904	355 1	1915 2	Y	-0-			14
02		10960 X	1056	-0-	-9904	-0-	199 1	857 2	Y	-0-			14
03		2666 X	1192	-0-	-1474	-0-	242 1	950 2	Y	-0-			14
04		2190 N	1040	-0-	-1150	-0-	199 1	841 2	Y	-0-			14
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	259 1	1117 2	Y	-0-			14
06		1140 N	822	-0-	-318	-0-	118 1	704 2	Y	-0-			14

BURKS RANCH			WELL #:		C 8H	RRCID ->	283129	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12360 - 21818	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

BURKS RANCH			WELL #:		C 3H	RRCID ->	284519	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11334	PERF.12264 - 18090	
01		0	27125	-0-	27125	122273	5377 1	21748 2	N	-0-			-0-
02		137109 X	14836	-0-	-122273	-0-	4955 1	9881 2	N	-0-			-0-
03		38120 X	38120	-0-	-0-	-0-	5425 1	32695 2	N	-0-			-0-
04		30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	5207 1	25494 2	N	-0-			-0-
05		31054 X	31054	-0-	-0-	-0-	5510 1	25544 2	N	-0-			-0-
06		28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	5333 1	23482 2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH			WELL #:		D 1H	RRCID ->	287453	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	11658	PERF.12064 - 21939	
01		0	89709	-0-	89709	389715	3097 1	86612 2	Y	-0-			-0-
02		466981 X	77266	-0-	-389715	-0-	2565 1	74701 2	Y	-0-			-0-
03		109244 X	83152	-0-	-26092	-0-	2925 1	80227 2	Y	-0-			-0-
04		81810 X	77722	-0-	-4088	-0-	2858 1	74864 2	Y	-0-			-0-
05		84537 X	75977	-0-	-8560	-0-	2984 1	72993 2	Y	-0-			-0-
06		81810 X	70655	-0-	-11155	-0-	2866 1	67789 2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH			WELL #:		D 5H	RRCID ->	288266	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	11382	PERF.12176 - 22432	
01		0	92932	-0-	92932	395257	3208 1	89724 2	Y	-0-			-0-
02		471838 X	76581	-0-	-395257	-0-	2543 1	74038 2	Y	-0-			-0-
03		107632 X	89540	-0-	-18092	-0-	3150 1	86390 2	Y	-0-			-0-
04		81448 X	81448	-0-	-0-	-0-	2995 1	78453 2	Y	-0-			-0-
05		79530 X	79530	-0-	-0-	-0-	3123 1	76407 2	Y	-0-			-0-
06		74220 X	72885	-0-	-1335	-0-	2956 1	69929 2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099 - 21908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	81167	-0-	81167	355534	2802	1	78365	2	Y	-0-		-0-
02	426213 X	70679	-0-	-355534	-0-	2347	1	68332	2	Y	-0-		-0-
03	98952 X	76986	-0-	-21966	-0-	2708	1	74278	2	Y	-0-		-0-
04	70860 X	70166	-0-	-694	-0-	2580	1	67586	2	Y	-0-		-0-
05	73222 X	68884	-0-	-4338	-0-	2705	1	66179	2	Y	-0-		-0-
06	70860 X	64073	-0-	-6787	-0-	2599	1	61474	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12649 - 23364			
01	0	66430	-0-	66430	288640	2293	1	64137	2	Y	-0-		-0-
02	345831 X	57191	-0-	-288640	-0-	1899	1	55292	2	Y	-0-		-0-
03	80073 X	60239	-0-	-19834	-0-	2119	1	58120	2	Y	-0-		-0-
04	65610 X	54066	-0-	-11544	-0-	1988	1	52078	2	Y	-0-		-0-
05	67797 X	54367	-0-	-13430	-0-	2135	1	52232	2	Y	-0-		-0-
06	64290 X	49417	-0-	-14873	-0-	2005	1	47412	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12590 - 21168			
01	0	43636	-0-	43636	199510	1506	1	42130	2	Y	-0-		-0-
02	237132 X	37622	-0-	-199510	-0-	1249	1	36373	2	Y	-0-		-0-
03	56947 X	39320	-0-	-17627	-0-	1383	1	37937	2	Y	-0-		-0-
04	39540 X	35901	-0-	-3639	-0-	1320	1	34581	2	Y	-0-		-0-
05	40858 X	35058	-0-	-5800	-0-	1377	1	33681	2	Y	-0-		-0-
06	39540 X	31356	-0-	-8184	-0-	1272	1	30084	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12629 - 22552			
01	0	56401	-0-	56401	254437	1947	1	54454	2	Y	-0-		-0-
02	302684 X	48247	-0-	-254437	-0-	1602	1	46645	2	Y	-0-		-0-
03	72137 X	55574	-0-	-16563	-0-	1955	1	53619	2	Y	-0-		-0-
04	50195 X	50195	-0-	-0-	-0-	1846	1	48349	2	Y	-0-		-0-
05	50716 X	48240	-0-	-2476	-0-	1894	1	46346	2	Y	-0-		-0-
06	49080 X	43147	-0-	-5933	-0-	1750	1	41397	2	Y	-0-		-0-

HENRY DOME (EDWARDS)		40520 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
HENRY, J. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 11173		PERF.10115 - 11173			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	876 - 888
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568										
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG		41379 001			ASSOCIATED		STORAGE					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280										
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2722
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564
M	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	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2513 - 2579
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	494			697
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1406	1633	1	470
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	978	1052	1	396
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			396
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	206			602
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	385	1	229

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670		
M	O	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799											
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 - 1364				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
LOLOCAV, LLC				506080											
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198				
07	14B DENY	1246	-0-	1246	3995	1246	1			N	-0-				-0-
08	14B DENY	542	-0-	542	4537	542	1			N	-0-				-0-
09	14B DENY	582	-0-	582	5119	582	1			N	-0-				-0-
10	14B DENY	602	-0-	602	5721	602	1			N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	510	-0-	510	6231	510	1			N	-0-				-0-
12	14B DENY	833	-0-	833	7064	833	1			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7064					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7064					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7064					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7064					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7064					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7064					N	NO RPT				-0-
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189				
07	14B DENY	498	-0-	498	1616	498	1			N	-0-				-0-
08	14B DENY	735	-0-	735	2351	735	1			N	-0-				-0-
09	14B DENY	425	-0-	425	2776	425	1			N	-0-				-0-
10	14B DENY	525	-0-	525	3301	525	1			N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	512	-0-	512	3813	512	1			N	-0-				-0-
12	14B DENY	208	-0-	208	4021	208	1			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LOLOCAV, LLC		//CONT.//		506080								
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396 -	6424
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
07	14B DENY	748	-0-	748	1397	748	1	N	-0-			43
08	14B DENY	828	-0-	828	2225	828	1	N	-0-			-0-
09	14B DENY	779	-0-	779	3004	779	1	N	-0-			43
10	14B DENY	688	-0-	688	3692	688	1	N	-0-			43
11	H15 VIOL	388	-0-	388	4080	388	1	N	-0-			43
12	14B DENY	347	-0-	347	4080	347	1	N	-0-			43
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4080			N	-0-			43
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4080			N	-0-			43
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4080			N	-0-			43
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	4080			N	-0-			43
05	0 W	-0-	-0-	-0-	4080			N	-0-			43
06	0 W	-0-	-0-	-0-	4080			N	-0-			43

PATNO OIL & GAS COMPANY				643327	RRCID ->		135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 -	6482
EPPS		WELL #:		4701									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43	
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	

UPP OPERATING, LLC				875310	RRCID ->		052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4974 -	5028
HOLMAN, A. D.		WELL #:		1026									
01	0	24	-0-	24	228	24	3	N	-0-			-0-	
02	276 N	48	-0-	-228	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-	

EPPS, H. C.				4039	RRCID ->		053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF. N/A
WELL #:												
01	0	98	-0-	98	121	1	1	Y	-0-			22
02	319 N	198	-0-	-121	-0-	198	3	Y	-0-			22
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			22
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	Y	-0-			22
05	217 N	46	-0-	-171	-0-	4	1	Y	-0-			22
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			22

HOLMAN, W. T. O.				1025	RRCID ->		054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
WELL #:												
01	0	259	-0-	259	1997	1	1	Y	-0-			6
02	2440 N	443	-0-	-1997	-0-	443	3	Y	-0-			6
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-			6
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	10	1	Y	-0-			6
05	496 N	201	-0-	-295	-0-	16	1	Y	-0-			6
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			6

MORRISS 83				2	RRCID ->		054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A
WELL #:												
01	0	78	-0-	78	372	9	1	Y	-0-			-0-
02	436 N	64	-0-	-372	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A		
01	0	722	-0-	722	3688	147	1	572	3	Y	3	18
02	2800 N	765	-0-	-2035	1653	157	1	608	3	Y	-0-	18
03	2479 N	826	-0-	-1653	-0-	160	1	654	3	Y	11	15
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	170	1	686	3	Y	-0-	15
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	174	1	676	3	Y	3	18
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	18

CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059		PERF. N/A		
01	0	501	-0-	501	2607	102	1	397	3	Y	2	14
02	2800 N	472	-0-	-2328	279	97	1	375	3	Y	-0-	14
03	817 N	538	-0-	-279	-0-	105	1	429	3	Y	4	9
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	104	1	421	3	Y	-0-	9
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	109	1	422	3	Y	2	11
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	11

EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A		
01	0	24	-0-	24	44	24	3			Y	-0-	-0-
02	64 N	20	-0-	-44	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A		
01	0	195	-0-	195	753	22	1	173	3	Y	-0-	-0-
02	905 N	152	-0-	-753	-0-	17	1	135	3	Y	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C.		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A																
01	0		1	-0-	1	96	1 3			Y	-0-					-0-
02	98 N		2	-0-	-96		2 3			Y	-0-					-0-
03	2 N		2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
04	2 N		2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
05	2 N		2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
06	2 N	NO RPT		-0-	-2					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249																
01	0		177	-0-	177	914	20 1	157 3		Y	-0-					4
02	1064 N		150	-0-	-914		17 1	133 3		Y	-0-					4
03	178 N		178	-0-	-0-		19 1	159 3		Y	-0-	2 1				2
04	180 N		172	-0-	-8		19 1	153 3		Y	-0-					2
05	176 N		176	-0-	-0-		20 1	156 3		Y	-0-					2
06	180 N	NO RPT		-0-	-180					Y	NO RPT					2

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337																
01	0		116	-0-	116	601	24 1	92 3		Y	-0-					-0-
02	716 N		115	-0-	-601		24 1	91 3		Y	-0-					-0-
03	113 N		113	-0-	-0-		22 1	91 3		Y	-0-					-0-
04	120 N		112	-0-	-8		22 1	90 3		Y	-0-					-0-
05	124 N		112	-0-	-12		23 1	89 3		Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT		-0-	-120					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270																
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224																
01	0		400	-0-	400	2084	82 1	318 3		Y	-0-					-0-
02	2415 N		331	-0-	-2084		68 1	263 3		Y	-0-					-0-
03	368 N		368	-0-	-0-		72 1	296 3		Y	-0-					-0-
04	390 N		353	-0-	-37		70 1	283 3		Y	-0-					-0-
05	372 N		362	-0-	-10		74 1	288 3		Y	-0-					-0-
06	360 N	NO RPT		-0-	-360					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910																
01	0		506	-0-	506	2587	103 1	401 3		Y	2					13
02	2800 N		432	-0-	-2368	219	89 1	343 3		Y	-0-					13
03	743 N		524	-0-	-219		102 1	416 3		Y	5	9 1				9
04	480 N		422	-0-	-58		84 1	338 3		Y	-0-					9
05	465 N		439	-0-	-26		90 1	348 3		Y	1					10
06	510 N	NO RPT		-0-	-510		1 9			Y	NO RPT					10

HOPKINS (ELLEN)		42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6766 - 11694					
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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474													
RUCKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.13044 - 13160					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
H.E. GOUGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16120 - 16166					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203414		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16270 - 16330					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		//CONT.//		42803 353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474								
RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 - 16058
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HOSTETTER (WILCOX A)				42803 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
HOSTETTER, A. M.		WELL #:		7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8435 - 8644
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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
01	0	830	-0-	830	3236	233	1	591	2	Y	5		76
02	2800 N	758	-0-	-2042	1194	219	1	533	2	Y	5		81
03	1894 N	700	-0-	-1194	-0-	213	1	472	2	Y	14		95
04	810 N	639	-0-	-171	-0-	216	1	420	2	Y	3		98
05	837 N	658	-0-	-179	-0-	208	1	440	2	Y	9		107
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	206	1	489	2	Y	10		117

PENN, STELLA				WELL #:	8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284
01	0	11	-0-	11	106	3	1	8	2	N	-0-		-0-
02	113 N	7	-0-	-106	-0-	2	1	5	2	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)				42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167678	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	9312 - 9322	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

COLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169824	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9368 - 9388
01	0	763	-0-	763	3149	216	1	547	2	N	-0-		17
02	2800 N	799	-0-	-2001	1148	233	1	566	2	N	-0-		17
03	1836 N	688	-0-	-1148	-0-	214	1	474	2	N	-0-		17
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	207	1	401	2	N	-0-		17
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	202	1	427	2	N	-0-		17
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	195	1	463	2	N	-0-		17

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	845	-0-	845	3238	238 1	601 2	Y	5		22
							6 9					
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	438			Y	-0-		22
03		744 N	55	-0-	-689	-0-	17 1	37 2	Y	1		23
							1 9					
04		810 N	152	-0-	-658	-0-	52 1	100 2	Y	-0-		23
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	11 2	Y	1		24
							1 9					
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		24

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9904 - 9932
01		0	89	-0-	89	15864	25 1	63 2	Y	1		123
							1 9					
02		15864 X	-0-	-0-	-15864	-0-			Y	-0-		123
03		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-		123
04		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			Y	-0-		123
05		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-		123
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9858 - 9898
01		0	254	-0-	254	1105	71 1	179 2	Y	4		17
							4 9					
02		1445 N	340	-0-	-1105	-0-	88 1	213 2	Y	35		52
							39 9					
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	318 1	704 2	Y	5		57
							6 9					
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	399 1	773 2	Y	20	60 1	17
							22 9					
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	350 1	741 2	Y	-0-		17
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	360 1	854 2	Y	2		19
							2 9					

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

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
01	0	2063	-0-	2063	7175	576	1	1458	2	N	26	62	1	44
02	2800 N	1770	-0-	-1030	6145	516	1	1252	2	N	2			46
03	3100 N	1542	-0-	-1558	4587	478	1	1058	2	N	5			51
04	3000 N	1833	-0-	-1167	3420	619	1	1199	2	N	14			65
05	3100 N	1640	-0-	-1460	1960	518	1	1098	2	N	22			87
06	3000 N	1627	-0-	-1373	587	479	1	1135	2	N	12			99

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

01	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	10	123	1	11
02	2631 X	-0-	-0-	-2631	-0-					N	-0-			11
03	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			11

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

01	0	913	-0-	913	2365	259	1	654	2	N	-0-			27
02	2800 N	859	-0-	-1941	424	250	1	606	2	N	3			30
03	1205 N	781	-0-	-424	-0-	242	1	536	2	N	3	8	1	25
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	388	1	753	2	N	-0-			25
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	318	1	672	2	N	-0-			25
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	304	1	721	2	N	-0-			25

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
RUCKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624			
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
01	14B2	EXT	212	-0-	212	720	60 1	152 2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	127	-0-	127	847	37 1	90 2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	52	-0-	52	899	16 1	36 2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	55	-0-	55	954	19 1	36 2	N	-0-		-0-
05	589		-0-	-0-	-589	365			N	-0-		-0-
06	418 N		53	-0-	-365	-0-	16 1	37 2	N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
					(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

01		0	713	-0-	713	2666	202	1	511	2	N	-0-				-0-
02	2800	N	601	-0-	-2199	467	175	1	426	2	N	-0-				-0-
03	1123	N	656	-0-	-467	-0-	204	1	452	2	N	-0-				-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	142	1	275	2	N	-0-				-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	425	2	N	-0-				-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	168	1	400	2	N	-0-				-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

01		0	3	-0-	3	3	1	1	2	2	N	-0-				-0-
02		3	N	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		3	N	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

01		0	4285	-0-	4285	8717	1214	1	3071	2	N	-0-				-0-
02	12387	X	3670	-0-	-8717	-0-	1071	1	2599	2	N	-0-				-0-
03	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	967	1	2140	2	N	-0-				-0-
04	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	1057	1	2048	2	N	-0-				-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1111	1	2352	2	N	-0-				-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	975	1	2313	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

01		0	3	-0-	3	861	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
02	861	N	-0-	-0-	-861	-0-					Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		3	N	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

01		0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				16
02		4	N	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				16
03		1	N	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				16
04		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05		1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-				16
06		1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-				16

 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 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
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	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 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

01	0	6011	-0-	6011	15815	1703	1	4308	2	Y	-0-					62
02	21716 X	5901	-0-	-15815	-0-	1715	1	4164	2	Y	20					82
						22	9									
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	1642	1	3634	2	Y	19	53	1			48
						21	9									
04	5820 X	3811	-0-	-2009	-0-	1297	1	2514	2	Y	-0-					48
05	6417 X	5336	-0-	-1081	-0-	1712	1	3624	2	Y	-0-					48
06	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	1858	1	4406	2	Y	-0-					48

 HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 WELL #: 1761		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMMONS "A"			677770 WELL #: 4212		RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997				TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846			
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	121	1	213	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A			788997 WELL #: 2001H		RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980				
*12	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	961	1	17841	2	N	609	568	1	256
						670	9							
*01	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	1031	1	17774	2	N	810	767	1	299
						891	9							
*02	16044 X	15749	-0-	-295	-0-	774	1	14358	2	N	561	568	1	292
						617	9							
03	19468 X	16783	-0-	-2685	-0-	905	1	15174	2	N	640	737	1	195
						704	9							
04	19050 X	18074	-0-	-976	-0-	889	1	16375	2	N	736	762	1	169
						810	9							
*05	19685 X	18144	-0-	-1541	-0-	876	1	16546	2	N	656	546	1	279
						722	9							
06	19050 X	14408	-0-	-4642	-0-	697	1	13270	2	N	401	535	1	145
						441	9							

IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			44267 200 546675 WELL #: 2 T		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
					RRCID -> 090281	COMPL. DATE 11/17/1979				TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715			
01	0	39	-0-	39	172	39	1			N	-0-		-0-
02	212 N	40	-0-	-172	-0-	40	1			N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-		-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			44267 333 546675 WELL #: 1A		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAVALA			
					RRCID -> 123543	COMPL. DATE 12/11/1986				TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351											
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #:		101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647 - 16914				
M	O	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720 - 16104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924 - 17882
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130 - 16824
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759 - 16549
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					340
06	14B DENY	-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												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416												
01	0	1520	-0-	1520	8389	1520	2					-0-
02	10432 X	2043	-0-	-8389	-0-	2043	2					-0-
03	2480 X	1205	-0-	-1275	-0-	1205	2					-0-
04	2400 X	1235	-0-	-1165	-0-	1235	2					-0-
05	2263 X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2					-0-
06	2190 X	917	-0-	-1273	-0-	917	2					-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108												
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004												
01	1451 X	-0-	-0-	-1451	-0-							407
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-							407
03	527 X	7	-0-	-520	-0-	7	3					407
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2141	3	88	9			487
*05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	684	3	29	9			513
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	283	3	17	9	15	198 1	330
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1256
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1256
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1256
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745												
01	962 N	-0-	-0-	-962	-0-	-0-	-0-					676
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					676
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	540	3	135	9			799
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					799
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					799
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3					799

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 148108										
ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183 -	15516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5571 X	3058	-0-	-2513	-0-	2758	3	300	9	Y	3021
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	3021
03		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2614	3	262	9	Y	3015
04		2970 X	788	-0-	-2182	-0-	722	3	66	9	Y	3030
*05		3069 X	2216	-0-	-853	-0-	2027	3	189	9	Y	3087
06		2970 X	95	-0-	-2875	-0-	95	3			Y	3087

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114 -	17174
01		217 N	111	-0-	-106	-0-	104	3	7	9	Y	1063
02		364 N	275	-0-	-89	-0-	254	3	21	9	Y	1065
03		372 N	307	-0-	-65	-0-	284	3	23	9	Y	1068
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	72	3	10	9	Y	1070
*05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1070
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	342	3	24	9	Y	1071

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC		189977		WELL #:		C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A
01		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1188	1	1286	3	Y	101	
02		2240 X	874	-0-	-1366	-0-	423	1	412	3	Y	105	
03		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	1283	1	1270	3	Y	111	
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	1221	1	1257	3	Y	146	
*05		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	1198	1	1380	3	Y	115	
06		2520 X	2401	-0-	-119	-0-	1083	1	1261	3	Y	123	

EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:		2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 -	12045
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		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
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605 -	15330
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-
03		682 N	408	-0-	-274	-0-	408	3			N	-0-
04		420 N	135	-0-	-285	-0-	135	3			N	-0-
05		682 N	135	-0-	-547	-0-	135	3			N	-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718								
BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653 - 12643	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420 - 13341
01	0	405	-0-	405	1494	405	3		N	-0-	-0-
02	1855 N	361	-0-	-1494	-0-	361	3		N	-0-	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	-0-
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3		N	-0-	-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-	-0-
06	510 N	238	-0-	-272	-0-	238	3		N	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300 - 16139
01	1922 N	1622	-0-	-300	-0-	1	1	1621	2	N	-0-	531	
*02	1596 N	1411	-0-	-185	-0-	14	1	1367	2	N	27	558	
						30	9						
*03	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	31	1	1537	2	N	-0-	525	
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	21	1	1542	2	N	-0-	525	
*05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	26	1	1789	2	N	-0-	525	
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1516	2	N	1	525	
						1	9				1 8		

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		WELL #:		4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171 - 17222
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511 - 16380	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6091				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	4703	-0-	4703	10794	2	1	4572	2	N	117	117
						129	9					
03	14B2 EXT	29242	-0-	29242	40036	16	1	28625	2	N	546	485 1 178
						601	9					
04	58491 X	18455	-0-	-40036	-0-	11	1	18202	2	N	220	168 1 230
						242	9					
05	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	16	1	23446	2	N	282	335 1 177
						310	9					
06	28290 X	21415	-0-	-6875	-0-	15	1	21111	2	N	263	162 1 278
						289	9					

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176									
NHL				WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968 - 15170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1040	-0-	1040	4441	1040	2		N	-0-			16
02	2800 N	999	-0-	-1801	2640	999	2		N	-0-			16
03	3100 N	1030	-0-	-2070	570	1030	2		N	-0-			16
04	1535 N	965	-0-	-570	-0-	965	2		N	-0-			16
05	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	2		N	-0-			16
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			16

RALPH EDWARDS				WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971 - 17934	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROTEGE ENERGY III LLC				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC				WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940	
01	4681 X	3565	-0-	-1116	-0-	3565	3		N	-0-			-0-
02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3		N	-0-			-0-
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	4405	-0-	-305	-0-	4405	3		N	-0-			-0-
05	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3		N	-0-			-0-
06	5670 X	4174	-0-	-1496	-0-	4174	3		N	-0-			-0-

CAGE				WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAGE				WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102							
FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370
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
01		0	-0-	-0-	-0-	10					-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403
01		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			-0-
02		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			-0-
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			-0-
04		1140 N	324	-0-	-816	-0-	324	3			-0-
05		1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2	3			-0-
06		1590 N	7	-0-	-1583	-0-	7	3			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		WELL #:		12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790 - 13490
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			6
02		560 N	309	-0-	-251	-0-	309	3			6
03		620 N	462	-0-	-158	-0-	455	3	7	9	12
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	18
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	24
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			24

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003 - 18181
01		0	-0-	-0-	-0-	943			Y	-0-	-0-
02		1541 N	598	-0-	-943	-0-	598	2			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	51	2	12
							13	4	163	9	
05		651 N	339	-0-	-312	-0-	43	1	89	2	28
							18	4	189	9	
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	261	1	322	2	27
							386	4	251	9	

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)		WELL #:		2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6216 - 6816
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

JACK MANN (PENN) TEXAKOMA E & P, LLC CARPENTER		45327 500 844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984 - 6020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
02	616 N	432	-0-	-184 B	-0-	1 1	431 3	N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
04	540 N	370	-0-	-170 B	-0-	1 1	369 3	N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	6 1	512 3	N	-0-			-0-
*06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	1 1	493 3	N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		45335 200 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150 - 6210				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262		
01	0	426	-0-	426	2145	426 3		N	-0-			-0-
02	2529 N	384	-0-	-2145	-0-	384 3		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 3		N	-0-			-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.		45459 500 161530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1		45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WELL #:		1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10260 - 10325		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2323	-0-	2323	5807	124 1 63 9	2136 3	N	57	185 1		124
02	3640	2300	-0-	-1340	4467	112 1 39 9	2149 3	N	35			159
03	4030	1649	-0-	-2381	2086	124 1 36 9	1489 3	N	33			192
04	3767 R	1681	-0-	-2086	-0-	120 1 39 9	1522 3	N	35			227
05	2883 #	2460	-0-	-423	-0-	124 1 66 9	2270 3	N	60			287
06	2460 #	1844	-0-	-616	-0-	120 1 21 9	1703 3	N	19	166 1		140

JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.		45501 666 032970		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
WELL #:		1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA		45502 875 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WELL #:		3		RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7705 - 7719		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS		46220 500 681459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WELL #:		1		RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746		PERF. 1607 - 1615		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		2		RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1602 - 1612	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060		WELL #: 1		RRCID -> 142379		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3773		PERF. 3680		- 3685	
RUTH															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5258		- 5280	
BURKS RANCH "B"															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007		WELL #: 11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4882		- 4911	
BURKS RANCH "F"															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5030		- 5036	
BURKS RANCH "E"															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SOCO ATX LLC		100095		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456		- 5466	
BURKS RANCH "D"															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385		- 5388	
BURKS RANCH "E"															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

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

JORDAN (NAVARRO B) 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			
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	90	1	154	2	N	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	88	1	130	2	N	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	98	1	149	2	N	-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	62	1	104	2	N	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	N	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	88	1	127	2	N	-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T.		239000									
		WELL #: 1	RRCID -> 069214	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 3044	PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WOODS, G. T.		239000									
		WELL #: 2	RRCID -> 069215	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH 3130	PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		667907									
		WELL #: 1	RRCID -> 080443	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3042	-	3054			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. CLAYTON, T. M.		778499									
		WELL #: 1	RRCID -> 068438	COMPL. DATE 04/20/1976	TOTAL DEPTH 3118	PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT

VICEROY PETROLEUM, LP JORDAN		885041									
		WELL #: 1	RRCID -> 066061	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH 5678	PERF. 3042	-	3050			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

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

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	63	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	200	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	461	1	728	3	Y	-0-					-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	418	1	709	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

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
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	117	1	1508	3	Y	10					31
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	8					39
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	6					45
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	3	Y	-0-					45
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	3	Y	-0-					45
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	41	1	528	3	Y	-0-					45

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

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
01	0	10545	-0-	10545	36024	3098	1	6996	3	Y	410	461	1			64
02	43544 X	7520	-0-	-36024	-0-	451	9	4214	3	Y	359	305	1			118
03	10075 X	9742	-0-	-333	-0-	2911	1	6072	3	Y	398	390	1			126
04	10200 X	10055	-0-	-145	-0-	395	9	6375	3	Y	391	441	1			76
05	10540 X	5104	-0-	-5436	-0-	3232	1	2837	3	Y	420	397	1			99
06	10200 X	8419	-0-	-1781	-0-	438	9	4988	3	Y	427	418	1			108

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
SANDEEN, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	146333	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7235 - 7281				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7240 - 7258				
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	73	1	888	3	Y	18	85	1		54
							20	9								
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	581	3	Y	48				102
							53	9								
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	3	Y	-0-				102
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	3	Y	-0-				102
05		744 N	211	-0-	-533	-0-	16	1	195	3	Y	-0-				102
06		960 N	172	-0-	-788	-0-	13	1	159	3	Y	-0-				102

WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282				
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	1	4	1		2
							1	9								
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	2				4
							2	9								
03		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-				4
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-				4
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-				4
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-				4

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201 - 7326				
01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	391	1	4759	3	Y	17	81	1		49
							19	9								
02		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	248	1	3021	3	Y	46				95
							51	9								
03		6634 X	5886	-0-	-748	-0-	447	1	5439	3	Y	-0-				95
04		5970 X	5186	-0-	-784	-0-	391	1	4795	3	Y	-0-				95
05		5828 X	4501	-0-	-1327	-0-	341	1	4160	3	Y	-0-				95
06		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	549	1	6667	3	Y	-0-				95

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		2	RRCID ->	163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7170 - 7194				
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	317	1	3840	3	Y	-0-				-0-
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	241	1	2913	3	Y	-0-				-0-
03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	359	1	4314	3	Y	-0-				-0-
04		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	332	1	4056	3	Y	-0-				-0-
05		3627 X	1972	-0-	-1655	-0-	150	1	1822	3	Y	-0-				-0-
06		3510 X	178	-0-	-3332	-0-	14	1	164	3	Y	-0-				-0-

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	165776	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7264 - 7356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100 N	2110	-0-	10	10	151	1	1948	3	Y	10			29
02	886 N	876	-0-	-10	-0-	11	9	791	3	Y	11			40
03	1457 N	953	-0-	-504	-0-	73	1	875	3	Y	9			49
04	1500 N	723	-0-	-777	-0-	12	9	671	3	Y	-0-			49
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	68	1	856	3	Y	-0-			49
06	930 N	641	-0-	-289	-0-	10	9	595	3	Y	-0-			49
WALLACE, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220 - 7248		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	219882	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7330 - 7345		
01	2139 N	475	-0-	-1664	-0-	37	1	415	3	N	21			64
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	23	9	2105	3	N	27			91
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	189	1	2460	3	N	23			114
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	30	9	2242	3	N	-0-			114
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	183	1	2260	3	N	-0-			114
06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	25	9	1915	3	N	-0-			114
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7250 - 7338		
01	403 N	55	-0-	-348	-0-	3	1	41	3	N	10			16
02	392 N	35	-0-	-357	-0-	11	9	23	3	N	9			25
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	19	3	N	7			32
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	10	9	13	3	N	-0-			32
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			32
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	8	9	17	3	N	-0-			32
WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352		
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	3	14	1	11
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	9	171	3	Y	8			19
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-			19
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	9	9	216	3	Y	-0-			19
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			19
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-			19

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229	
M 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
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	837	1	1903	3	Y	1	1 1	-0-
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	856	1	1247	3	Y	1	1 1	-0-
03	3751 X	2368	-0-	-1383	-0-	820	1	1547	3	Y	1	1 1	-0-
04	3630 X	2193	-0-	-1437	-0-	737	1	1455	3	Y	1	1 1	-0-
05	2914 X	2782	-0-	-132	-0-	1078	1	1703	3	Y	1	1 1	-0-
06	2640 X	2313	-0-	-327	-0-	858	1	1454	3	Y	1	1 1	-0-

JOURDANTON (BUDA)		//CONT.//		47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PFEIL, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934	
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
01	0	529	-0-	529	2320	144	1	384	3	Y	1	1 1	-0-
02	2800 N	506	-0-	-2294	26	190	1	315	3	Y	1	1 1	-0-
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	153	1	332	3	Y	1	1 1	-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	148	1	339	3	Y	2	2 1	-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	214	1	382	3	Y	1	1 1	-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	155	1	303	3	Y	1	1 1	-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN)		//CONT.//		47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
SANDEEN, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 - 7139	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SPJST LODGE		//CONT.//		47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA			
WELL #:		WELL #:		5	RRCID ->	278609	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6957 - 6988	
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	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-

J. C. WALLACE		//CONT.//		47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA			
WELL #:		WELL #:		1	RRCID ->	284817	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7046 - 7093	
01	0	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)			47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
BRISCOE-NUNLEY GU			WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3875	1803	-0-	-2072	3609	1803	2	N	-0-			-0-
02		3500	2142	-0-	-1358	2251	2142	2	N	-0-			-0-
03		3875	1983	-0-	-1892	359	1983	2	N	-0-			-0-
04		3420 #	2464	-0-	-956	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
*05		2790 #	2439	-0-	-351	-0-	2439	2	N	-0-			-0-
06		2388 R	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC			875310										
CANYON RANCH			WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2038	-0-	2038	5144	2038	3	Y	-0-			1
02		2800 N	1794	-0-	-1006	4138	1794	3	Y	-0-			1
03		3100 N	1906	-0-	-1194	2944	1906	3	Y	-0-			1
04		3000 N	1872	-0-	-1128	1816	1872	3	Y	-0-			1
05		3100 N	1958	-0-	-1142	674	1958	3	Y	-0-			1
06		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH			WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403		
01		0	3326	-0-	3326	6746	3326	3	Y	-0-			2
02		9657 X	2911	-0-	-6746	-0-	2911	3	Y	-0-			2
03		3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3	Y	-0-			2
04		3210 X	2996	-0-	-214	-0-	2996	3	Y	-0-			2
05		3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3	Y	-0-			2
06		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			2

CANYON RANCH			WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100		
01		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-			1
02		728 X	674	-0-	-54	-0-	674	3	Y	-0-			1
03		806 X	752	-0-	-54	-0-	752	3	Y	-0-			1
04		810 X	663	-0-	-147	-0-	663	3	Y	-0-			1
05		837 X	710	-0-	-127	-0-	710	3	Y	-0-			1
06		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH			WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840		
01		0	341	-0-	341	685	341	3	Y	-0-			1
02		878 N	193	-0-	-685	-0-	193	3	Y	-0-			1
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-			1
04		330 N	248	-0-	-82	-0-	248	3	Y	-0-			1
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-			1
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH			WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875		
01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3	Y	-0-			3
02		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3	Y	-0-			3
03		5487 X	4808	-0-	-679	-0-	4808	3	Y	-0-			3
04		5310 X	4761	-0-	-549	-0-	4761	3	Y	-0-			3
05		5270 X	4891	-0-	-379	-0-	4891	3	Y	-0-			3
06		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT			3

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4867 X	4702	-0-	-165	-0-	4702 3	N	-0-		3
02	4368 X	4260	-0-	-108	-0-	4260 3	N	-0-		3
03	4774 X	4497	-0-	-277	-0-	4497 3	N	-0-		3
04	4590 X	4461	-0-	-129	-0-	4461 3	N	-0-		3
05	4743 X	4558	-0-	-185	-0-	4558 3	N	-0-		3
06	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-		N	NO RPT		3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518		
01	0	845	-0-	845	1775	845 3	Y	-0-		1
02	2368 N	593	-0-	-1775	-0-	593 3	Y	-0-		1
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	Y	-0-		1
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798 3	Y	-0-		1
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	Y	-0-		1
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171		
01	0	1975	-0-	1975	3910	1975 3	Y	-0-		2
02	2800 N	1761	-0-	-1039	2871	1761 3	Y	-0-		2
03	3100 N	1865	-0-	-1235	1636	1865 3	Y	-0-		2
04	3000 N	1482	-0-	-1518	118	1482 3	Y	-0-		2
05	2217 N	2099	-0-	-118	-0-	2099 3	Y	-0-		2
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		Y	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
01	0	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-		1
02	17 N	-0-	-0-	-17	-0-		Y	-0-		1
03	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945		
01	0	20	-0-	20	92	20 3	N	-0-		142
02	116 N	24	-0-	-92	-0-	24 3	N	-0-		142
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		142
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		142
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-	44 1	98
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		98

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200								
01	0	1702	-0-	1702	8107	1702	3			N	-0-					1
02	2800 N	1502	-0-	-1298	6809	1502	3			N	-0-					1
03	3100 N	1663	-0-	-1437	5372	1663	3			N	-0-					1
04	3000 N	1597	-0-	-1403	3969	1597	3			N	-0-					1
05	3100 N	1668	-0-	-1432	2537	1668	3			N	-0-					1
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	1007					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814								
01	0	857	-0-	857	1704	857	3			N	-0-					1
02	2471 N	767	-0-	-1704	-0-	767	3			N	-0-					1
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					1
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					1
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					1
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808								
01	0	61	-0-	61	250	61	3			N	-0-					-0-
02	267 N	17	-0-	-250	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
			WELL #:	505E	RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6767 - 6822		
M	ALLOW CODE	GAS 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

01	0	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			1
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

UNIVERSITY 54-24			WELL #:	1	RRCID ->	243041	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8148 - 8190		
01	3000 N	912	-0-	-2088	216	767	3	145	9	Y	132	192	1 5 8	123
02	1349 N	1133	-0-	-216	-0-	954	3	179	9	Y	163	188	1 3 8	95
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1445	3	142	9	Y	129	183	1 4 8	37
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1315	3	128	9	Y	116	1	8	152
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1164	3	106	9	Y	96			248
06	930 N NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			248

MAYER RANCH 35			WELL #:	11	RRCID ->	243042	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8166 - 8512		
01	0	59	-0-	59	309	5	1	54	3	N	-0-			-0-
02	365 N	56	-0-	-309	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
06	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40			WELL #:	11	RRCID ->	243708	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8388 - 8518		
01	0	768	-0-	768	3956	61	1	1	2	N	10	4	1	16
						695	3	11	9					
02	2800 N	682	-0-	-2118	1838	55	1	1	2	N	8			24
						617	3	9	9					
03	2600 N	762	-0-	-1838	-0-	60	1	4	2	N	10	12	1	22
						687	3	11	9					
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	57	1	3	2	N	11	13	1	20
						666	3	12	9					
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	N	10	14	1	16
						11	9							
06	750 N NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			16

POWELL 3			WELL #:	2	RRCID ->	244252	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7426 - 8270		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 54 17			WELL #:	5	RRCID ->	244258	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7284 - 8244		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72.5			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
			WELL #:	5	RRCID ->	251220	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246	-	8014	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:	14	RRCID ->	251673	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8252	-	8350	
01	0	2017	-0-	2017	9561	139 1	1821 3	57 9	N	52	59 1	5 8		17	
02	2800 N	1594	-0-	-1206	8355	103 1	1465 3	26 9	N	24	13 1	4 8		24	
03	3100 N	1952	-0-	-1148	7207	127 1	1 2	1771 3	N	48	39 1	7 8		26	
04	3000 N	1845	-0-	-1155	6052	130 1	1 2	1683 3	N	28	27 1	4 8		23	
05	3100 N	1841	-0-	-1259	4793	140 1	1665 3	36 9	N	33	24 1			32	
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	2993				N	NO RPT				32	

CHILDRESS 15			WELL #:	3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560	-	8580	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

MAYER RANCH 35			WELL #:	13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384	-	8386	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

WARD 127			WELL #:	20	RRCID ->	253296	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	5510	-	8012	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER RANCH 40			WELL #:	9	RRCID ->	255154	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7220	-	8470	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	-		8454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 4	RRCID -> 255250	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7296	-		8648			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3	RRCID -> 255293	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7272	-		8542			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 8	RRCID -> 257561	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8090	-		8338			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4	RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	-		8680			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4	RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200	-		8394			
01	0	1605	-0-	1605	7671	136 1	2 2	N	3	3 8		17
						1464 3	3 9					
02	9075 X	1404	-0-	-7671	-0-	125 1	3 2	N	4	4 8		17
						1272 3	4 9					
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	134 1	11 2	N	5	5 8		17
						1440 3	6 9					
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	127 1	9 2	N	15	4 8		28
						1431 3	17 9					
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	134 1	1480 3	N	2			30
						2 9						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		//CONT.// 875310													
		WELL #: 1869	RRCID -> 258453	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 8197	PERF. 6664	- 8162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13	RRCID -> 258467	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7070	- 8296								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12	RRCID -> 258472	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 7286	- 8568								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13	RRCID -> 258476	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 7244	- 8490								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19	RRCID -> 258497	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6412	- 7964								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3	RRCID -> 258501	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7026	- 8354								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2	RRCID -> 258569	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 7366	- 8278								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
		WELL #:	1604	RRCID ->	260093	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7356	-	8290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

REYNOLDS 25		WELL #:	1	RRCID ->	261831	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6918	-	7804
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:	24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6466	-	8100
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:	13	RRCID ->	265902	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7380	-	8482
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 7		WELL #:	2	RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352	-	8346
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:	14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7410	-	8264
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	AMT CODE	BALANCE

LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
UMMA RESOURCES, LLC		875670								
RIVES TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GLAU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528		N	NO RPT		-0-
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-

LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
UMMA RESOURCES, LLC		875670								
RIVES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
UMMA RESOURCES, LLC		875670								
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
GEORGE, W.H. JR.		301271								
GEORGE, W. H. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR		
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413								
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972		
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
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	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								
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	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11361 - 11381
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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3140 - 3142
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
WEST, G. W.		WELL #:		8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3502 - 3520
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3499 - 3505	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3504 - 3520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		WELL #:		10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4223 - 4240	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		WELL #:		1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3484 - 3506	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LETA (SAN MIGUEL)		WELL #:		1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF. N/A	
01	0	363	-0-	363	2210	363	3			Y	-0-	-0-
02	2510 N	300	-0-	-2210	-0-	300	3			Y	-0-	-0-
03	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	3			Y	-0-	-0-
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3			Y	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF. N/A	
01	0	521	-0-	521	2576	521	3			Y	-0-	-0-
02	2800 N	445	-0-	-2355	221	445	3			Y	-0-	-0-
03	574 N	353	-0-	-221	-0-	353	3			Y	-0-	-0-
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019									

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 CANNAN, MORRIS 129030
 HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
 CLARO OPERATING, LLC 158277
 FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TBM CATARINA, LLC 101300
 PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	54928 500 101300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
		WELL #: A 25HE			RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ			RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
PILONCILLO		WELL #: A 42HC			RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
PILONCILLO		WELL #: A 43HW			RRCID -> 287487	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
PILONCILLO		WELL #: A 43HY			RRCID -> 288064	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	- 13623		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR1		147699			RRCID -> 286620	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7895	- 13750		
01	0	333	-0-	333	10652	313 1 17 9	3 4	Y	15	96 1	109
02	13694 X	3042	-0-	-10652	-0-	316 1 97 4	2300 2 329 9	Y	299	267 1	141
03	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	476 1 289 4	4477 2 1504 9	Y	1367	1399 1	109
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	422 1 5 4	3033 2 1115 9	Y	1014	1040 1	2 8 81
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	389 1 5 4	2697 2 1046 9	Y	951	858 1	174
06	6540 X	1079	-0-	-5461	-0-	201 1 64 4	525 2 289 9	Y	263	324 1	113

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2495	-0-	2495	8145	173	1	1907	2	N	377	250	0	101	1	25
						415	9					1	8			
02	11272 X	3127	-0-	-8145	-0-	198	1	2778	2	N	137	33	0	126	1	3
						151	9									
03	7192 X	1415	-0-	-5777	-0-	67	1	1261	2	N	79	81	0			1
						87	9									
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

 PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

01	0	12633	-0-	12633	12633	16	1	10908	2	Y	1520	1516	0	6	8	8
						37	4	1672	9							
02	27174 X	14541	-0-	-12633	-0-	18	1	12432	2	Y	1890	1846	0	33	1	16
						12	4	2079	9			3	8			
03	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	22	1	16621	2	Y	2215	2211	0	4	8	16
						13	4	2437	9							
04	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	19	1	13932	2	Y	1864	1861	0	4	8	15
						4	4	2050	9							
05	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	19	1	14375	2	Y	1740	1741	0			14
						1914	9									
06	18480 X	8970	-0-	-9510	-0-	8	1	8233	2	Y	662	666	0	1	8	9
						1	4	728	9							

 PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

01	100316 X	83059	-0-	-17257	-0-	142	1	67161	2	Y	14007	13955	0	61	8	29
						348	4	15408	9							
02	90608 X	75804	-0-	-14804	-0-	113	1	62357	2	Y	12049	11784	0	212	1	65
						80	4	13254	9			17	8			
03	100316 X	79066	-0-	-21250	-0-	119	1	65586	2	Y	12083	12074	0	22	8	52
						70	4	13291	9							
04	83280 X	74855	-0-	-8425	-0-	120	1	61853	2	Y	11689	11667	0	25	8	49
						24	4	12858	9							
05	83917 X	83373	-0-	-544	-0-	129	1	70087	2	Y	11958	11955	0			52
						3	4	13154	9							
06	81210 X	72200	-0-	-9010	-0-	103	1	62289	2	Y	8904	8894	0	20	8	42
						14	4	9794	9							

 GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

01	0	41890	-0-	41890	127633	633	1	33996	2	Y	6601	6285	1	6	8	764
						7261	9									
02	159835 X	32202	-0-	-127633	-0-	370	1	26670	2	Y	4693	5073	1	3	8	381
						5162	9									
03	49476 X	33515	-0-	-15961	-0-	435	1	27160	2	Y	5382	5499	1	4	8	260
						5920	9									
04	45240 X	31018	-0-	-14222	-0-	420	1	24860	2	Y	5216	5220	1	4	8	252
						5738	9									
05	41881 X	31518	-0-	-10363	-0-	271	1	25452	2	Y	5268	5306	1			214
						5795	9									
06	40530 X	9807	-0-	-30723	-0-	79	1	9495	2	Y	211	393	1	1	8	31
						1	4	232	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 10H RRCID -> 293744 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858

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
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	108804					N	NO RPT				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	108804					N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	108804					N	NO RPT				-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20921 11/24/2022																

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

01	SHUT IN	68116	-0-	68116	86071	166	1	48101	2	N	17050	17016	1	62	8	109
						1094	4	18755	9							
02	186337 X	100266	-0-	-86071	-0-	225	1	73568	2	N	23255	23167	1	34	8	163
						892	4	25581	9							
03	90861 X	5934	-0-	-84927	-0-	23	1	4174	2	N	1542	1687	1	2	8	16
						41	4	1696	9							
04	87930 X	48358	-0-	-39572	-0-	165	1	35631	2	N	10830	10761	1	12	8	73
						649	4	11913	9							
05	84999 X	76446	-0-	-8553	-0-	232	1	60740	2	Y	13821	13647	1			174
						271	4	15203	9							
06	87930 X	59400	-0-	-28530	-0-	218	1	47343	2	Y	10462	10509	1	18	8	109
						331	4	11508	9							

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819

01	0 W	187661	-0-	187661	155832	229	1	162045	2	N	22570	22494	0	98	8	62
						560	4	24827	9							
02	0 W	125429	-0-	125429	281261	144	1	108258	2	N	15386	15062	0	271	1	93
						102	4	16925	9					22	8	
03	0 W	123813	-0-	123813	405074	144	1	107435	2	N	14681	14675	0	27	8	72
						85	4	16149	9							
04	0 W	130352	-0-	130352	535426	167	1	112013	2	Y	16488	16373	0	36	8	79
						35	4	18137	9							
05	716160 X	180734	-0-	-535426	-0-	236	1	156577	2	Y	21743	21710	0	1	8	111
						4	4	23917	9							
06	164310 X	119771	-0-	-44539	-0-	155	1	104986	2	Y	13282	13286	0	30	8	77
						20	4	14610	9							

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

01	177351 X	120228	-0-	-57123	-0-	162	1	102137	2	N	15939	15888	0	70	8	43
						396	4	17533	9							
02	160715 X	160715	-0-	-0-	-0-	205	1	136393	2	N	21794	21290	0	383	1	132
						144	4	23973	9					32	8	
03	177351 X	151008	-0-	-26343	-0-	200	1	128307	2	N	20348	20340	0	37	8	103
						118	4	22383	9							
04	171630 X	146531	-0-	-25099	-0-	196	1	125005	2	Y	19354	19217	0	43	8	94
						41	4	21289	9							
05	177351 X	119046	-0-	-58305	-0-	170	1	101582	2	Y	15719	15733	0			80
						3	4	17291	9							
06	171630 X	95156	-0-	-76474	-0-	134	1	82249	2	Y	11595	11582	0	27	8	66
						18	4	12755	9							

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.//	54928 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 101H	RRCID -> 294047	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9413							19857	
01		290594 X	139891	-0-	-150703	-0-	4651 16559	1 9	118681	2	Y	15054	14994	1	7 8	199
02		262472 X	131949	-0-	-130523	-0-	1263 13602	1 9	117084	2	Y	12365	12484	1	3 8	77
03		290594 X	129279	-0-	-161315	-0-	728 13945	1 9	114606	2	Y	12677	12736	1	3 8	15
04		177360 X	85839	-0-	-91521	-0-	558 8927	1 9	76354	2	Y	8115	8087	1	2 8	41
05		183272 X	122541	-0-	-60731	-0-	979 180	1 4	106880	2	Y	13184	13193	1	3 8	29
06		141360 X	97841	-0-	-43519	-0-	803 140	1 4	85426	2	Y	10429	10377	1	3 8	78
				WELL #: 102H	RRCID -> 294691	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9322	PERF. 9516							21231	
02		0	7565	-0-	7565	7565	71 878	1 9	6616	2	Y	798	762	1	31 8	5
03		118079 X	107827	-0-	-10252	-0-	631 9280	1 9	97916	2	Y	8436	8399	1	32 8	10
04		114270 X	66620	-0-	-47650	-0-	460 4766	1 9	61394	2	Y	4333	4312	1	9 8	22
05		118079 X	37009	-0-	-81070	-0-	330 24	1 4	34449	2	Y	2005	2018	1	5 8	4
06		114270 X	3643	-0-	-110627	-0-	33 3	1 4	3372	2	Y	214	216	1		2
				WELL #: 103H	RRCID -> 294770	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 9451							21563	
02		0	10402	-0-	10402	10402	97 1229	1 9	9076	2	Y	1117	1077	1	33 8	7
03		148474 X	138072	-0-	-10402	-0-	780 14629	1 9	122663	2	Y	13299	13256	1	34 8	16
04		DELQ PR	110200	-0-	110200	110200	722 11033	1 9	98445	2	Y	10030	9983	1	12 8	51
05		225156 X	114956	-0-	-110200	-0-	987 91	1 4	104614	2	Y	8422	8444	1	10 8	19
06		114701 X	114701	-0-	-0-	-0-	1022 82	1 4	104989	2	Y	7825	7781	1	5 8	58
				WELL #: 7H	RRCID -> 292234	COMPL. DATE 11/04/2021	TOTAL DEPTH 7502	PERF. N/A								
INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		129115 X	70099	-0-	-59016	-0-	2647	1	57324	3	Y	9207	9552	1	25
							10128	9							
02		116620 X	59016	-0-	-57604	-0-	2744	1	47966	3	Y	7551	7443	1	133
							8306	9							
03		89714 X	59446	-0-	-30268	-0-	3600	1	47979	3	Y	7152	7220	1	65
							7867	9							
04		80790 X	53125	-0-	-27665	-0-	3528	1	42448	3	Y	6499	6493	1	71
							7149	9							
*05		74369 X	48883	-0-	-25486	-0-	2258	1	41008	3	Y	5106	5129	1	48
							5617	9							
06		67830 X	42937	-0-	-24893	-0-	2358	1	34989	3	Y	5082	5096	1	30
							5590	9							

GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697															
01		76601 X	49256	-0-	-27345	-0-	1769	1	38305	3	N	8347	8646	1	23
							9182	9							
02		69188 X	43044	-0-	-26144	-0-	1890	1	33038	3	N	7378	7271	1	130
							8116	9							
03		58962 X	45046	-0-	-13916	-0-	2552	1	34016	3	N	7707	7768	1	69
							8478	9							
04		55200 X	40450	-0-	-14750	-0-	2572	1	30950	3	N	6298	6298	1	69
							6928	9							
*05		52328 X	39113	-0-	-13215	-0-	1739	1	31581	3	N	5266	5286	1	49
							5793	9							
06		47670 X	37910	-0-	-9760	-0-	2001	1	29684	3	N	5659	5670	1	37
							6225	9							

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957															
01		0 W	74872	-0-	74872	154397	2657	1	57531	3	N	13349	13832	1	37
							14684	9							
02		0 W	63482	-0-	63482	217879	2750	1	48075	3	N	11506	11340	1	203
							12657	9							
03		283946 X	66067	-0-	-217879	-0-	3687	1	49137	3	N	12039	12133	1	109
							13243	9							
04		84120 X	59044	-0-	-25076	-0-	3700	1	44521	3	N	9839	9841	1	107
							10823	9							
*05		79515 X	56051	-0-	-23464	-0-	2450	1	44494	3	N	8279	8308	1	78
							9107	9							
06		72450 X	51628	-0-	-20822	-0-	2633	1	39061	3	N	9031	9049	1	55
							9934	9							

GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591															
01		78523 X	59386	-0-	-19137	-0-	2254	1	48815	3	N	7561	7826	1	21
							8317	9							
02		70924 X	52274	-0-	-18650	-0-	2423	1	42358	3	N	6812	6713	1	120
							7493	9							
03		61566 X	55052	-0-	-6514	-0-	3287	1	43812	3	N	7230	7285	1	65
							7953	9							
04		58530 X	49000	-0-	-9530	-0-	3273	1	39383	3	N	5767	5769	1	63
							6344	9							
*05		60481 X	46186	-0-	-14295	-0-	2136	1	38790	3	N	4782	4800	1	45
							5260	9							
06		57480 X	40726	-0-	-16754	-0-	2243	1	33282	3	N	4728	4742	1	29
							5201	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COTULLA		WELL #: 1000H		RRCID -> 293792		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	119826	-0-	119826	119826	4519	1	100431	3	Y	13524	14010	1	156
						14876	9							
02	219262 X	99436	-0-	-119826	-0-	4701	1	82557	3	Y	11071	11013	1	214
						12178	9							
03	126201 X	102068	-0-	-24133	-0-	6239	1	83371	3	Y	11325	11337	1	202
						12458	9							
04	122130 X	87658	-0-	-34472	-0-	5922	1	72072	3	Y	8785	8857	1	130
						9664	9							
05	126201 X	81823	-0-	-44378	-0-	3788	1	70085	3	Y	7227	7229	1	128
						7950	9							
06	115950 X	74941	-0-	-41009	-0-	4190	1	62615	3	Y	7396	7418	1	106
						8136	9							
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 1000H		RRCID -> 293812		COMPL. DATE 12/03/2022				TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415				
01	380554 X	380554	-0-	-0-	-0-	6664	1	373890	3	N	-0-			-0-
02	335944 X	327171	-0-	-8773	-0-	4516	1	322655	3	N	-0-			-0-
03	371938 X	353593	-0-	-18345	-0-	4492	1	349101	3	N	-0-			-0-
04	359940 X	206401	-0-	-153539	-0-	2179	1	204222	3	N	-0-			-0-
*05	371938 X	316461	-0-	-55477	-0-	3201	1	313260	3	N	-0-			-0-
06	359940 X	307105	-0-	-52835	-0-	3628	1	303477	3	N	-0-			-0-
COTULLA		WELL #: 1001H		RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823				
01	76291 X	52858	-0-	-23433	-0-	1950	1	43341	3	N	6879	7163	1	79
						7567	9							
02	68908 X	42304	-0-	-26604	-0-	1978	1	34730	3	N	5087	5068	1	98
						5596	9							
03	76291 X	42176	-0-	-34115	-0-	2559	1	34197	3	N	4927	4937	1	88
						5420	9							
04	73830 X	39094	-0-	-34736	-0-	2554	1	31084	3	N	4960	4976	1	72
						5456	9							
*05	62868 X	56572	-0-	-6296	-0-	2532	1	46853	3	N	6534	6494	1	112
						7187	9							
06	53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	2887	1	43137	3	N	7119	7131	1	100
						7831	9							
GATES 09-ROSE B AA		WELL #: 2000H		RRCID -> 294818		COMPL. DATE 01/01/2023				TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551				
01	0	84165	-0-	84165	84165	1856	1	71236	3	N	10066	10066	1	-0-
						11073	9							
02	0	127369	-0-	127369	211534	14757	1	100051	3	N	11419	11132	1	287
						12561	9							
03	0	132081	-0-	132081	343615	15311	1	101852	3	N	13562	13849	1	-0-
						14918	9							
04	456426 X	112811	-0-	-343615	-0-	13340	1	87307	3	N	11058	11058	1	-0-
						12164	9							
05	114421 X	99546	-0-	-14875	-0-	10820	1	78781	3	N	9041	9041	1	-0-
						9945	9							
06	110730 X	79140	-0-	-31590	-0-	9849	1	59513	3	N	8889	8889	1	-0-
						9778	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 09-ROSE B BB		WELL #: 2001H		RRCID -> 294920		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565		
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
*12	0	2466	-0-	2466	2466	2466 3	N	-0-		-0-
01	0	120198	-0-	120198	122664	2641 1	N	14734	14734 1	-0-
						16207 9				
02	0	162220	-0-	162220	284884	18404 1	N	17302	16868 1	434
						19032 9				
03	0	172815	-0-	172815	457699	19556 1	N	21057	21491 1	-0-
						23163 9				
04	0	153412	-0-	153412	611111	17660 1	N	18342	18342 1	-0-
						20176 9				
*05	755623 X	144512	-0-	-611111	-0-	15275 1	N	16379	16379 1	-0-
						18017 9				
06	139800 X	111816	-0-	-27984	-0-	13518 1	N	15111	15111 1	-0-
						16622 9				

SM ENERGY COMPANY		788997								
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281247		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281254		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 282262		COMPL. DATE 11/21/2015		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 14H		RRCID -> 282267		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 282274		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: C917H		RRCID -> 285369		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527				
*11	40050 X	18885	-0-	-21165	-0-	965 1	17456 2	Y	422	395 0	8 1	48
						464 9						
*12	41385 X	17773	-0-	-23612	-0-	884 1	16401 2	Y	444	445 0	5 1	42
						488 9						
*01	41385 X	21096	-0-	-20289	-0-	1115 1	19243 2	Y	671	647 0	14 1	53
						738 9						
*02	26712 X	17407	-0-	-9305	-0-	864 1	16025 2	Y	471	479 0	12 1	33
						518 9						
*03	24707 X	22240	-0-	-2467	-0-	1208 1	20228 2	Y	731	675 0	10 1	79
						804 9						
*04	20400 X	16724	-0-	-3676	-0-	834 1	15360 2	Y	482	492 0	22 1	47
						530 9						
*05	21080 X	19947	-0-	-1133	-0-	969 1	18295 2	Y	621	643 0	15 1	10
						683 9						
06	21540 X	16404	-0-	-5136	-0-	791 1	15107 2	Y	460	425 0	14 1	31
						506 9						

WATSON (SA2) STATE		WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472				
*11	46770 X	42052	-0-	-4718	-0-	2125 1	38476 2	Y	1319	1219 0	17 1	150
						1451 9						
*12	46996 X	43031	-0-	-3965	-0-	2109 1	39207 2	Y	1559	1544 0	17 1	148
						1715 9						
*01	46004 X	43807	-0-	-2197	-0-	2309 1	39844 2	Y	1504	1484 0	49 1	119
						1654 9						
*02	41468 X	38401	-0-	-3067	-0-	1897 1	35118 2	Y	1260	1265 0	26 1	88
						1386 9						
*03	44919 X	33959	-0-	-10960	-0-	1844 1	30849 2	Y	1151	1089 0	26 1	124
						1266 9						
*04	44530 X	44530	-0-	-0-	-0-	2228 1	41100 2	Y	1093	1077 0	34 1	106
						1202 9						
*05	43586 X	41769	-0-	-1817	-0-	2030 1	38261 2	Y	1344	1396 0	33 1	21
						1478 9						
06	42180 X	39173	-0-	-3007	-0-	1885 1	35863 2	Y	1295	1196 0	32 1	88
						1425 9						

BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482				
*11	16950 X	14627	-0-	-2323	-0-	633 1	11464 2	Y	2300	2149 0	39 1	261
						2530 9						
*12	17515 X	10650	-0-	-6865	-0-	449 1	8302 2	Y	1726	1794 0	29 1	164
						1899 9						
*01	17515 X	12601	-0-	-4914	-0-	586 1	10122 2	Y	1721	1693 0	55 1	136
						1893 9						
*02	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	616 1	11393 2	Y	3673	3524 0	30 1	255
						4040 9						
*03	16616 X	15512	-0-	-1104	-0-	659 1	11057 2	Y	3451	3259 0	75 1	372
						3796 9						
*04	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	593 1	10910 2	Y	3264	3218 0	102 1	316
						3590 9						
*05	17794 X	16687	-0-	-1107	-0-	653 1	12365 2	Y	3335	3499 0	99 1	53
						3669 9						
06	17220 X	13057	-0-	-4163	-0-	523 1	9950 2	Y	2349	2170 0	72 1	160
						2584 9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997											
BRISCOE R (SA22)			WELL #:	437H	RRCID ->	288278	COMPL. DATE	09/19/2021	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7446	-	20136	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
*11	46170 X	30801	-0-	-15369	-0-	1502 1 2059 9	27240 2	Y	1872	1741 0	28 1	212			
*12	41292 X	27196	-0-	-14096	-0-	1303 1 1731 9	24162 2	Y	1574	1613 0	24 1	149			
*01	38099 X	34330	-0-	-3769	-0-	1740 1 2519 9	30071 2	Y	2290	2208 0	50 1	181			
*02	33264 X	27248	-0-	-6016	-0-	1294 1 1964 9	23990 2	Y	1785	1803 0	39 1	124			
*03	34379 X	24230	-0-	-10149	-0-	1267 1 1756 9	21207 2	Y	1596	1511 0	37 1	172			
*04	33240 X	28783	-0-	-4457	-0-	1389 1 1797 9	25597 2	Y	1634	1601 0	47 1	158			
*05	34348 X	31618	-0-	-2730	-0-	1493 1 1965 9	28160 2	Y	1786	1867 0	49 1	28			
06	33240 X	25165	-0-	-8075	-0-	1177 1 1582 9	22406 2	Y	1438	1328 0	40 1	98			

GALVAN RANCH			WELL #:	B910H	RRCID ->	289499	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8865	-	21067	
*11	95641 X	95641	-0-	-0-	-0-	4632 1 7124 9	83885 2	Y	6476	5742 0		734			
*12	69161 X	67381	-0-	-1780	-0-	3111 1 6531 9	57739 2	Y	5937	6026 0	82 1	563			
*01	59688 X	59688	-0-	-0-	-0-	3044 1 4143 9	52501 2	Y	3766	3843 0	188 1	298			
*02	63168 X	45179	-0-	-17989	-0-	2171 1 2819 9	40189 2	Y	2563	2618 0	65 1	178			
*03	69936 X	47527	-0-	-22409	-0-	2492 1 3307 9	41728 2	Y	3006	2807 0	53 1	324			
*04	74940 X	43575	-0-	-31365	-0-	2082 1 3070 9	38423 2	Y	2791	2756 0	89 1	270			
*05	67518 X	40469	-0-	-27049	-0-	1901 1 2709 9	35859 2	Y	2463	2610 0	84 1	39			
06	57870 X	40582	-0-	-17288	-0-	1887 1 2757 9	35938 2	Y	2506	2315 0	59 1	171			

GALVAN RANCH			WELL #:	B916H	RRCID ->	289576	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	9228	-	20941	
*11	90045 X	90045	-0-	-0-	-0-	4274 1 8339 9	77432 2	Y	7581	6721 0		860			
*12	76746 X	76746	-0-	-0-	-0-	3671 1 4937 9	68138 2	Y	4488	4826 0	96 1	426			
*01	52178 X	52178	-0-	-0-	-0-	2697 1 3016 9	46465 2	Y	2742	2808 0	143 1	217			
*02	68964 X	59897	-0-	-9067	-0-	2879 1 3720 9	53298 2	Y	3382	3317 0	47 1	235			
*03	76353 X	48377	-0-	-27976	-0-	2540 1 3274 9	42563 2	Y	2976	2820 0	70 1	321			
*04	90060 X	46886	-0-	-43174	-0-	2261 1 2915 9	41710 2	Y	2650	2626 0	88 1	257			
*05	76818 X	46939	-0-	-29879	-0-	2231 1 2627 9	42081 2	Y	2388	2527 0	80 1	38			
06	64230 X	43274	-0-	-20956	-0-	2041 1 2372 9	38861 2	Y	2156	1992 0	55 1	147			

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
*11	55590 X	39690	-0-	-15900	-0-	2001	1	36250	2	Y	1308	1249	0	31	1	148
						1439	9									
*12	55118 X	37469	-0-	-17649	-0-	1820	1	33788	2	Y	1692	1663	0	17	1	160
						1861	9									
*01	57536 X	45571	-0-	-11965	-0-	2372	1	40929	2	Y	2064	2007	0	54	1	163
						2270	9									
*02	51968 X	35413	-0-	-16555	-0-	1733	1	32078	2	Y	1456	1482	0	36	1	101
						1602	9									
*03	57536 X	37654	-0-	-19882	-0-	2019	1	33816	2	Y	1654	1547	0	30	1	178
						1819	9									
*04	44100 X	35308	-0-	-8792	-0-	1730	1	31870	2	Y	1553	1532	0	49	1	150
						1708	9									
*05	45570 X	35088	-0-	-10482	-0-	1692	1	31922	2	Y	1340	1422	0	47	1	21
						1474	9									
06	44100 X	32049	-0-	-12051	-0-	1530	1	29125	2	Y	1267	1170	0	32	1	86
						1394	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840						
*11	124950 X	118974	-0-	-5976	-0-	5834	1	105715	2	Y	6750	6355	0	129	1	765
						7425	9									
*12	101330 X	101330	-0-	-0-	-0-	4851	1	90013	2	Y	5878	6000	0	85	1	558
						6466	9									
*01	129115 X	69793	-0-	-59322	-0-	3601	1	62090	2	Y	3729	3805	0	187	1	295
						4102	9									
*02	116620 X	89753	-0-	-26867	-0-	4384	1	81148	2	Y	3837	3801	0	64	1	267
						4221	9									
*03	129115 X	84908	-0-	-44207	-0-	4506	1	75424	2	Y	4525	4225	0	79	1	488
						4978	9									
*04	106890 X	76493	-0-	-30397	-0-	3677	1	67815	2	Y	4546	4460	0	134	1	440
						5001	9									
*05	101525 X	73919	-0-	-27606	-0-	3504	1	66129	2	Y	3896	4137	0	137	1	62
						4286	9									
06	96180 X	66000	-0-	-30180	-0-	3117	1	59354	2	Y	3208	2964	0	88	1	218
						3529	9									

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020				TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	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
*11	28680 X	16226	-0-	-12454	-0-	745	1	13492	2	Y	1808	1710	0	37 1 205
						1989	9							
*12	28055 X	23572	-0-	-4483	-0-	998	1	18515	2	Y	3690	3522	0	23 1 350
						4059	9							
*01	31260 X	31260	-0-	-0-	-0-	1388	1	23946	2	Y	5387	5193	0	117 1 426
						5926	9							
*02	24864 X	24353	-0-	-511	-0-	1049	1	19434	2	Y	3518	3606	0	93 1 245
						3870	9							
*03	27497 X	24537	-0-	-2960	-0-	1163	1	19490	2	Y	3531	3323	0	72 1 381
						3884	9							
*04	30300 X	22034	-0-	-8266	-0-	939	1	17303	2	Y	3447	3389	0	105 1 334
						3792	9							
*05	31310 X	22308	-0-	-9002	-0-	951	1	17940	2	Y	3106	3287	0	104 1 49
						3417	9							
06	30300 X	18630	-0-	-11670	-0-	804	1	15283	2	Y	2312	2136	0	68 1 157
						2543	9							

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

*11	29208 X	29208	-0-	-0-	-0-	1316	1	23863	2	Y	3663	3401	0	54 1 415
						4029	9							
*12	26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	1164	1	21596	2	Y	3272	3331	0	46 1 310
						3599	9							
*01	29636 X	26624	-0-	-3012	-0-	1253	1	21630	2	Y	3401	3338	0	104 1 269
						3741	9							
*02	27244 X	22819	-0-	-4425	-0-	1012	1	18729	2	Y	2798	2813	0	59 1 195
						3078	9							
*03	30163 X	24058	-0-	-6105	-0-	1163	1	19493	2	Y	3093	2896	0	58 1 334
						3402	9							
*04	23910 X	22287	-0-	-1623	-0-	985	1	18153	2	Y	2863	2828	0	92 1 277
						3149	9							
*05	24707 X	21625	-0-	-3082	-0-	945	1	17817	2	Y	2603	2753	0	86 1 41
						2863	9							
06	23910 X	20923	-0-	-2987	-0-	899	1	17161	2	Y	2603	2405	0	62 1 177
						2863	9							

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

*11	137550 X	74595	-0-	-62955	-0-	3681	1	66728	2	Y	3805	3558	0	65 1 431
						4186	9							
*12	125023 X	68365	-0-	-56658	-0-	3263	1	60602	2	Y	4091	4086	0	48 1 388
						4500	9							
*01	111228 X	75412	-0-	-35816	-0-	3861	1	66633	2	Y	4471	4374	0	130 1 354
						4918	9							
*02	90860 X	60129	-0-	-30731	-0-	2903	1	53764	2	Y	3147	3205	0	77 1 219
						3462	9							
*03	90582 X	62381	-0-	-28201	-0-	3304	1	55331	2	Y	3405	3192	0	65 1 367
						3746	9							
*04	74610 X	56178	-0-	-18432	-0-	2716	1	50050	2	Y	3102	3068	0	101 1 300
						3412	9							
*05	75423 X	51720	-0-	-23703	-0-	2459	1	46406	2	Y	2595	2760	0	94 1 41
						2855	9							
06	72990 X	48627	-0-	-24363	-0-	2299	1	43770	2	Y	2325	2148	0	60 1 158
						2558	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
			WELL #: A951H	RRCID -> 291366	COMPL. DATE 04/05/2022	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 9351	- 21925							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
*11	187650 X	118657	-0-	-68993	-0-	6039 3268 9	1	109350	2	Y	2971	2796	0	57	1	337
*12	181443 X	99934	-0-	-81509	-0-	4938 3353 9	1	91643	2	Y	3048	3059	0	37	1	289
*01	171461 X	116354	-0-	-55107	-0-	6186 3474 9	1	106694	2	Y	3158	3100	0	97	1	250
*02	154868 X	90643	-0-	-64225	-0-	4524 2367 9	1	83752	2	Y	2152	2198	0	54	1	150
*03	171430 X	93441	-0-	-77989	-0-	5130 2404 9	1	85907	2	Y	2185	2055	0	44	1	236
*04	118650 X	84535	-0-	-34115	-0-	4237 2159 9	1	78139	2	Y	1963	1944	0	65	1	190
*05	116343 X	74665	-0-	-41678	-0-	3673 1683 9	1	69309	2	Y	1530	1637	0	59	1	24
06	112590 X	77003	-0-	-35587	-0-	3746 1910 9	1	71347	2	Y	1736	1604	0	38	1	118

GALVAN RANCH			WELL #: A954H	RRCID -> 291367	COMPL. DATE 04/04/2022	TOTAL DEPTH	9082	PERF.10122	- 20686							
*11	75000 X	36789	-0-	-38211	-0-	1826 1909 9	1	33054	2	Y	1735	1610	0	26	1	197
*12	67425 X	34409	-0-	-33016	-0-	1658 1981 9	1	30770	2	Y	1801	1805	0	22	1	171
*01	53351 X	37191	-0-	-16160	-0-	1928 2031 9	1	33232	2	Y	1846	1814	0	57	1	146
*02	43176 X	29590	-0-	-13586	-0-	1443 1460 9	1	26687	2	Y	1327	1349	0	32	1	92
*03	43307 X	30655	-0-	-12652	-0-	1639 1550 9	1	27466	2	Y	1409	1322	0	27	1	152
*04	33210 X	27750	-0-	-5460	-0-	1353 1419 9	1	24978	2	Y	1290	1275	0	42	1	125
*05	34317 X	27031	-0-	-7286	-0-	1295 1301 9	1	24435	2	Y	1183	1250	0	39	1	19
06	33210 X	24856	-0-	-8354	-0-	1182 1145 9	1	22529	2	Y	1041	962	0	27	1	71

GALVAN RANCH			WELL #: A958H	RRCID -> 291404	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 9463	- 20996							
*11	211920 X	83700	-0-	-128220	-0-	4155 4271 9	1	75274	2	Y	3883	3716	0	95	1	440
*12	189224 X	123849	-0-	-65375	-0-	5973 7024 9	1	110852	2	Y	6385	6170	0	49	1	606
*01	174282 X	129613	-0-	-44669	-0-	6675 7840 9	1	115098	2	Y	7127	6966	0	202	1	564
*02	144424 X	105092	-0-	-39332	-0-	4999 7495 9	1	92598	2	Y	6814	6781	0	123	1	474
*03	151342 X	105258	-0-	-46084	-0-	5612 5671 9	1	93975	2	Y	5155	4933	0	140	1	556
*04	125460 X	97610	-0-	-27850	-0-	4773 4862 9	1	87975	2	Y	4420	4395	0	153	1	428
*05	129642 X	95628	-0-	-34014	-0-	4612 4014 9	1	87002	2	Y	3649	3885	0	134	1	58
06	125460 X	87691	-0-	-37769	-0-	4198 3573 9	1	79920	2	Y	3248	3001	0	84	1	221

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 291650		COMPL. DATE 07/02/2021		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103					
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA C (SA2)		WELL #: 3318H		RRCID -> 292682		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768				
*11	41730 X	4543	-0-	-37187	-0-	193 1	3463 2	Y	806	766 0	18 1	91
						887 9						
*12	32302 X	3270	-0-	-29032	-0-	133 1	2463 2	Y	613	636 0	10 1	58
						674 9						
*01	30690 X	242	-0-	-30448	-0-	1 1	118 2	Y	112	141 0	20 1	9
						123 9						
*02	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-	1504 1	27854 2	Y	5085	4738 0	2 1	354
						5594 9						
*03	22635 X	22635	-0-	-0-	-0-	1137 1	19038 2	Y	2236	2245 0	104 1	241
						2460 9						
*04	17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	791 1	14585 2	Y	2154	2120 0	66 1	209
						2369 9						
*05	38719 X	15789	-0-	-22930	-0-	694 1	13108 2	Y	1806	1921 0	65 1	29
						1987 9						
06	37470 X	13408	-0-	-24062	-0-	585 1	11148 2	Y	1523	1407 0	41 1	104
						1675 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C909H		RRCID -> 292782		COMPL. DATE 07/06/2023		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752				
*11	259980 X	175219	-0-	-84761	-0-	8893 1	161137 2	Y	4717	4398 0	75 1	535
						5189 9						
*12	268646 X	144290	-0-	-124356	-0-	7095 1	131652 2	Y	5039	5036 0	60 1	478
						5543 9						
*01	268646 X	104280	-0-	-164366	-0-	5543 1	95541 2	Y	2905	2993 0	160 1	230
						3196 9						
*02	203056 X	109799	-0-	-93257	-0-	5459 1	101049 2	Y	2992	2964 0	50 1	208
						3291 9						
*03	181071 X	103346	-0-	-77725	-0-	5617 1	94025 2	Y	3367	3150 0	62 1	363
						3704 9						
*04	160890 X	98376	-0-	-62514	-0-	4864 1	89626 2	Y	3533	3454 0	100 1	342
						3886 9						
*05	144460 X	97175	-0-	-47285	-0-	4715 1	88963 2	Y	3179	3363 0	107 1	51
						3497 9						
06	117690 X	88031	-0-	-29659	-0-	4248 1	80880 2	Y	2639	2438 0	72 1	180
						2903 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538				
*11	243030 X	142793	-0-	-100237	-0-	7260 1	131563 2	Y	3609	3388 0	66 1	409
						3970 9						
*12	251131 X	145257	-0-	-105874	-0-	7189 1	133396 2	Y	4247	4208 0	45 1	403
						4672 9						
*01	251131 X	117881	-0-	-133250	-0-	6299 1	108647 2	Y	2668	2725 0	135 1	211
						2935 9						
*02	212128 X	110715	-0-	-101413	-0-	5542 1	102576 2	Y	2361	2362 0	46 1	164
						2597 9						
*03	208754 X	102812	-0-	-105942	-0-	5623 1	94169 2	Y	2745	2564 0	49 1	296
						3020 9						
*04	142800 X	94900	-0-	-47900	-0-	4721 1	87046 2	Y	2848	2787 0	81 1	276
						3133 9						
*05	145359 X	100020	-0-	-45339	-0-	4891 1	92179 2	Y	2682	2829 0	86 1	43
						2950 9						
06	118680 X	90154	-0-	-28526	-0-	4383 1	83476 2	Y	2086	1927 0	60 1	142
						2295 9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430				
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	
*11	301714 X	118614	-0-	-183100	-0-	5733	1	103859	2	Y	8202	7602 0	116 1	930
						9022	9							
*12	155744 X	89842	-0-	-65902	-0-	4208	1	78108	2	Y	6842	7020 0	103 1	649
						7526	9							
*01	155744 X	91947	-0-	-63797	-0-	4594	1	79228	2	Y	7386	7231 0	216 1	585
						8125	9							
*02	140672 X	75650	-0-	-65022	-0-	3578	1	66199	2	Y	5339	5426 0	127 1	371
						5873	9							
*03	155744 X	78593	-0-	-77151	-0-	4087	1	68477	2	Y	5481	5151 0	110 1	591
						6029	9							
*04	118620 X	68964	-0-	-49656	-0-	3274	1	60389	2	Y	4819	4780 0	163 1	467
						5301	9							
*05	92008 X	65813	-0-	-26195	-0-	3066	1	57879	2	Y	4425	4676 0	146 1	70
						4868	9							
06	89040 X	59674	-0-	-29366	-0-	2786	1	53068	2	Y	3473	3208 0	99 1	236
						3820	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592				
*11	349512 X	150452	-0-	-199060	-0-	6868	1	124410	2	Y	17431	16156 0	246 1	1977
						19174	9							
*12	176266 X	105544	-0-	-70722	-0-	4699	1	87218	2	Y	12388	12970 0	220 1	1175
						13627	9							
*01	176266 X	101928	-0-	-74338	-0-	4810	1	82982	2	Y	12851	12614 0	392 1	1017
						14136	9							
*02	159208 X	77374	-0-	-81834	-0-	3472	1	64259	2	Y	8766	8952 0	221 1	610
						9643	9							
*03	176266 X	76468	-0-	-99798	-0-	3752	1	62825	2	Y	8992	8452 0	180 1	970
						9891	9							
*04	150450 X	64636	-0-	-85814	-0-	2897	1	53361	2	Y	7616	7581 0	267 1	738
						8378	9							
*05	105400 X	55805	-0-	-49595	-0-	2465	1	46507	2	Y	6212	6621 0	230 1	99
						6833	9							
06	98790 X	50388	-0-	-48402	-0-	2228	1	42427	2	Y	5212	4815 0	141 1	355
						5733	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 09/28/2022				TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742				
*11	252126 X	129733	-0-	-122393	-0-	6399	1	115947	2	Y	6715	6158 0	71 1	761
						7387	9							
*12	143034 X	94335	-0-	-48699	-0-	4510	1	83701	2	Y	5567	5715 0	85 1	528
						6124	9							
*01	143034 X	92992	-0-	-50042	-0-	4734	1	81666	2	Y	5993	5869 0	176 1	474
						6592	9							
*02	129192 X	75058	-0-	-54134	-0-	3607	1	66778	2	Y	4248	4324 0	103 1	295
						4673	9							
*03	134044 X	78124	-0-	-55920	-0-	4141	1	69317	2	Y	4242	3993 0	87 1	457
						4666	9							
*04	129720 X	69731	-0-	-59989	-0-	3372	1	62190	2	Y	3790	3754 0	126 1	367
						4169	9							
*05	94178 X	67397	-0-	-26781	-0-	3200	1	60343	2	Y	3504	3701 0	114 1	56
						3854	9							
06	90000 X	60829	-0-	-29171	-0-	2865	1	54565	2	Y	3090	2855 0	81 1	210
						3399	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/24/2022				TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*11	432591 X	229061	-0-	-203530	-0-	10525 27854	1 9	190682	2	Y	25322	23211	0	266	1	2871
*12	227881 X	160264	-0-	-67617	-0-	7142 20530	1 9	132592	2	Y	18664	19445	0	319	1	1771
*01	227881 X	159501	-0-	-68380	-0-	7628 20331	1 9	131542	2	Y	18483	18196	0	590	1	1463
*02	205828 X	122402	-0-	-83426	-0-	5514 14867	1 9	102021	2	Y	13515	13720	0	318	1	940
*03	227881 X	124574	-0-	-103307	-0-	6230 14023	1 9	104321	2	Y	12748	12035	0	278	1	1375
*04	220530 X	104790	-0-	-115740	-0-	4777 11923	1 9	88090	2	Y	10839	10786	0	378	1	1050
*05	160053 X	96582	-0-	-63471	-0-	4357 10031	1 9	82194	2	Y	9119	9697	0	327	1	145
06	154650 X	83277	-0-	-71373	-0-	3761 7909	1 9	71607	2	Y	7190	6643	0	203	1	489
GALVAN RANCH		WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023				TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185						
*11	SHUT IN	212956	-0-	212956	219094	9830 25057	1 9	178069	2	Y	22779	20236	0	14	1	2583
*12	446952 X	227858	-0-	-219094	-0-	10390 24625	1 9	192843	2	Y	22386	22558	0	287	1	2124
*01	237553 X	88229	-0-	-149324	-0-	4337 9086	1 9	74806	2	Y	8260	9016	0	708	1	654
*02	214564 X	203716	-0-	-10848	-0-	9486 18653	1 9	175577	2	Y	16957	16290	0	142	1	1179
*03	227540 X	188977	-0-	-38563	-0-	9745 16075	1 9	163157	2	Y	14614	13869	0	348	1	1576
*04	220200 X	151454	-0-	-68746	-0-	7168 12153	1 9	132133	2	Y	11048	11121	0	433	1	1070
*05	227540 X	138386	-0-	-89154	-0-	6470 9924	1 9	121992	2	Y	9022	9614	0	334	1	144
06	218460 X	114262	-0-	-104198	-0-	5298 8115	1 9	100849	2	Y	7377	6816	0	203	1	502
GALVAN RANCH		WELL #: B908H		RRCID -> 293232		COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340						
*11	SHUT IN	302435	-0-	302435	316251	14203 30924	1 9	257308	2	Y	28113	25014	0	31	1	3188
*12	633757 X	317506	-0-	-316251	-0-	14764 28710	1 9	274032	2	Y	26100	26458	0	354	1	2476
*01	330677 X	298442	-0-	-32235	-0-	14817 28153	1 9	255472	2	Y	25594	25211	0	825	1	2026
*02	298676 X	214244	-0-	-84432	-0-	9973 19699	1 9	184572	2	Y	17908	18248	0	441	1	1245
*03	316851 X	225640	-0-	-91211	-0-	11599 19811	1 9	194230	2	Y	18010	16945	0	368	1	1942
*04	306630 X	197892	-0-	-108738	-0-	9344 16300	1 9	172248	2	Y	14818	14791	0	534	1	1435
*05	316851 X	174841	-0-	-142010	-0-	8133 13338	1 9	153370	2	Y	12125	12920	0	447	1	193
06	288870 X	165392	-0-	-123478	-0-	7638 12353	1 9	145401	2	Y	11230	10375	0	284	1	764

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	SHUT IN	165870	-0-	165870	165870	7891	1	142956	2	Y	13657	12108	0	1549
						15023	9							
*12	SHUT IN	244491	-0-	244491	410361	11400	1	211610	2	Y	19528	19052	0	172 1 1853
						21481	9							
*01	597326 X	186965	-0-	-410361	-0-	9409	1	162249	2	Y	13915	14043	0	618 1 1102
						15307	9							
*02	225008 X	173157	-0-	-51851	-0-	8059	1	149200	2	Y	14453	14310	0	240 1 1005
						15898	9							
*03	249116 X	156196	-0-	-92920	-0-	8072	1	135153	2	Y	11792	11228	0	297 1 1272
						12971	9							
*04	236250 X	124393	-0-	-111857	-0-	5885	1	108442	2	Y	9151	9187	0	350 1 886
						10066	9							
*05	244125 X	115472	-0-	-128653	-0-	5357	1	101060	2	Y	8232	8711	0	276 1 131
						9055	9							
06	185640 X	99895	-0-	-85745	-0-	4618	1	87918	2	Y	6690	6181	0	185 1 455
						7359	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 02/04/2023				TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073				
*11	SHUT IN	203689	-0-	203689	203689	9594	1	173822	2	Y	18430	16340	0	2090
						20273	9							
*12	SHUT IN	302555	-0-	302555	506244	13898	1	258008	2	Y	27863	27078	0	232 1 2643
						30649	9							
*01	747417 X	241173	-0-	-506244	-0-	11888	1	204997	2	Y	22080	22088	0	882 1 1748
						24288	9							
*02	273588 X	235539	-0-	-38049	-0-	10937	1	202354	2	Y	20225	20186	0	380 1 1407
						22248	9							
*03	302901 X	234408	-0-	-68493	-0-	11978	1	200559	2	Y	19883	18730	0	416 1 2144
						21871	9							
*04	292170 X	206303	-0-	-85867	-0-	9619	1	177336	2	Y	17589	17440	0	589 1 1704
						19348	9							
*05	301909 X	196326	-0-	-105583	-0-	9027	1	170264	2	Y	15486	16412	0	531 1 247
						17035	9							
06	252480 X	177750	-0-	-74730	-0-	8123	1	154692	2	Y	13577	12544	0	356 1 924
						14935	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 07/11/2023				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773				
*12	SHUT IN	175456	-0-	175456	175456	8527	1	158269	2	Y	7873	7126	0	747
						8660	9							
*01	SHUT IN	353163	-0-	353163	528619	18260	1	314827	2	Y	18251	17301	0	248 1 1445
						20076	9							
*02	812217 X	283598	-0-	-528619	-0-	13704	1	253677	2	Y	14743	14849	0	314 1 1025
						16217	9							
*03	330305 X	295181	-0-	-35124	-0-	15730	1	263384	2	Y	14606	13753	0	303 1 1575
						16067	9							
*04	319650 X	267374	-0-	-52276	-0-	13018	1	239931	2	Y	13114	12986	0	433 1 1270
						14425	9							
*05	330305 X	257549	-0-	-72756	-0-	12372	1	233335	2	Y	10765	11468	0	396 1 171
						11842	9							
06	319650 X	222281	-0-	-97369	-0-	10592	1	201721	2	Y	9062	8371	0	245 1 617
						9968	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH		9384 PERF. 9436		- 22602		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*12	SHUT IN	128287	-0-	128287	128287	6197	1	115038	2	Y	6411	5803	0	608
						7052	9							
*01	SHUT IN	131731	-0-	131731	260018	6802	1	117259	2	Y	6973	6824	0	552
						7670	9					202	1	
*02	452294 X	192276	-0-	-260018	-0-	9345	1	172937	2	Y	9085	8885	0	632
						9994	9					120	1	
*03	212722 X	139460	-0-	-73262	-0-	7478	1	125197	2	Y	6168	5948	0	665
						6785	9					187	1	
*04	205860 X	180078	-0-	-25782	-0-	8880	1	163677	2	Y	6837	6657	0	662
						7521	9					183	1	
*05	212722 X	169403	-0-	-43319	-0-	8194	1	154548	2	Y	6055	6415	0	96
						6661	9					206	1	
06	205860 X	139053	-0-	-66807	-0-	6662	1	126860	2	Y	5028	4645	0	342
						5531	9					137	1	

GALVAN RANCH		WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH		9637 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE B (SA13)		WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH		7104 PERF. 7136		- 19148		
*10	14B2 EXT	90313	-0-	90313	90313	4195	1	77821	2	Y	7543	7274	0	373
						8297	9					81	1	
*11	14B2 EXT	42149	-0-	42149	132462	1979	1	35804	2	Y	3969	3795	0	450
						4366	9					97	1	
*12	164754 X	32292	-0-	-132462	-0-	1468	1	27256	2	Y	3244	3336	0	308
						3568	9					50	1	
*01	83359 X	32477	-0-	-50882	-0-	1555	1	26817	2	Y	3732	3641	0	295
						4105	9					103	1	
*02	75292 X	31516	-0-	-43776	-0-	1482	1	27429	2	Y	2368	2434	0	165
						2605	9					64	1	
*03	32240 X	24110	-0-	-8130	-0-	1230	1	20618	2	Y	2056	1950	0	222
						2262	9					49	1	
*04	42150 X	21414	-0-	-20736	-0-	976	1	17988	2	Y	2227	2172	0	216
						2450	9					61	1	
*05	34906 X	20804	-0-	-14102	-0-	942	1	17752	2	Y	1918	2036	0	31
						2110	9					67	1	
06	33780 X	16929	-0-	-16851	-0-	771	1	14715	2	Y	1312	1213	0	89
						1443	9					41	1	

GALVAN RANCH		WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH		9386 PERF. 9527		- 20335		
*01	SHUT IN	9418	-0-	9418	9418	495	1	8561	2	Y	329	303	0	26
						362	9							
*02	SHUT IN	244893	-0-	244893	254311	11791	1	218209	2	Y	13539	12617	0	942
						14893	9					6	1	
*03	SHUT IN	320115	-0-	320115	574426	16704	1	279637	2	Y	21613	19946	0	2331
						23774	9					278	1	
*04	831267 X	256841	-0-	-574426	-0-	12261	1	226006	2	Y	16885	16940	0	1635
						18574	9					641	1	
*05	310930 X	274710	-0-	-36220	-0-	13031	1	245814	2	Y	14423	15318	0	230
						15865	9					510	1	
06	300900 X	222621	-0-	-78279	-0-	10472	1	199416	2	Y	11575	10694	0	788
						12733	9					323	1	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 9585 - 22035						
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
*01	SHUT IN	9871	-0-	9871	9871	526 345	1 9	9000	2	Y	314	289	0			25
*02	SHUT IN	274514	-0-	274514	284385	13312 14814	1 9	246388	2	Y	13467	12550	0	5	1	937
*03	SHUT IN	329502	-0-	329502	613887	17380 21122	1 9	291000	2	Y	19202	17791	0	277	1	2071
*04	886977 X	273090	-0-	-613887	-0-	13208 16489	1 9	243393	2	Y	14990	15040	0	569	1	1452
*05	336133 X	254000	-0-	-82133	-0-	12113 13409	1 9	228478	2	Y	12190	12995	0	453	1	194
06	318900 X	228082	-0-	-90818	-0-	10836 10933	1 9	206313	2	Y	9939	9182	0	274	1	677

BRISCOE G		WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6967 - 7205						
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 6958 - 7212						
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R (SA27) STATE		WELL #: 1579H		RRCID -> 294237		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7628 - 20819						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	25254	-0-	25254	25254	1290 2345	1 9	21619	2	Y	2132	1902	0			230
*04	SHUT IN	194812	-0-	194812	220066	8935 21245	1 9	164632	2	Y	19314	17610	0	63	1	1871
*05	464334 X	244268	-0-	-220066	-0-	10852 28765	1 9	204651	2	Y	26150	27022	0	583	1	416
06	222960 X	206474	-0-	-16486	-0-	9019 25801	1 9	171654	2	Y	23455	21668	0	606	1	1597

BRISCOE R (SA26) STATE		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 7800 - 20612						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	21394	-0-	21394	21394	1042 2919	1 9	17433	2	Y	2654	2368	0			286
*04	SHUT IN	156699	-0-	156699	178093	6928 22054	1 9	127717	2	Y	20049	18314	0	79	1	1942
*05	359719 X	181626	-0-	-178093	-0-	7693 28817	1 9	145116	2	Y	26197	27117	0	605	1	417
06	163500 X	146453	-0-	-17047	-0-	6066 24879	1 9	115508	2	Y	22617	20894	0	600	1	1540

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
			WELL #:	3009H	RRCID ->	294421	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8056	- 17612	
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	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*04	SHUT IN	167995	-0-	167995	167995	7700	1	141908	2	Y	16715	15096	0	1619
						18387	9							
*05	420113 X	252118	-0-	-167995	-0-	11478	1	216480	2	Y	21964	22728	0	350
						24160	9							
06	223650 X	212910	-0-	-10740	-0-	9559	1	182004	2	Y	19406	17929	0	1321
						21347	9							
GALVAN STATE			WELL #:	3029H	RRCID ->	294422	COMPL. DATE	04/01/2023	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	7928	- 15578	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*04	SHUT IN	159137	-0-	159137	159137	7188	1	132492	2	Y	17688	15975	0	1713
						19457	9							
*05	380152 X	221015	-0-	-159137	-0-	9927	1	187260	2	Y	21662	22496	0	345
						23828	9							
06	194760 X	169204	-0-	-25556	-0-	7482	1	142494	2	Y	17480	16149	0	1190
						19228	9							
GALVAN RANCH			WELL #:	C970H	RRCID ->	294433	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	8714	- 19783	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*04	SHUT IN	82697	-0-	82697	82697	4129	1	76125	2	Y	2221	2006	0	215
						2443	9							
*05	308740 X	226043	-0-	-82697	-0-	11025	1	207931	2	Y	6443	6488	0	103
						7087	9							
06	218010 X	166060	-0-	-51950	-0-	8023	1	152735	2	Y	4820	4453	0	328
						5302	9							
BRISCOE G			WELL #:	1218H	RRCID ->	294736	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7419	- 14485	
*03	61814 X	28593	-0-	-33221	-0-	1171	1	19641	2	N	7074	6229	0	845
						7781	9							
*04	DELQ PR	75399	-0-	75399	-0-	3035	1	55910	2	N	14958	14011	0	1560
						16454	9							
*05	61814 X	54502	-0-	-7312	-0-	2239	1	42244	2	N	9108	9933	0	249
						10019	9							
06	59820 X	44576	-0-	-15244	-0-	1843	1	35122	2	N	6919	6284	0	580
						7611	9							
GALVAN RANCH			WELL #:	B902H	RRCID ->	295147	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	8735	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-
SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST			797102 WELL #:	96H	RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503	- 7510	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
REPUBLIC EES, LLC		702639									
TERTVITA LOS ANGELES TRD		WELL #: 1		RRCID -> 265589		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4804 - 5070	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
01	0	361	-0-	361	361	361	3	N	-0-	13	
02	691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3	N	-0-	13	
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-	13	
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3	N	-0-	13	
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3	N	-0-	13	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	13	

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691									
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 173161		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 6190 - 6262	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
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	

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	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	

BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
MAVERICK COUNTY		WELL #: 3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6198 - 6689	
01	0	361	-0-	361	361	361	3	N	-0-	13	
02	691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3	N	-0-	13	
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-	13	
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3	N	-0-	13	
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3	N	-0-	13	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	13	

MAVERICK COUNTY		WELL #: 5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6508 - 7763	
01	0	361	-0-	361	361	361	3	N	-0-	13	
02	691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3	N	-0-	13	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	13	
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-	13	
05	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3	N	-0-	13	
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	13	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	361	-0-	361	361	361 3			N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330 3			N	-0-			13
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			13
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-			13
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-			13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

01		0	361	-0-	361	361	361 3			N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330 3			N	-0-			13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3			N	-0-			13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3			N	-0-			13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3			N	-0-			13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

01		0	361	-0-	361	361	361 3			N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330 3			N	-0-			13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3			N	-0-			13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3			N	-0-			13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3			N	-0-			13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

01		0	361	-0-	361	361	361 3			N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330 3			N	-0-			13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3			N	-0-			13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3			N	-0-			13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3			N	-0-			13
*06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

01		0	361	-0-	361	361	361 3			N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330 3			N	-0-			13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3			N	-0-			13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3			N	-0-			13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3			N	-0-			13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

01		0	3878	-0-	3878	19741	3878 2			N	-0-			56
02		22910 X	3169	-0-	-19741	-0-	3169 2			N	-0-			56
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2			N	-0-			56
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2			N	-0-			56
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2			N	-0-			56
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2			N	-0-			56

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
HORIZON ENERGY 400068																	
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923																	
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
01		0	1815	-0-	1815	4453	1793	2	22	9	N	20	183	1			48
02		2800 N	1642	-0-	-1158	3295	1633	2	9	9	N	8					56
03		3100 N	1911	-0-	-1189	2106	1852	2	59	9	N	54					110
04		3000 N	1848	-0-	-1152	954	1809	2	39	9	N	35					145
05		2778 N	1824	-0-	-954	-0-	1806	2	18	9	N	16					161
06		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	15	9	N	14					175
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959																	
01		0	488	-0-	488	1075	488	2			N	-0-					136
02		1510 N	435	-0-	-1075	-0-	435	2			N	-0-					136
03		589 N	489	-0-	-100	-0-	487	2	2	9	N	2					138
04		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					138
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					138
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	454	2	1	9	N	1					139
QUATRO OIL AND GAS, INC. MAVERICK COUNTY 684588 WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
QUEMADO ENERGY, L.L.C. TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT 684599 WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
RIO GRAND EXPLORATION, LLC LAS VEGAS RANCH 712691 WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
XOG OPERATING LLC		945921										
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #: 3		RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHIE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700)		55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MERCER, ALF		WELL #: 29		RRCID -> 064769		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H.		WELL #: 63		RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H.		WELL #: 62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911										
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
2 D OIL & GAS LLC		953828										
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060										
ALKEK		WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ESPADA OPERATING LLC 254277
 BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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			
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
01	0	2786	-0-	2786	18411	2786	3	N	-0-	-0-	-0-
02	23944 X	5533	-0-	-18411	-0-	5533	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5828 X	3509	-0-	-2319	-0-	3509	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6045 X	5723	-0-	-322	-0-	5723	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5850 X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3	N	-0-	-0-	-0-

MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334			
01	0	235	-0-	235	1453	235	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1977 N	524	-0-	-1453	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522			
01	0	1181	-0-	1181	7201	1181	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1338	-0-	-1462	5739	1338	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1695	-0-	-1405	4334	1695	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2355	-0-	-645	3689	2355	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2151	-0-	-949	2740	2151	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2050	-0-	-950	1790	2050	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490			
01	0	679	-0-	679	4234	679	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1369	-0-	-1431	2803	1369	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	651	-0-	-2449	354	651	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1669 N	1315	-0-	-354	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231			
01	0	221	-0-	221	1284	221	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1592 N	308	-0-	-1284	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173			
01	0	456	-0-	456	2936	456	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1162	-0-	-1638	1298	1162	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1960 N	662	-0-	-1298	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008			
01	0	581	-0-	581	3836	581	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1204	-0-	-1596	2240	1204	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2997 N	757	-0-	-2240	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
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
01	0	129	-0-	129	933	129	3	N	-0-		-0-	
02	1143 N	210	-0-	-933	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
01	0	328	-0-	328	2140	328	3	N	-0-		-0-	
02	2797 N	657	-0-	-2140	-0-	657	3	N	-0-		-0-	
03	620 N	319	-0-	-301	-0-	319	3	N	-0-		-0-	
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-	
05	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	3	N	-0-		-0-	
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
01	0	980	-0-	980	6347	980	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2241	-0-	-559	5788	2241	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1360	-0-	-1740	4048	1360	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1816	-0-	-1184	2864	1816	3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1917	-0-	-1183	1681	1917	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1767	-0-	-1233	448	1767	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
01	0	205	-0-	205	1760	205	3	N	-0-		-0-	
02	2495 N	735	-0-	-1760	-0-	735	3	N	-0-		-0-	
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-		-0-	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-	
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-		-0-	
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
01	0	158	-0-	158	1077	158	3	N	-0-		-0-	
02	1542 N	465	-0-	-1077	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
01	0	661	-0-	661	3808	661	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1446	-0-	-1354	2454	1446	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	812	-0-	-2288	166	812	3	N	-0-		-0-	
04	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1346	3	N	-0-		-0-	
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3	N	-0-		-0-	
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
01	0	535	-0-	535	2903	535	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1073	-0-	-1727	1176	1073	3	N	-0-		-0-	
03	1798 N	622	-0-	-1176	-0-	622	3	N	-0-		-0-	
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-		-0-	
05	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3	N	-0-		-0-	
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	102	-0-	102	662	102 3		N	-0-			-0-
02	911 N	249	-0-	-662	-0-	249 3		N	-0-			-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
01	0	362	-0-	362	2305	362 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	950	-0-	-1850	-0-	950 3		N	-0-			-0-
03	939 N	484	-0-	-455	-0-	484 3		N	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
05	806 N	724	-0-	-82	-0-	724 3		N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
01	0	473	-0-	473	3399	473 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1631	-0-	-1169	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	907	-0-	-2193	-0-	907 3		N	-0-			-0-
04	1631 N	1594	-0-	-37	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1297	-0-	-470	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
01	0	228	-0-	228	1446	228 3		N	-0-			-0-
02	2021 N	575	-0-	-1446	-0-	575 3		N	-0-			-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 3		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
01	0	67	-0-	67	384	67 3		N	-0-			-0-
02	513 N	129	-0-	-384	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
01	0	783	-0-	783	2272	783 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1374	-0-	-1426	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
03	1409 N	563	-0-	-846	-0-	563 3		N	-0-			-0-
04	750 N	428	-0-	-322	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	445	-0-	-578	-0-	445 3		N	-0-			-0-
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
01	0	421	-0-	421	2812	421 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	952	-0-	-1848	-0-	952 3		N	-0-			-0-
03	1544 N	580	-0-	-964	-0-	580 3		N	-0-			-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-			-0-
05	992 N	853	-0-	-139	-0-	853 3		N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1037	-0-	1037	6824	1037	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2091	-0-	-709	6115	2091	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1068	-0-	-2032	4083	1068	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2412	-0-	-588	3495	2412	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2275	-0-	-825	2670	2275	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2065	-0-	-935	1735	2065	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
01	0	426	-0-	426	2517	426	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1063	-0-	-1737	780	1063	3	N	-0-			-0-
03	1380 N	600	-0-	-780	-0-	600	3	N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-
05	961 N	771	-0-	-190	-0-	771	3	N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
01	0	365	-0-	365	2359	365	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	914	-0-	-1886	473	914	3	N	-0-			-0-
03	840 N	367	-0-	-473	-0-	367	3	N	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			-0-
05	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	3	N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
01	0	1384	-0-	1384	8769	1384	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3025	-0-	225	8994	3025	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1712	-0-	-1388	7606	1712	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3209	-0-	209	7815	3209	3	N	-0-			-0-
05	10868 X	3053	-0-	-7815	-0-	3053	3	N	-0-			-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
01	0	653	-0-	653	4007	653	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1328	-0-	-1472	2535	1328	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	636	-0-	-2464	71	636	3	N	-0-			-0-
04	1149 N	1078	-0-	-71	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
01	0	2191	-0-	2191	6066	2191	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2992	-0-	192	6258	2992	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1376	-0-	-1724	4534	1376	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2431	-0-	-569	3965	2431	3	N	-0-			-0-
05	5644 X	1679	-0-	-3965	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
06	1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1467	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
01	0	512	-0-	512	3321	512	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1157	-0-	-1643	1678	1157	3	N	-0-			-0-
03	2343 N	665	-0-	-1678	-0-	665	3	N	-0-			-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	834	-0-	834	6288	834	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	2530	-0-	-270	6018	2530	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	1427	-0-	-1673	4345	1427	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	2539	-0-	-461	3884	2539	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	2354	-0-	-746	3138	2354	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2399	-0-	-601	2537	2399	3	N	-0-	-0-	-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
01	0	70	-0-	70	475	70	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	612 N	137	-0-	-475	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
01	0	1316	-0-	1316	7746	1316	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	2868	-0-	68	7814	2868	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	1686	-0-	-1414	6400	1686	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	2969	-0-	-31	6369	2969	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	8928 X	2559	-0-	-6369	-0-	2559	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	2484	3	N	-0-	-0-	-0-	

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
01	0	526	-0-	526	3115	526	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	1311	-0-	-1489	1626	1311	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2947 N	1321	-0-	-1626	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	6923	-0-	3923	3923	6923	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	5033	-0-	1933	5856	5033	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	5490	-0-	2490	8346	5490	3	N	-0-	-0-	-0-	

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
01	0	618	-0-	618	4230	618	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	1101	-0-	-1699	2531	1101	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	736	-0-	-2364	167	736	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1378 N	1211	-0-	-167	-0-	1211	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	-0-	

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
01	0	175	-0-	175	1298	175	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1688 N	390	-0-	-1298	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HENRY PETROLEUM LLC				378641										
COLE, B. J.				WELL #:	1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4371 X	2605	-0-	-1766	-0-	2605	2		N	-0-		-0-	
02		3948 X	2572	-0-	-1376	-0-	2572	2		N	-0-		-0-	
03		4340 X	1752	-0-	-2588	-0-	1752	2		N	-0-		-0-	
04		3960 X	840	-0-	-3120	-0-	840	2		N	-0-		-0-	
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-		-0-	
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-		-0-	

WEST "E"				WELL #:	1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548		
01		868 N	626	-0-	-242	-0-	626	2		N	-0-		-0-	
02		700 N	618	-0-	-82	-0-	618	2		N	-0-		-0-	
03		713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2		N	-0-		-0-	
04		600 N	196	-0-	-404	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-	
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-	

COLE, B.J.				WELL #:	3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680		
01		14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	2		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	75	-0-	75	151	75	2		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	17	-0-	17	168	17	2		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-		-0-	
05		168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	

OXY USA WTP LP				WELL #:	1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321		
01		0	2014	-0-	2014	12494	2014	2		N	-0-		-0-	
02		15994 X	3500	-0-	-12494	-0-	3500	2		N	-0-		-0-	
03		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-		-0-	
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-		-0-	
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-		-0-	
06		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-		-0-	

WEST B				WELL #:	1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171		
01		0	182	-0-	182	465	182	2		N	-0-		-0-	
02		976 N	511	-0-	-465	-0-	511	2		N	-0-		-0-	
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-	
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		-0-	
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-	
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		-0-	

WEST -D-				WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340		
01		1550 N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2		N	-0-		-0-	
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-		-0-	
03		1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2		N	-0-		-0-	
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		-0-	
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-		-0-	
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	682 N	360	-0-	-322	-0-	360	2	N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
03	589 N	324	-0-	-265	-0-	324	2	N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
05	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2	N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-

WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550	
01	620 N	368	-0-	-252	-0-	368	2	N	-0-			-0-
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	427	2	N	-0-			-0-
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2	N	-0-			-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
01	0	1172	-0-	1172	7625	1172	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2138	-0-	-662	6963	2138	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1295	-0-	-1805	5158	1295	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2306	-0-	-694	4464	2306	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2263	-0-	-837	3627	2263	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2348	-0-	-652	2975	2348	2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
01	0	-0-	-0-	-0-	1578			N	-0-			-0-
02	1989 N	411	-0-	-1578	-0-	411	2	N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2	N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520	
01	961 N	389	-0-	-572	-0-	389	2	N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
03	651 N	401	-0-	-250	-0-	401	2	N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
05	837 N	582	-0-	-255	-0-	582	2	N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-

WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555						
WEST "C"				WELL #: 5	RRCID -> 168638	COMPL. DATE 05/31/1998	TOTAL DEPTH 11648	PERF.11069	- 11271	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	699	-0-	-634	-0-	699 2	N	-0-		-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
03	1116 N	798	-0-	-318	-0-	798 2	N	-0-		-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114 2	N	-0-		-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #: 6	RRCID -> 168700	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 11692	PERF.11260	- 11428	
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2	N	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #: 7	RRCID -> 178470	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 11515	PERF.11258	- 11515	
01	620 N	377	-0-	-243	-0-	377 2	N	-0-		-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
05	775 N	576	-0-	-199	-0-	576 2	N	-0-		-0-
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	548 2	N	-0-		-0-

WEST -D-				WELL #: 4	RRCID -> 178471	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 11464	PERF.11073	- 11464	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	266 2	N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #: 8	RRCID -> 178919	COMPL. DATE 09/02/2000	TOTAL DEPTH 11465	PERF.11160	- 11465	
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2	N	-0-		-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229 2	N	-0-		-0-
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2	N	-0-		-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-

WEST B				WELL #: 3	RRCID -> 179191	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11138	- 11400	
01	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	N	-0-		-0-
03	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	N	-0-		-0-
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	-0-		-0-
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-		-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
PICKENS-COFFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832									
MAYFIELD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
MEDINA GAS COMPANY			558778									
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:	1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
ARBOL RESOURCES, INC.		028726													
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279						
M	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
01	0	1734	-0-	1734	4767	1734	2			N	-0-				148
02	2800 N	1571	-0-	-1229	3538	1534	2	37	9	N	34				182
03	3100 N	1411	-0-	-1689	1849	1385	2	26	9	N	24				206
04	2147 N	298	-0-	-1849	-0-	295	2	3	9	N	3				209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209

CRISTINA		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321								
01	0	770	-0-	770	1957	770	2			N	-0-				24
02	2654 N	697	-0-	-1957	-0-	697	2			N	-0-				24
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				24
04	750 N	114	-0-	-636	-0-	114	2			N	-0-				24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

BURNITT, PAULINE D.		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340								
01	0	945	-0-	945	2211	945	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	989	-0-	-1811	400	989	2			N	-0-				-0-
03	1059 N	659	-0-	-400	-0-	659	2			N	-0-				-0-
04	510 N	144	-0-	-366	-0-	144	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
BLACKBURN HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MILAM						
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786				ONE WELL									
JEFFRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MILAM						
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858	001	ASSOCIATED		ONE WELL									CNTY: MILAM	
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730														
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982	-	992			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
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-	

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944	-	966			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
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-	

TEJAS EXPLORATION INC.				841275														
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298	-	1320			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
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-	

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY									CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546	-	10619			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-						181	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-						181	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-						181	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-						181	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-						181	
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
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-	

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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-	

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1443 N	819	-0-	-624	-0-	819 2	N	-0-			-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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												
01		1071 N	644	-0-	-427	-0-	644 2	N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-			-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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												
01		0	162	-0-	162	708	162 3	N	-0-			-0-
02		922 N	214	-0-	-708	-0-	214 3	N	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966												
01		0	30	-0-	30	206	30 3	N	-0-			-0-
02		257 N	51	-0-	-206	-0-	51 3	N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-			-0-
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3	N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109												
01		0	61	-0-	61	415	61 3	N	-0-			-0-
02		517 N	102	-0-	-415	-0-	102 3	N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3	N	-0-			-0-
06		120 N	34	-0-	-86	-0-	34 3	N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700												
01		0	1053	-0-	1053	4426	1053 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1033	-0-	-1767	-0-	2659 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	1119	-0-	-1981	678	1119 3	N	-0-			-0-
04		1793 N	1115	-0-	-678	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443										
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	99	-0-	99	432	99	3	N	-0-			-0-
02	563 N	131	-0-	-432	-0-	131	3	N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014				
01	0	102	-0-	102	692	102	3	N	-0-			-0-
02	861 N	169	-0-	-692	-0-	169	3	N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-			-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840				
01	0	7	-0-	7	45	7	3	N	-0-			-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	3	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170				
01	0	3	-0-	3	22	3	3	N	-0-			-0-
02	27 N	5	-0-	-22	-0-	5	3	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125				
01	0	23	-0-	23	158	23	3	N	-0-			-0-
02	197 N	39	-0-	-158	-0-	39	3	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A				
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	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				
01	0	24	-0-	24	163	24	3	N	-0-			-0-
02	238 N	75	-0-	-163	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) BONFIRE OPERATING LLC BUNGER "30"		//CONT.// 68804 300 //CONT.// 082443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	22	-0-	22	151	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	188 N	37	-0-	-151	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970			
01	0	17	-0-	17	114	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	28	-0-	-114	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214			
01	0	76	-0-	76	321	76	3	N	-0-	-0-	-0-
02	361 N	40	-0-	-321	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305			
01	0	627	-0-	627	2634	627	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	615	-0-	-2185	449	615	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1115 N	666	-0-	-449	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320			
01	0	22	-0-	22	150	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	187 N	37	-0-	-150	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458			
01	0	91	-0-	91	396	91	3	N	-0-	-0-	-0-
02	516 N	120	-0-	-396	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954			
01	0	106	-0-	106	463	106	3	N	-0-	-0-	-0-
02	603 N	140	-0-	-463	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.//		082443							
BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 3886 - 4407
M	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
01		0	29	-0-	29	126	29 3	N	-0-		-0-
02		164 N	38	-0-	-126	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3458 - 3908
01		0	29	-0-	29	195	29 3	N	-0-		-0-
02		243 N	48	-0-	-195	-0-	48 3	N	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		-0-
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544
01		0	41	-0-	41	179	41 3	N	-0-		-0-
02		234 N	55	-0-	-179	-0-	55 3	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		859824	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF. N/A
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		WELL #:		69882 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES		
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		WELL #:		216913							
TUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364 - 7611
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO								
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209														
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAGGETT UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573						
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO								
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059														
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6016 - 10981						
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC			120648		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940						
RUSSELL			WELL #: 1														
01		0	1271	-0-	1271	5613	629	1	642	2	N	-0-					-0-
02		7520 R	1907	-0-	-5613	-0-	467	1	1440	2	N	-0-					-0-
03		1674 #	1580	-0-	-94	-0-	314	1	1266	2	N	-0-					-0-
04		1620 #	1392	-0-	-228	-0-	464	1	928	2	N	-0-					-0-
05		2108 #	1487	-0-	-621	-0-	241	1	1246	2	N	-0-					-0-
06		2040 #	1383	-0-	-657	-0-	177	1	1206	2	N	-0-					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL)			69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO								
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC			765601														
PEARSALL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4330 - 4360						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.		70374 500 950440		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MILAM					
		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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					
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	881	3	11	9	N	10			443
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	727	3	75	9	N	68	165	1	346
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			346
04	870 N	730	-0-	-140	-0-	730	3			N	-0-			346
05	899 N	818	-0-	-81	-0-	717	3	101	9	N	92			438
06	990 N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-			438

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037					
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			17
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			17
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			17
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-			17
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-			17
06	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-			17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673					
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-			58
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-			58
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			58
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			58
05	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			N	-0-			58
06	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			N	-0-			58

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600					
01	0	-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-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	- 6600					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	- 7197					
01	0	-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-
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932					
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3		N	-0-			-0-
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502					
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			32
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			32
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			32
04	570 N	451	-0-	-119	-0-	451	3		N	-0-			32
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			32
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	3		N	-0-			32
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC WEBB, F.J. UNIT 1		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 1678ST		RRCID ->	215220	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5963 -	7295		
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
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			40
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			40
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			40
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			40
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			40
06	900 N	685	-0-	-215	-0-	685	3			N	-0-			40

O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID ->	216216	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5824 -	7246		
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			22
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			22
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			22
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			22
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			22
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			22

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID ->	221049	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5988 -	6010		
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			23
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			23
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			23
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-			23
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			23
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-			23

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID ->	223793	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6616 -	7610		
01	0	238	-0-	238	238	238	3			N	-0-			33
02	379 N	141	-0-	-238	-0-	141	3			N	-0-			33
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			33
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-			33
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			33
06	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-			33

WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID ->	228815	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5901 -	6524		
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			70
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			70
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			70
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			70
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			70
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			70

HAMILTON, CLAY HAMILTON		348557 WELL #: 171 H		RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6127 -	7844		
01	0	412	-0-	412	1585	412	2			N	-0-			-0-
02	1956 N	371	-0-	-1585	-0-	371	2			N	-0-			-0-
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-			-0-
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267						
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352 PERF. 7439 - 8352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID -> 272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375 PERF. 7379 - 8375	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
DAO OIL AND GAS				199804						
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID -> 147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885 PERF. 2350 - 2355	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID -> 088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2226 - 2231	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID -> 125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645 PERF. 2089 - 2550	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.// 70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A.		WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #: 3		RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013																

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487								
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	000384	COMPL. DATE	04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765								
COTTLE		WELL #:	1	RRCID ->	150089	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
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

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
BRISCOE-SANER		2047								
		WELL #:	2047	RRCID ->	186238	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
		1046								
		WELL #:	1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER			73305 260 480178		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO					
			WELL #:	4	RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591	- 2601			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HITZFELDER			WELL #:	6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	- 2540			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SNOOTS B			WELL #:	3	RRCID -> 290443	COMPL. DATE 06/03/2020	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2550	- 2555			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT			76198 710 169313		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
			WELL #:	2	RRCID -> 194094	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7447	- 7451			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
LINDHOLM GU 86			WELL #:	1	RRCID -> 221358	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7503	- 7761			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S			76198 950 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
WELL #:			1A	RRCID -> 112239	COMPL. DATE 10/26/1983	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10613	- 10662				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	4861	-0-	4861	5128	239 1	4536 3	Y	78			155
02	7181 X	2053	-0-	-5128	-0-	86 9 90 1	1916 3	Y	43	95 1		103
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	47 9 59 1	2352 3	Y	29			132
04	4710 X	2068	-0-	-2642	-0-	32 9 42 1	2026 3	Y	-0-	109 1		23
05	4867 X	1359	-0-	-3508	-0-	57 1 10 9	1292 3	Y	9			32
06	4710 X	2900	-0-	-1810	-0-	125 1 14 9	2761 3	Y	13			45

LINDHOLM, R. G.			WELL #:	1	RRCID -> 112584	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10517	- 10553			
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	265 1	5313 3	Y	-0-			168
02	4060 X	3015	-0-	-1045	-0-	137 1	2878 3	Y	-0-			168
03	4495 X	4000	-0-	-495	-0-	116 1	3884 3	Y	-0-			168
04	4350 X	4125	-0-	-225	-0-	85 1	4040 3	Y	-0-	145 1		23
05	4495 X	3979	-0-	-516	-0-	172 1	3807 3	Y	-0-			23
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	277 1	6243 3	Y	-0-			23

RHODE, D. W. 26			WELL #:	1	RRCID -> 115105	COMPL. DATE 01/04/1985	TOTAL DEPTH 10851	PERF.10506	- 10556			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RHODE, D. W. 26			WELL #:	2	RRCID -> 119199	COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10518	- 10580			
01	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	558 1	11417 3	Y	160	192 1		200
02	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	176 9 388 1	8229 3	Y	110	99 1		211
03	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	121 9 223 1	8814 3	Y	82	203 1		90
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	90 9 103 1	5681 3	Y	78	48 1		120
05	4960 X	4866	-0-	-94	-0-	86 9 207 1	4591 3	Y	62	89 1		93
06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	68 9 374 1	8416 3	Y	90	70 1		113

RHODE, D. W. 26			WELL #:	3	RRCID -> 119564	COMPL. DATE 12/07/1985	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10519	- 10564			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
02	1367 X	1362	-0-	-5	-0-	61 1	1273 3	Y	25			25
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	28 9 85 1	3071 3	Y	36			61
04	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	40 9 27 1	1073 3	Y	8	33 1		36
05	1519 X	9	-0-	-1510	-0-	9 9 9 3		Y	-0-	27 1		9
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-	7 1		2

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10395 - 10461	
01		1393 X	1393	-0-	-0-	64	1	1307	3	Y	20	22 1	24
02		1237 X	1237	-0-	-0-	22	9	1161	3	Y	19	12 1	31
03		9962 X	9962	-0-	-0-	55	1	9566	3	Y	115	24 1	122
04		1410 X	954	-0-	-456	21	9	924	3	Y	9	65 1	66
05		1457 X	561	-0-	-896	269	1	531	3	Y	6	49 1	23
06		4500 X	1547	-0-	-2953	127	9	1464	3	Y	17	17 1	23
		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910			PERF.10554 - 10652	
01		3317 X	2920	-0-	-397	136	1	2784	3	Y	-0-		68
02		6720 X	6720	-0-	-0-	306	1	6414	3	Y	-0-		68
03		3317 X	3309	-0-	-8	95	1	3214	3	Y	-0-		68
04		2820 X	2609	-0-	-211	54	1	2555	3	Y	-0-		68
05		3720 X	1463	-0-	-2257	63	1	1396	3	Y	4	55 1	17
06		3600 X	3114	-0-	-486	4	9	2982	3	Y	-0-		17
		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975			PERF.10750 - 10827	
01		0	1544	-0-	1544	84	1	1460	3	Y	-0-		54
02		2703 X	1159	-0-	-1544	52	1	1107	3	Y	-0-		54
03		679 X	679	-0-	-0-	24	1	655	3	Y	-0-		54
04		1500 X	553	-0-	-947	12	1	541	3	Y	-0-		54
05		1550 X	206	-0-	-1344	9	1	197	3	Y	-0-	43 1	11
06		1500 X	1471	-0-	-29	60	1	1411	3	Y	-0-		11
		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10644 - 10750	
01		0	1874	-0-	1874	92	1	1750	3	Y	29		67
02		2800 N	962	-0-	-1838	32	9	898	3	Y	20	41 1	46
03		2078 N	864	-0-	-1214	42	1	833	3	Y	7		53
04		1050 N	806	-0-	-244	23	1	789	3	Y	-0-	44 1	9
05		1054 N	477	-0-	-577	8	9	452	3	Y	4		13
06		840 N	786	-0-	-54	17	1	752	3	Y	2		15
		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10554 - 10654	
01		0	1020	-0-	1020	45	1	968	3	Y	6		72
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	7	9			Y	-0-	44 1	28
03		3100 N	1324	-0-	-1776	30	1	1279	3	Y	14		42
04		3000 N	1267	-0-	-1733	15	9	1239	3	Y	-0-	35 1	7
05		3100 N	447	-0-	-2653	28	1	428	3	Y	-0-		7
06		3000 N	558	-0-	-2442	19	1	529	3	Y	2		9
		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10554 - 10654	

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		9238 X	9047	-0-	-191	-0-	408 1	8509 3	Y	118	156 1			151
							130 9							
02		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	434 1	9175 3	Y	137	75 1			213
							151 9							
03		11315 X	1069	-0-	-10246	-0-	29 1	1023 3	Y	15	153 1			75
							17 9							
04		10950 X	8757	-0-	-2193	-0-	180 1	8457 3	Y	109	40 1			144
							120 9							
05		11315 X	5270	-0-	-6045	-0-	225 1	4957 3	Y	80	107 1			117
							88 9							
06		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	466 1	10523 3	Y	100	88 1			129
							110 9							

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
ORION ENERGEN INC. 625686														
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			66
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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														
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
ORION ENERGEN INC. 625686														
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			108
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			109
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			110
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
ORION ENERGEN INC. //CONT.// 625686														
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		67		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		67		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		67		

WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832														

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354														

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	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-		

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318														

01		0	6144	-0-	6144	17841	768	1	5335	3	Y	37	265	
02		23631 X	5790	-0-	-17841	-0-	848	1	4942	3	Y	-0-	120 1	145
03		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	845	1	5935	3	Y	-0-		145
04		5940 X	5584	-0-	-356	-0-	633	1	4945	3	Y	5		150
05		6417 X	5725	-0-	-692	-0-	582	1	5132	3	Y	10	112 1	48
06		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	11	9			Y	NO RPT		48

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	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			

01		0	826	-0-	826	2041	101 1	704 3	Y	19		134			
02		2618 X	577	-0-	-2041	-0-	84 1	493 3	Y	-0-	61 1	73			
03		713 X	669	-0-	-44	-0-	83 1	586 3	Y	-0-		73			
04		810 X	588	-0-	-222	-0-	66 1	516 3	Y	5		78			
05		837 X	596	-0-	-241	-0-	59 1	525 3	Y	11	62 1	27			
06		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		27			

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY 891175															
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420										COMPL. DATE	03/25/1958	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7568 - 7574

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080										COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7522 - 7542

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		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

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			22
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	N	37			59
								41	9					
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	N	-0-			59
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	Y	-0-			140
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	Y	-0-			140
03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	Y	-0-			140
04	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	Y	1	104	1	37
								1	9					
05	4309 X	4051	-0-	-258	-0-	-0-		176	1	Y	-0-			37
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	-0-		242	1	Y	-0-			37

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)			//CONT.//	76219 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//	169313												
RHODE, D. W. -25-			WELL #:	2	RRCID -> 221483	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9136 - 9148					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
LINDHOLM 84			WELL #:	1	RRCID -> 175754	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	9050 - 9060					
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	N	-0-				89
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	3	N	-0-				89
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	N	-0-				89
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	799	3	N	-0-				89
05		527 N	391	-0-	-136	-0-	17	1	374	3	N	-0-				89
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				89

LINDHOLM 86-1			WELL #:	2	RRCID -> 220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330 - 9372					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	48	1	2513	3	N	-0-				13
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	3	N	-0-				13
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-				13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
R. G. LINDHOLM GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 174664	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8825 - 8830					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

UMMA RESOURCES, LLC				875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL			WELL #:	3	RRCID -> 165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8838 - 8858					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 274389	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11042 - 11188					
01		0	357	-0-	357	1520	101	1	256	2	N	-0-				11
02		1872 N	352	-0-	-1520	-0-	103	1	249	2	N	-0-				11
03		403 N	297	-0-	-106	-0-	92	1	205	2	N	-0-				11
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	116	1	224	2	N	-0-				11
05		403 N	375	-0-	-28	-0-	120	1	255	2	N	-0-				11
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	117	1	278	2	N	-0-				11

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL		
RIO-TEX, INC.		712930								
LEWIS		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR		
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750								
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327								
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 643327								
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
DECLERNE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
DECLERNE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BRP ENERGY, LLC		041519								
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434		
01	0	1250	-0-	1250	4981	1250 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1184	-0-	-1616	3365	1184 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1222	-0-	-1878	1487	1222 2	N	-0-		-0-
04	2675 N	1188	-0-	-1487	-0-	1188 2	N	-0-		-0-
*05	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 2	N	-0-		-0-

DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934		
01	0	181	-0-	181	815	181 2	N	-0-		-0-
02	977 N	162	-0-	-815	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-		-0-
*05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-		-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
CLOUDT		WELL #: 7601		RRCID -> 294085		COMPL. DATE 08/03/2022		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3780 - 4030		
01	1550 X	126	-0-	-1424	-0-	126 2	N	-0-		-0-
02	1400 X	214	-0-	-1186	-0-	214 2	N	-0-		-0-
03	1550 X	161	-0-	-1389	-0-	161 2	N	-0-		-0-
04	1500 X	90	-0-	-1410	-0-	90 2	N	-0-		-0-
05	1550 X	49	-0-	-1501	-0-	49 2	N	-0-		-0-
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	53 2	N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765									
GLASSCOCK		WELL #: 1901		RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2383 - 2427	
M	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
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID ->	138596	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2762 - 3845	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2465 - 2477	
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2368 - 2381	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID ->	138608	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3670 - 3882	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID ->	139206	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2748 - 2761	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID ->	139210	COMPL. DATE	08/03/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3117 - 3158	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765							
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID ->	139211	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3776 - 3786
M	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID ->	139630	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4011 PERF. 3656 - 3890
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID ->	139631	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3683 - 3713
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID ->	139870	COMPL. DATE	05/05/1991	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 2970 - 3041
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID ->	139988	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	4503 PERF. 3746 - 3760
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID ->	139991	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3847 - 3962
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID ->	141321	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	4102 PERF. 2456 - 2485
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765											
GLASSCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	142611	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2455 - 2502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2			N	-0-			-0-		
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			-0-		
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			-0-		
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			-0-		
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			-0-		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-			-0-		

GLASSCOCK "19"		WELL #:		2	RRCID ->	169384	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	2412 - 2420			
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2			N	-0-			-0-		
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-			-0-		
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-			-0-		
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-			-0-		
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-			-0-		
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2			N	-0-			-0-		

GLASSCOCK 18		WELL #:		13	RRCID ->	233813	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2365 - 2402			
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			-0-		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-		
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			-0-		
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			-0-		
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			-0-		
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			-0-		

GLASSCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	233814	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	2390 - 2420			
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2			N	-0-			-0-		
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-		
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-		
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2			N	-0-			-0-		
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-			-0-		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-		

GLASSCOCK 26		WELL #:		1	RRCID ->	243045	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2510 - 3082			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
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-		

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		HABY		WELL #:	148	RRCID ->	142265	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3830 - 3850
01	0	63	-0-	63	573	4 1	59 3	N		-0-			-0-		
02	659 N	86	-0-	-573	-0-	5 1	81 3	N		-0-			-0-		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N		-0-			-0-		
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N		-0-			-0-		
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N		-0-			-0-		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N		-0-			-0-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	112	-0-	112	350	7	1	105	3	N	-0-
02	449 N	99	-0-	-350	-0-	6	1	93	3	N	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579		
01	0	184	-0-	184	429	11	1	173	3	N	-0-
02	633 N	204	-0-	-429	-0-	12	1	192	3	N	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780		
01	0	326	-0-	326	1400	20	1	306	3	N	-0-
02	1959 N	559	-0-	-1400	-0-	33	1	526	3	N	-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	22	1	353	3	N	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	19	1	302	3	N	-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471		
01	0	182	-0-	182	615	11	1	171	3	N	-0-
02	841 N	226	-0-	-615	-0-	13	1	213	3	N	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	N	-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	3	N	-0-

HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808		
01	0	424	-0-	424	1422	26	1	398	3	N	-0-
02	1715 N	293	-0-	-1422	-0-	18	1	275	3	N	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896		
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701									
01	14B2 EXT	120	-0-	120	179	120	3		N	-0-	
02	14B2 EXT	115	-0-	115	294	115	3		N	-0-	
03	14B2 EXT	162	-0-	162	456	162	3		N	-0-	
04	14B2 EXT	132	-0-	132	588	132	3		N	-0-	
*05	0 W	62	-0-	62	650	62	3		N	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	650				N	-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	123	-0-	123	699	123	3			N	-0-					-0-
02	809 N	110	-0-	-699	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

01	0	123	-0-	123	699	123	3			N	-0-					-0-
02	809 N	110	-0-	-699	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

01	0	325	-0-	325	1150	325	3			N	-0-					-0-
02	1438 N	288	-0-	-1150	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

01	0	423	-0-	423	2438	423	3			N	-0-					-0-
02	2755 N	317	-0-	-2438	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

01	0	214	-0-	214	871	214	3			N	-0-					-0-
02	1060 N	189	-0-	-871	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	0	32	-0-	32	144	32	3			Y	-0-					-0-
02	172 N	28	-0-	-144	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857							
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

D90 ENERGY, LLC		195797		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393			
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	857 1	2800 2	N	41	159
							45 9				
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	374 1	2486 2	N	20	179
							22 9				
03	3472	X	2929	-0-	-543	-0-	171 1	2752 2	N	5	184
							6 9				
04	3360	X	1152	-0-	-2208	-0-	6 1	1146 2	N	-0-	184
05	3689	X	2555	-0-	-1134	-0-	254 1	2301 2	N	-0-	184
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT	184

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850			
01	24	N	5	-0-	-19	-0-	5 2		N	-0-	-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-	-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			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			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)		77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.		348610									
KOTHMANN-BARNARD		WELL #: 5		RRCID -> 107741		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ROOS (WILCOX 7500)		78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		WELL #: 2 F		RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	77			N	-0-			-0-
02	77 N	-0-	-0-	-77	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
NEW WORLD ENERGY		606120										
DELANE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7500 -		7598
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BAIN, W. S. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7596 -		7656
01	0	796	-0-	796	796	796	2	N	-0-			44
02	1058 N	262	-0-	-796	-0-	262	2	N	-0-			44
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			44
04	780 N	220	-0-	-560	-0-	220	2	N	-0-			44
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			44
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	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
01	0	451	-0-	451	451	360	2	N	83	183	1	60
02	909 N	458	-0-	-451	-0-	370	2	N	80			140
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	190	2	N	30			170
04	450 N	101	-0-	-349	-0-	90	2	N	10			180
05	496 N	294	-0-	-202	-0-	261	2	N	30			210
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	N	40	177	1	73
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7512 -		7576
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7605 -		7630
01	0	90	-0-	90	90	90	2	N	-0-			-0-
02	308 N	150	-0-	-158	-0-	150	2	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PHANTOM OIL & GAS				661328						
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473 - 7550		
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
ROOS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 082209	COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 2152 - 2166		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAHOTA (STRAWN)				79570 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAL VERDE		
SDMB RESOURCES LLC				100634						
SAHOTA CARSON 20BU				WELL #: 1	RRCID -> 290290	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12138 - 12220		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
SAHOTA CARSON 19BU				WELL #: 3	RRCID -> 290398	COMPL. DATE 06/03/2021	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12350 - 12452		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2972		N	-0-		-0-
02	0 W	181	-0-	181	3153	181 2	N	-0-		-0-
03	0 W	414	-0-	414	3567	414 2	N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3567		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3567		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3567		N	-0-		-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				79733 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
BIRCH, J. M.				071336						
O'MEARA				WELL #: 1	RRCID -> 130521	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3594 - 3599		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
L & J EXPLORATION, LLC				479852						
BOWMAN				WELL #: R107	RRCID -> 253303	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3714 - 3722		
01	0	212	-0-	212	412	212 2	N	-0-		40
02	566 N	154	-0-	-412	-0-	154 2	N	-0-		40
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		40
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	124 2	N	-0-		40
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		40
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		40

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)			79733 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT		
L & J EXPLORATION, LLC			479852										
HITCHCOCK -A- UNIT			WELL #: 4A		RRCID -> 251838			COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	591	-0-	591	2409	589 2	2 9	N	2			57
02		2577 N	168	-0-	-2409	-0-	165 2	3 9	N	3			60
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311 2	3 9	N	3			63
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 2	1 9	N	1			64
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 2	1 9	N	1			65
06		300 N NO RPT		-0-	-300	-0-			N	NO RPT			65

SALT FLAT (NAVARRO)			79905 005		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALDWELL		
LULING WELL SERVICE			512680										
TILLER, J. R.			WELL #: 55		RRCID -> 113354			COMPL. DATE 08/03/1984			TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)			80153 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616										
HAYES-EZZELL			WELL #: 2 C		RRCID -> 076713			COMPL. DATE 03/12/1978			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)			80153 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616										
HAYES-EZZELL			WELL #: 2 T		RRCID -> 076846			COMPL. DATE 03/12/1978			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328		
01		2449	2227	-0-	-222	432	2220 2	7 9	N	6			103
02		2212	1868	-0-	-344	88	1865 2	3 9	N	3			106
03		2449	1994	-0-	-455	-0-	1986 2	8 9	N	7			113
04		2370	2236	-0-	-134	-0-	2228 2	8 9	N	7			120
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2329 2	9 9	N	8			128
06		1920 N NO RPT		-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			128

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)			80300 022		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058										
GUBBELS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160860			COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574		
*01		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1023 2	83 9	Y	75			190
*02		1344 N	903	-0-	-441	-0-	903 2		Y	-0-			190
*03		2697 N	1380	-0-	-1317	-0-	1370 2	10 9	Y	9	43 1		156
*04		1080 N	904	-0-	-176	-0-	904 2		Y	-0-	155 1		1
*05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			1
06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			1

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)			80300 135		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058										
WHEELER, CLIFTON			WELL #: 3		RRCID -> 000455			COMPL. DATE 06/14/1962			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023										

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058												
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	8117	-0-	8117	8117	8026	2	91	9	Y	83	27 1
*05	34508 X	26391	-0-	-8117	-0-	25999	2	392	9	Y	356	384 1
*06	29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	29525	2	406	9	Y	369	372 1

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.// 82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA		
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.// 292230								
PRYOR RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
01	0	361	-0-	361	361	3		N	-0-	13
02	692 N	331	-0-	-361	-0-	331	3	N	-0-	13
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-	13
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3	N	-0-	13
05	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3	N	-0-	13
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	13

SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747			
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	53	1	400	2	Y	-0-
02	842 N	389	-0-	-453	-0-	30	1	359	2	Y	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	Y	-0-
*05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853			
01	DLQ G-10	797	-0-	797	797	94	1	703	2	Y	-0-
02	1398 N	601	-0-	-797	-0-	46	1	555	2	Y	-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-
04	780 N	707	-0-	-73	-0-	47	1	660	2	Y	-0-
05	651 N	550	-0-	-101	-0-	38	1	512	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970			
01	DLQ G-10	1179	-0-	1179	1179	140	1	1039	2	Y	-0-
02	2165 N	986	-0-	-1179	-0-	76	1	910	2	Y	-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	910	2	Y	-0-
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	77	1	1072	2	Y	-0-
*05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770			
01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	70	1	526	2	Y	-0-
02	1108 N	512	-0-	-596	-0-	39	1	473	2	Y	-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	37	1	511	2	Y	-0-
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	39	1	517	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS 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

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434 - 5704		
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	28 1	212 2	Y	-0-			-0-
02	423 N	183	-0-	-240	-0-	14 1	169 2	Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	12 1	178 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	12 1	164 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836 - 5903		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	-0-			-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911		
01	DLQ G-10	697	-0-	697	697	82 1	615 2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	492	-0-	-697	-0-	38 1	454 2	Y	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	35 1	484 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	567	-0-	-93	-0-	38 1	529 2	Y	-0-			-0-
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	54 1	716 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813		
01	DLQ G-10	971	-0-	971	971	115 1	856 2	Y	-0-			-0-
02	1757 N	786	-0-	-971	-0-	61 1	725 2	Y	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	52 1	720 2	Y	-0-			-0-
*04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	63 1	872 2	Y	-0-			-0-
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	66 1	881 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894		
01	DLQ G-10	855	-0-	855	855	101 1	754 2	Y	-0-			-0-
02	1543 N	688	-0-	-855	-0-	53 1	635 2	Y	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	58 1	812 2	Y	-0-			-0-
*04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	64 1	890 2	Y	-0-			-0-
*05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	65 1	858 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850 - 5779		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161128	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4844	-	5884		
01	DLQ G-10	1	-0-	1	26	1	2	Y	-0-	-0-	
02	26 N	-0-	-0-	-26	-0-			Y	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4826	-	5798		
01	DLQ G-10	348	-0-	348	886	41	1	Y	-0-	-0-	
02	900 N	472	-0-	-428	458	36	1	Y	-0-	-0-	
03	726 N	268	-0-	-458	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	
05	527 N	271	-0-	-256	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4775	-	5646		
01	DLQ G-10	935	-0-	935	2285	111	1	Y	-0-	-0-	
02	900 N	628	-0-	-272	2013	48	1	Y	-0-	-0-	
03	2804 N	791	-0-	-2013	-0-	53	1	Y	-0-	-0-	
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	-0-	-0-	
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-	-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274	COMPL. DATE 01/12/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4754	-	5767		
01	DLQ G-10	126	-0-	126	350	15	1	Y	-0-	-0-	
02	455 N	105	-0-	-350	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4619	-	5646		
01	DLQ G-10	188	-0-	188	520	22	1	Y	-0-	-0-	
02	644 N	124	-0-	-520	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5266	-	5783		
01	DLQ G-10	132	-0-	132	361	15	1	Y	-0-	-0-	
02	466 N	105	-0-	-361	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633	COMPL. DATE 01/30/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5136	-	5704		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574		
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
01	DLQ G-10	578	-0-	578	1064	68	1	510	2	Y	-0-
02	900 N	458	-0-	-442	622	35	1	423	2	Y	-0-
03	839 N	217	-0-	-622	-0-	14	1	203	2	Y	-0-
04	570 N	43	-0-	-527	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
05	496 N	30	-0-	-466	-0-	2	1	28	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769		
01	DLQ G-10	779	-0-	779	2073	92	1	687	2	Y	-0-
02	900 N	622	-0-	-278	1795	48	1	574	2	Y	-0-
03	2452 N	657	-0-	-1795	-0-	44	1	613	2	Y	-0-
04	750 N	694	-0-	-56	-0-	46	1	648	2	Y	-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	65	1	861	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005		
01	0	279	-0-	279	693	32	1	245	2	N	-0-
02	893 N	200	-0-	-693	-0-	15	1	183	2	N	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812		
01	0	277	-0-	277	520	32	1	245	2	N	-0-
02	823 N	303	-0-	-520	-0-	23	1	280	2	N	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934		
01	0	639	-0-	639	1121	75	1	564	2	N	-0-
02	1522 N	401	-0-	-1121	-0-	31	1	370	2	N	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	32	1	452	2	N	-0-
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068		
01	0	443	-0-	443	873	52	1	391	2	N	-0-
02	1267 N	394	-0-	-873	-0-	30	1	364	2	N	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	N	-0-
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	N	-0-
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010			
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
01	0	481	-0-	481	743	57	1	424	2	N	-0-
02	1122 N	379	-0-	-743	-0-	29	1	350	2	N	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	-0-
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093			
01	0	376	-0-	376	795	44	1	332	2	N	-0-
02	1236 N	441	-0-	-795	-0-	34	1	407	2	N	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-
*05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713			
01	0	37	-0-	37	125	4	1	33	2	N	-0-
02	224 N	45	-0-	-179	-0-	3	1	35	2	N	-0-
						7	9				
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153			
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	339	2	N	-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	N	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	55	1	758	2	N	-0-
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-
*05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025			
01	0	518	-0-	518	925	61	1	457	2	N	-0-
02	1322 N	397	-0-	-925	-0-	30	1	367	2	N	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	31	1	428	2	N	-0-
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979			
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	N	-0-
02	364 N	209	-0-	-155	-0-	16	1	193	2	N	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	2	N	-0-
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943 - 6108					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	84	N	25	-0-	-59		1 1	24	2	N	-0-				-0-
03	63	N	63	-0-	-0-		4 1	59	2	N	-0-				-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-		4 1	67	2	N	-0-				-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-		4 1	59	2	N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5444 - 6375					
01	0		317	-0-	317		37 1	280	2	N	-0-				-0-
02	892	N	328	-0-	-564		25 1	303	2	N	-0-				-0-
03	314	N	314	-0-	-0-		21 1	293	2	N	-0-				-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-		24 1	336	2	N	-0-				-0-
05	372	N	357	-0-	-15		25 1	332	2	N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174					
01	443	N	443	-0-	-0-		52 1	391	2	N	-0-				-0-
02	340	N	340	-0-	-0-		26 1	314	2	N	-0-				-0-
03	348	N	348	-0-	-0-		23 1	325	2	N	-0-				-0-
04	420	N	347	-0-	-73		23 1	324	2	N	-0-				-0-
05	372	N	333	-0-	-39		23 1	310	2	N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080					
01	0		421	-0-	421		49 1	372	2	N	-0-				-0-
02	1556	N	319	-0-	-1237		24 1	295	2	N	-0-				-0-
03	296	N	296	-0-	-0-		20 1	276	2	N	-0-				-0-
04	420	N	287	-0-	-133		19 1	268	2	N	-0-				-0-
05	341	N	296	-0-	-45		20 1	276	2	N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606					
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	84	N	37	-0-	-47		2 1	35	2	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	16	-0-	-15		1 1	15	2	N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2	9			2 8	-0-
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-
									NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153		
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	99	1	741	2	N	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	N	-0-
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	990	2	N	-0-
*05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
									NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102		
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	N	198
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	198
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	198
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	198
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	198
									NO RPT		198

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190		
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	21	1	258	2	N	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
									NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168		
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	10	1	126	2	N	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
									NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145		
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	44	1	587	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
									NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5242 - 5591	
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
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	2	N	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	N	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	N	-0-
*05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 5654 - 5825	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	96	1	719	2	N	-0-
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	49	1	589	2	N	-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	48	1	664	2	N	-0-
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	85	1	632	2	N	-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	N	-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	N	-0-
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	49	1	646	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-
02	392 N	208	-0-	-184	-0-	16	1	192	2	N	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	2	N	-0-
02	420 N	260	-0-	-160	-0-	20	1	240	2	N	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	N	-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	814	2	N	-0-
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	941	2	N	-0-
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733	
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
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23 1	173 2	N	-0-		-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	10 1	130 2	N	-0-		-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	N	-0-		-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 2	N	-0-		-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	53 1	396 2	N	-0-		-0-
02	448 N	373	-0-	-75	-0-	28 1	345 2	N	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 2	N	-0-		-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28 1	396 2	N	-0-		-0-
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808 - 5373	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59 1	441 2	N	-0-		-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	28 1	342 2	N	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	381 2	N	-0-		-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	29 1	407 2	N	-0-		-0-
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 1	400 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4198 - 4955	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43 1	321 2	N	-0-		-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	20 1	240 2	N	-0-		-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23 1	325 2	N	-0-		-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	22 1	305 2	N	-0-		-0-
*05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	421 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4588 - 4859	
01	0	63	-0-	63	485	7 1	56 2	N	-0-		-0-
02	553 N	68	-0-	-485	-0-	5 1	63 2	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4683 - 5278	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	33 1	247 2	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243 2	N	-0-		-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 2	N	-0-		-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	16 1	224 2	N	-0-		-0-
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	14 1	192 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5331	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	40 1	298 2	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	N	-0-		-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	224 2	N	-0-		-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	18 1	253 2	N	-0-		-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	17 1	229 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4782 - 5001	
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
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	114	1	848	2	N	-0-
02	924 N	896	-0-	-28	-0-	69	1	827	2	N	-0-
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	N	-0-
*04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	73	1	1006	2	N	-0-
*05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5452	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	94	1	699	2	N	-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	38	1	453	2	N	-0-
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	N	-0-
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	45	1	628	2	N	-0-
*05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4608 - 5402	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	8	1	96	2	N	-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	2	N	-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412	
01	0	384	-0-	384	662	45	1	339	2	N	-0-
02	965 N	303	-0-	-662	-0-	23	1	280	2	N	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	N	-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	15	1	189	2	N	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4150 - 4918	
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	97	1	721	2	N	-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	842	2	N	-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4728 - 5346	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	N	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4446 - 5226		
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
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34 1	252 2	N	-0-			-0-
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	22 1	271 2	N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22 1	316 2	N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22 1	306 2	N	-0-			-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	19 1	259 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4894 - 5724		
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	94 1	700 2	N	-0-			-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	37 1	443 2	N	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41 1	576 2	N	-0-			-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	46 1	635 2	N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41 1	543 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4370 - 5038		
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34 1	253 2	N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	285 2	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	218 2	N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	16 1	231 2	N	-0-			-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	17 1	234 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4590 - 5648		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 2	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	9 1	128 2	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4778 - 5792		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4820 - 5016		
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4 1	51 2	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	55 2	N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5168 - 6288		
01	0	649	-0-	649	1063	77 1	572 2	N	-0-			-0-
02	1567 N	504	-0-	-1063	-0-	39 1	465 2	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27 1	378 2	N	-0-			-0-
04	600 N	377	-0-	-223	-0-	25 1	352 2	N	-0-			-0-
05	558 N	395	-0-	-163	-0-	27 1	368 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0	364	-0-	364	658	43	1	321	2	N	-0-			-0-
02	951 N	293	-0-	-658	-0-	22	1	271	2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-			-0-
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	20	1	275	2	N	-0-			-0-
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

01	0	70	-0-	70	96	8	1	62	2	N	-0-			-0-
02	156 N	60	-0-	-96	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

01	0	880	-0-	880	1514	104	1	776	2	N	-0-			-0-
02	2155 N	641	-0-	-1514	-0-	49	1	592	2	N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	-0-			-0-
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	52	1	692	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	71	1	527	2	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

01	0	450	-0-	450	450	53	1	397	2	N	-0-			-0-
02	1076 N	626	-0-	-450	-0-	48	1	578	2	N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-			-0-
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	N	-0-			-0-
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	45	1	607	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372 - 6094					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	0	610	-0-	610	1036	72 1	538 2	N	-0-		-0-				-0-
02	1505 N	469	-0-	-1036	-0-	36 1	433 2	N	-0-		-0-				-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32 1	446 2	N	-0-		-0-				-0-
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	35 1	493 2	N	-0-		-0-				-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	35 1	475 2	N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189 - 4927					
01	0	545	-0-	545	960	64 1	481 2	N	-0-		-0-				-0-
02	1401 N	441	-0-	-960	-0-	34 1	407 2	N	-0-		-0-				-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24 1	332 2	N	-0-		-0-				-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	33 1	458 2	N	-0-		-0-				-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	33 1	443 2	N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4632 - 5567					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4468 - 5025					
01	0	768	-0-	768	768	91 1	677 2	N	-0-		-0-				-0-
02	1304 N	536	-0-	-768	-0-	41 1	495 2	N	-0-		-0-				-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41 1	577 2	N	-0-		-0-				-0-
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	43 1	602 2	N	-0-		-0-				-0-
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	47 1	622 2	N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494					
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	95 1	707 2	N	-0-		-0-				-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59 1	703 2	N	-0-		-0-				-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43 1	593 2	N	-0-		-0-				-0-
04	780 N	680	-0-	-100	-0-	46 1	634 2	N	-0-		-0-				-0-
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60 1	801 2	N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4592 - 5494					
01	0	202	-0-	202	381	24 1	178 2	N	-0-		-0-				-0-
02	621 N	240	-0-	-381	-0-	18 1	222 2	N	-0-		-0-				-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-				-0-
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2		N	-0-		-0-				-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22 1	295 2	N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4578 - 5040					
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55 1	413 2	N	-0-		-0-				-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	30 1	360 2	N	-0-		-0-				-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	N	-0-		-0-				-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	26 1	370 2	N	-0-		-0-				-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	27 1	358 2	N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	2	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	31	1	372	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	30	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637					
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	10	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345					
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	2	N	-0-	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	7	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768					
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	40	1	485	2	N	-0-	-0-	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718					
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	N	-0-	-0-	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475					
01	0	144	-0-	144	404	17	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-
02	538 N	134	-0-	-404	-0-	10	1	124	2	N	-0-	-0-	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	189	-0-	99	-0-	12	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192								
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509		
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
01	0	469	-0-	469	2064	55 1	414 2	N	-0-	-0-
02	2504 N	440	-0-	-2064	-0-	34 1	406 2	N	-0-	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1	445 2	N	-0-	-0-
04	450 N	575	-0-	125	-0-	38 1	537 2	N	-0-	-0-
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	41 1	544 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488		
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32 1	241 2	N	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	190 2	N	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	257 2	N	-0-	-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16 1	222 2	N	-0-	-0-
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700		
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	79 1	592 2	N	-0-	188
02	700 N	619	-0-	-81	-0-	48 1	571 2	N	-0-	188
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	55 1	761 2	N	7 8	188
						8 9				
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45 1	628 2	N	-0-	188
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	42 1	559 2	N	-0-	188
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924		
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2								
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-	-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948		
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-	-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890		
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-	-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	-0-
04	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087 2		N	-0-	-0-
05	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2		N	-0-	-0-
06	1110 N	488	-0-	-622	-0-	488 2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203 PERF. 5194 - 5778
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569 2		N	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-
04	720 N	590	-0-	-130	-0-	590 2		N	-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		N	-0-
06	570 N	418	-0-	-152	-0-	418 2		N	-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205 PERF. 5182 - 6006
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-
06	600 N	435	-0-	-165	-0-	435 2		N	-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206 PERF. 5178 - 5941
01	0	8	-0-	8	527	8 2		N	-0-
02	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 5170 - 6000
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	520 2		N	-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 5252 - 5969
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720 PERF. 4730 - 5280
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2		N	-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 5168 - 5972
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-
04	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2		N	-0-
05	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 3		RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5713		PERF. 4644 - 5195	
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
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 4		RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4691 - 5275	
01	0	105	-0-	105	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
02	395 N	82	-0-	-313	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4140 - 4843	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	208	-0-	-240	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	250	-0-	-200	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4409 - 4835	
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	153	-0-	-177	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5121 - 5939	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	557	-0-	-103	-0-	557	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	349	-0-	-191	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790 - 4803	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5118 - 5596	
01	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	27	-0-	-169	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112 "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4851 - 5887
01	0	1143	-0-	1143	4010	1143	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1002	-0-	-1798	2212	1002	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	961	-0-	-2139	73	961	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
06	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	4868 - 4878
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5490 - 5500
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
05	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	2	N	-0-		-0-
06	510 N	269	-0-	-241	-0-	269	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5200 - 5623
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		123
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		123
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-		123
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-		123
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		123
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-		123
M. K. DANIEL 111A		WELL #:	2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5248 - 5426
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	961	2	N	-0-		-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
06	870 N	662	-0-	-208	-0-	662	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4787 - 5382
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2	N	-0-		-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-
06	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830 - 5556
01	0	361	-0-	361	1156	361	2	N	-0-		-0-
02	1431 N	275	-0-	-1156	-0-	275	2	N	-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2	N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5882						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	540 N	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5		RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 4628 - 5693						
01	0	183	-0-	183	739	183	2			N	-0-					-0-
02	917 N	178	-0-	-739	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4628 - 4986						
01	0	313	-0-	313	919	313	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	145	-0-	-919	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240 N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4881 - 6040						
01	0	80	-0-	80	282	80	2			N	-0-					-0-
02	364 N	82	-0-	-282	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5178 - 5540						
01	0	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
02	334 N	117	-0-	-217	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5206 - 5542						
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 5092 - 5248						
01	0	326	-0-	326	1034	326	2			N	-0-					-0-
02	1268 N	234	-0-	-1034	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5150	- 5616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5141	- 5605
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122	- 5896
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090	- 5642
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		180 N	65	-0-	-115	-0-	65 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664	- 5408
01		0	1167	-0-	1167	3979	1167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	963	-0-	-1837	2142	963 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	962	-0-	-2138	4	962 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1110 N	1000	-0-	-110	-0-	1000 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168	- 5490
01		0	68	-0-	68	385	68 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		613 N	228	-0-	-385	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776	- 5816
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4974 - 5890		
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
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154 - 5882		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624		
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	N	-0-			-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-			-0-
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700		
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968		
01	0	18	-0-	18	33	18	2	N	-0-			-0-
02	33 N	-0-	-0-	-33	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756		
01	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	141	2	N	-0-			-0-
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020		
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2	N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	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 #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4776 -	5824	
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
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5080 -	5788	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 4440 -	5062	
01	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02	700 N	654	-0-	-46	-0-	654	2		N	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
06	750 N	539	-0-	-211	-0-	539	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 4590 -	5666	
01	0	696	-0-	696	1925	696	2		N	-0-			-0-
02	2525 N	600	-0-	-1925	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			-0-
04	510 N	240	-0-	-270	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	527 N	244	-0-	-283	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4580 -	5894	
01	0	247	-0-	247	974	247	2		N	-0-			-0-
02	1229 N	255	-0-	-974	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4187 -	4986	
01	0	253	-0-	253	1082	253	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	262	-0-	-1082	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4634 -	5806	
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-			-0-
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	749	2		N	-0-			-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06	840 N	792	-0-	-48	-0-	792	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 #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2	N	-0-		-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-		-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700		
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2	N	-0-		-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2	N	-0-		-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957		
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2	N	-0-		-0-
04	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2	N	-0-		-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2	N	-0-		-0-
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932		
01	0		808	-0-	808	2882	808	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	627	-0-	-2173	709	627	2	N	-0-		-0-
03	1271	N	562	-0-	-709	-0-	562	2	N	-0-		-0-
04	780	N	306	-0-	-474	-0-	306	2	N	-0-		-0-
05	682	N	145	-0-	-537	-0-	145	2	N	-0-		-0-
06	540	N	73	-0-	-467	-0-	73	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660		
01	0		17	-0-	17	152	17	2	N	-0-		-0-
02	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0		
01	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2	N	-0-		-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2	N	-0-		-0-
05	1116	N	498	-0-	-618	-0-	498	2	N	-0-		-0-
06	1050	N	466	-0-	-584	-0-	466	2	N	-0-		-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708		
01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	2	N	-0-		-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605						
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622						
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438						
01	0	5	-0-	5	31	5	2			N	-0-					-0-
02	39 N	8	-0-	-31	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894						
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	924 N	786	-0-	-138	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	960 N	454	-0-	-506	-0-	454	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976						
01	0	634	-0-	634	2405	634	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	517	-0-	-2283	122	517	2			N	-0-					-0-
03	710 N	588	-0-	-122	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776						
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624						
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	896 N	446	-0-	-450	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	15	-0-	-1256	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 4A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K.				WELL #: 708	RRCID -> 249914	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4570	-	5839						
01		403 N	114	-0-	-289	-0-	114	2		N	-0-					-0-
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2		N	-0-					-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-					-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A				WELL #: 11	RRCID -> 250893	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4803	-	5922						
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
03		341 N	108	-0-	-233	-0-	108	2		N	-0-					-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B				WELL #: 403	RRCID -> 251565	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5230	-	5955						
01		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-					-0-
02		616 N	487	-0-	-129	-0-	487	2		N	-0-					-0-
03		620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2		N	-0-					-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-					-0-
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 707	RRCID -> 251644	COMPL. DATE 03/23/2009	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 4814	-	5659						
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-					-0-
02		196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2		N	-0-					-0-
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-					-0-
04		330 N	211	-0-	-119	-0-	211	2		N	-0-					-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-					-0-
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 713	RRCID -> 251656	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4636	-	5813						
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-					-0-
02		1148 N	950	-0-	-198	-0-	950	2		N	-0-					-0-
03		1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2		N	-0-					-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-					-0-
05		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2		N	-0-					-0-
06		930 N	544	-0-	-386	-0-	544	2		N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B				WELL #: 404	RRCID -> 251657	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH 6049	PERF. 5000	-	5915						
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-					-0-
02		868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-					-0-
03		899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2		N	-0-					-0-
04		960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2		N	-0-					-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
06		870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754 - 5510
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 2				-0-
02	392 N	89	-0-	-303	-0-		89 2				-0-
03	310 N	155	-0-	-155	-0-		155 2				-0-
04	480 N	50	-0-	-430	-0-		50 2				-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 2				-0-
06	150 N	51	-0-	-99	-0-		51 2				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914 - 5858
01	403 N	334	-0-	-69	-0-		334 2				-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2				-0-
03	155 N	52	-0-	-103	-0-		52 2				-0-
04	330 N	121	-0-	-209	-0-		121 2				-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-		58 2				-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2				-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771 - 4860
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2				-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-		52 2				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2				-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-		45 2				-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-		27 2				-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-		34 2				-0-

BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4083 - 4446
01	0	973	-0-	973	4980		973 2				-0-
02	2800 N	823	-0-	-1977	3003		823 2				-0-
03	3100 N	983	-0-	-2117	886		983 2				-0-
04	1749 N	863	-0-	-886	-0-		863 2				-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 2				-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028 2				-0-

MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID ->	203271	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4174 - 4184
01	0	270	-0-	270	1090		270 2				-0-
02	1323 N	233	-0-	-1090	-0-		233 2				-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-		259 2				-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-		250 2				-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2				-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BUNGER "5"		WELL #:		3	RRCID ->	204705	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2755 - 4169	
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
01	0	-0-	-0-	-0-	124				Y	-0-			-0-
02	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		5	RRCID ->	209357	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3825 - 4125	
01	0	908	-0-	908	3029	908	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	860	-0-	-1940	1089	860	2		Y	-0-			-0-
03	2061 N	972	-0-	-1089	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	160348	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5064 - 5096	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SILVER OIL & GAS INC.				781880									
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	113570	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	4217 - 5664	
01	0	534	-0-	534	1652	534	3		N	-0-			-0-
02	2132 N	480	-0-	-1652	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-			-0-
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3		N	-0-			-0-
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4607 - 5544	
01	0	815	-0-	815	1634	815	3		N	-0-			-0-
02	1993 N	359	-0-	-1634	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936			
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
01	0	148	-0-	148	461	148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	624 N	163	-0-	-461	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788			
01	0	23	-0-	23	110	23	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	32	-0-	-110	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 03-29-23											

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804			
01	0	235	-0-	235	583	235	3	N	-0-	-0-	-0-
02	936 N	353	-0-	-583	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756			
01	0	138	-0-	138	505	138	3	N	-0-	-0-	-0-
02	648 N	143	-0-	-505	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
01	0	63	-0-	63	256	63	3	N	-0-	-0-	-0-
02	325 N	69	-0-	-256	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658			
01	0	407	-0-	407	1997	407	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2725 N	728	-0-	-1997	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	661	-0-	-145	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742
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	
01	0	386	-0-	386	1418	386	3	N	-0-		-0-	
02	1927 N	509	-0-	-1418	-0-	509	3	N	-0-		-0-	
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	3	N	-0-		-0-	

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
DANIEL, M. K.		WELL #:		11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806
01	0	166	-0-	166	885	166	3	N	-0-		-0-	
02	1061 N	176	-0-	-885	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-	

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555
01	0	355	-0-	355	1242	49	1	N	-0-		-0-	
02	1546 N	304	-0-	-1242	-0-	24	1	N	-0-		-0-	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-	
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	21	1	N	-0-		-0-	
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	21	1	N	-0-		-0-	
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	18	1	N	-0-		-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7352 - 10162
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	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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 9717
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	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 #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825								
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
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	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
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	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								
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	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								
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	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								
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	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 #:		13T	RRCID ->	214352	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6628 - 6791		
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7157 - 9700		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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		
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	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 - 9859
01	0	2029	-0-	2029	18281	2029	3		Y	-0-		-0-	
02	20422 X	2141	-0-	-18281	-0-	2141	3		Y	-0-		-0-	
03	3224 X	1960	-0-	-1264	-0-	1960	3		Y	-0-		-0-	
04	3120 X	2332	-0-	-788	-0-	2332	3		Y	-0-		-0-	
05	2573 X	2013	-0-	-560	-0-	2013	3		Y	-0-		-0-	
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT		-0-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0071HR		RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768
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
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 3	Y	-0-		-0-
02	4060 X	3027	-0-	-1033	-0-	3027 3	Y	-0-		-0-
03	3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3336 3	Y	-0-		-0-
04	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	3568 3	Y	-0-		-0-
05	3782 X	3358	-0-	-424	-0-	3358 3	Y	-0-		-0-
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 - 9450
01	0	1055	-0-	1055	13859	1055 3	Y	-0-		-0-
02	16943 X	3084	-0-	-13859	-0-	3084 3	Y	-0-		-0-
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3	Y	-0-		-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3	Y	-0-		-0-
05	3410 X	2331	-0-	-1079	-0-	2331 3	Y	-0-		-0-
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 6948 - 10087
01	0	9274	-0-	9274	66254	9274 3	Y	-0-		-0-
02	74197 X	7943	-0-	-66254	-0-	7943 3	Y	-0-		-0-
03	9300 X	8682	-0-	-618	-0-	8682 3	Y	-0-		-0-
04	9030 X	8285	-0-	-745	-0-	8285 3	Y	-0-		-0-
05	9331 X	8564	-0-	-767	-0-	8564 3	Y	-0-		-0-
06	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 6925 - 9177
01	0	10746	-0-	10746	82862	10746 3	Y	-0-		-0-
02	92120 X	9258	-0-	-82862	-0-	9258 3	Y	-0-		-0-
03	11718 X	9981	-0-	-1737	-0-	9981 3	Y	-0-		-0-
04	11160 X	9283	-0-	-1877	-0-	9283 3	Y	-0-		-0-
05	11253 X	9553	-0-	-1700	-0-	9553 3	Y	-0-		-0-
06	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6669 - 6688
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253
01	2666 X	2367	-0-	-299	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
02	2324 X	1917	-0-	-407	-0-	1917 3	N	-0-		-0-
03	2573 X	2123	-0-	-450	-0-	2123 3	N	-0-		-0-
04	2400 X	2256	-0-	-144	-0-	2256 3	N	-0-		-0-
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-		-0-
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856
01	0	1086	-0-	1086	5291	1086 3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	875	-0-	-1925	3366	875 3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	874	-0-	-2226	1140	874 3	Y	-0-		-0-
04	1759 N	619	-0-	-1140	-0-	619 3	Y	-0-		-0-
05	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 3	Y	-0-		-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		Y	NO RPT		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 -	6658
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 -	6694
01	0	16	-0-	16	196	16 3		Y	-0-			-0-	
02	203 N	7	-0-	-196	-0-	7 3		Y	-0-			-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-			-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-	
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A"													
		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 -	6698
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SOKOL (SAN MIGUEL)													
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				84504 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
BOWMAN-RUSSELL				681459									
		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1768 -	1780
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
SOMERSET													
ROBINSON, WINFRED JR.				84560 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA					
ROBINSON, WINFRED				721660									
		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
ROBINSON, WINFRED													
		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 -	615
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730	
WHITFIELD-MARTIN GU													
01	0	46	-0-	46	-0-	718	13	1	33	2	N	-0-	1
02	777 N	59	-0-	-718	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-	1
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-	1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	1
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	N	-0-	1
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-	1

WHITFIELD-MARTIN GU				WELL #:		1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA					
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557		WELL #:		1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801	
SPINACH (ELAINE) UNIT													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524		WELL #:		1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438	
REAMS, WAYNE													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

REAMS, WAYNE				WELL #:		2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:		3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560	
VT STOREY, H. D.													
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STOREY (4900)		86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
VT STOREY, H. D.		WELL #: 5 U		RRCID -> 051836		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

STOREY (5150, GRABEN)		86357 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
VT STOREY, H. D.		WELL #: 5 M		RRCID -> 051901		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
01	0	1555	-0-	1555	8234	1555	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1400	-0-	-1400	6834	1400	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1641	-0-	-1459	5375	1641	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1332	-0-	-1668	3707	1332	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1550	-0-	-1550	2157	1550	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	953	-0-	-2047	110	953	2	Y	-0-	-0-

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270		
01	0	1213	-0-	1213	5139	229	1	N	-0-	-0-
02	2800 N	1046	-0-	-1754	3385	184	1	N	-0-	-0-
03	3100 N	1666	-0-	-1434	1951	1666	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1695	-0-	-1305	646	1695	2	N	-0-	-0-
05	1986 N	1340	-0-	-646	-0-	1340	2	N	-0-	-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225		
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	293	1	N	-0-	-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-	-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-	-0-
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	209	1	N	-0-	-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	N	-0-	-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	204	1	N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224		
01	961 N	329	-0-	-632	-0-	329	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	323	-0-	-377	-0-	323	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2	Y	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-	-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-	-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958												TOTAL DEPTH	10232	PERF.10010	- 10216		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10104	- 10184		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977												TOTAL DEPTH	10508	PERF. 4497	- 4610		
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976												TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A			
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02		84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976												TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9917	- 10124		
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	2	N	-0-	19	1			11
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					11
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-					11
04		150 N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	-0-					11
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	310	2	N	-0-	25				36
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	28	9	5	2	N	-0-	19	1			17

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997												TOTAL DEPTH	10249	PERF. 9868	- 10206		
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05		496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06		600 N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CRISP		WELL #:		3	RRCID ->	163067	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9993 - 10100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
02		980 N	366	-0-	-614	-0-	366 2		N	-0-		-0-
03		465 N	355	-0-	-110	-0-	355 2		N	-0-		-0-
04		390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2		N	-0-		-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-

PXP MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	188937	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10111 - 12758
01		1922 X	1403	-0-	-519	-0-	1403 2		Y	-0-		-0-
02		1260 X	1171	-0-	-89	-0-	1171 2		Y	-0-		-0-
03		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		Y	-0-		-0-
04		1710 X	1171	-0-	-539	-0-	1171 2		Y	-0-		-0-
05		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		Y	-0-		-0-
06		1890 X	1247	-0-	-643	-0-	1247 2		Y	-0-		-0-

PXP HILL, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	193360	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10040 - 10260
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	337 1	1025 2	N	-0-		-0-
02		980 N	930	-0-	-50	-0-	297 1	633 2	N	-0-		-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	340 1	601 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	915	-0-	-405	-0-	367 1	548 2	N	-0-		-0-
05		1023 N	899	-0-	-124	-0-	292 1	607 2	N	-0-		-0-
06		900 N	884	-0-	-16	-0-	320 1	564 2	N	-0-		-0-

PETTY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	212087	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	N/A
01		1395 N	606	-0-	-789	-0-	114 1	492 2	N	-0-		-0-
02		1176 N	505	-0-	-671	-0-	89 1	416 2	N	-0-		-0-
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2		N	-0-		-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	225718	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	10087 - 11477
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-
02		1092 N	774	-0-	-318	-0-	774 2		N	-0-		-0-
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		15	RRCID ->	242024	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	9956 - 10004
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-		-0-
02		672 N	666	-0-	-6	-0-	666 2		Y	-0-		-0-
03		744 N	541	-0-	-203	-0-	541 2		Y	-0-		-0-
04		720 N	502	-0-	-218	-0-	502 2		Y	-0-		-0-
05		744 N	563	-0-	-181	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
06		510 N	297	-0-	-213	-0-	297 2		Y	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9974 - 10061				
M	O	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	BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-		206	1	451	2	N	-0-	28	1	19
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-		198	1	464	2	N	-0-			19
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-		169	1	520	2	N	-0-			19
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-		136	1	496	2	N	-0-			19
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-		119	1	610	2	N	69			88
								76	9							
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-		55	1	740	2	N	-0-	46	1	1 7 41

KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		16	RRCID ->	249657	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	9940 - 10051				
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2			Y	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-		799	2			Y	-0-			-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-		903	2			Y	-0-			-0-
04	870	N	786	-0-	-84	-0-		786	2			Y	-0-			-0-
05	899	N	784	-0-	-115	-0-		784	2			Y	-0-			-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-		777	2			Y	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10119 - 10198				
GUTIERREZ, R. M.				2												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

STOCKTON		WELL #:		1A	RRCID ->	147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	10078 - 10242				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	10066 - 10152				
APPLING				1												
01	3069	N	2437	-0-	-632	-0-		2437	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	2507	-0-	-293	-0-		2504	2	3	9	N	3	3	1	-0-
03	3100	X	2930	-0-	-170	-0-		2928	2	2	9	N	2	2	1	-0-
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-		2752	2			N	-0-			-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-		3382	2			N	-0-			-0-
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-		3260	2			N	-0-			-0-

APPLING		WELL #:		2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10256				
01	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-		8445	2			N	-0-			-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-		4124	2			N	-0-			-0-
03	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-		10046	2			N	-0-			-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-		5645	2			N	-0-			-0-
05	3038	X	2069	-0-	-969	-0-		2069	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	2371	-0-	-569	-0-		2371	2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283										
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247		
M	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
01	0	826	-0-	826	2243	826	2	N	-0-			-0-
02	2771 N	528	-0-	-2243	-0-	528	2	N	-0-			-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
04	810 N	720	-0-	-90	-0-	720	2	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186		
01	0	1506	-0-	1506	4753	1506	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1182	-0-	-1618	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1242	-0-	-1858	1277	1242	2	N	-0-			-0-
04	2531 N	1254	-0-	-1277	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
*06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096		
01	0	185	-0-	185	1127	185	2	N	-0-			-0-
02	1504 N	377	-0-	-1127	-0-	377	2	N	-0-			-0-
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2	N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193		
01	0	754	-0-	754	2701	754	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	639	-0-	-2161	540	639	2	N	-0-			-0-
03	1297 N	757	-0-	-540	-0-	757	2	N	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
*06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217		
01	0	1577	-0-	1577	4950	1577	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1652	-0-	-1148	3802	1652	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	777	-0-	-2323	1479	777	2	N	-0-			-0-
04	2441 N	962	-0-	-1479	-0-	962	2	N	-0-			-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263		
01	2573 X	1791	-0-	-782	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
02	2492 X	1917	-0-	-575	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	1922	-0-	-868	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	1978	-0-	-722	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
*06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ D			87251 500 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
			WELL #:	3	RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7501 - 7520	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	79 1	417 2	Y	-0-				10
02	DLQ G-10	479	-0-	479	975	87 1	392 2	Y	-0-				10
03	DLQ G-10	511	-0-	511	1486	95 1	416 2	Y	-0-				10
04	DLQ G-10	541	-0-	541	2027	106 1	435 2	Y	-0-				10
05	2509 N	482	-0-	-2027	-0-	101 1	380 2	Y	1				11
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1 9 71 1	303 2	Y	-0-				11

GUTIERREZ E			WELL #:	2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7524 - 7562	
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	49 1	258 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	165	-0-	165	472	30 1	135 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	636	30 1	134 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	157	-0-	157	793	31 1	126 2	Y	-0-				-0-
05	963 N	170	-0-	-793	-0-	36 1	134 2	Y	-0-				-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	40 1	169 2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.			WELL #:	1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7554	
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	24 1	130 2	Y	-0-				13
02	DLQ G-10	85	-0-	85	239	15 1	70 2	Y	-0-				13
03	DLQ G-10	90	-0-	90	329	17 1	73 2	Y	-0-				13
04	DLQ G-10	133	-0-	133	462	26 1	107 2	Y	-0-				13
05	682 N	220	-0-	-462	-0-	46 1	174 2	Y	-0-				13
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-				13

FOSTER, J. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 2	N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 2	N	-0-				-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 2	N	-0-				-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 1	42 2	N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 2	N	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480	
01	DLQ G-10	395	-0-	395	395	63 1	332 2	Y	-0-				9
02	DLQ G-10	491	-0-	491	886	89 1	402 2	Y	-0-				9
03	DLQ G-10	566	-0-	566	1452	105 1	461 2	Y	-0-				9
04	DLQ G-10	613	-0-	613	2065	120 1	493 2	Y	-0-				9
05	2635 N	570	-0-	-2065	-0-	120 1	450 2	Y	-0-				9
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	102 1	437 2	Y	-0-				9

GUTIERREZ B			WELL #:	4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532	
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	21 1	111 2	Y	-0-				18
02	DLQ G-10	121	-0-	121	253	22 1	99 2	Y	-0-				18
03	DLQ G-10	139	-0-	139	392	26 1	113 2	Y	-0-				18
04	DLQ G-10	137	-0-	137	529	27 1	110 2	Y	-0-				18
05	660 N	131	-0-	-529	-0-	27 1	104 2	Y	-0-				18
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20 1	85 2	Y	-0-				18

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	224	-0-	224	1864	36	1	188	2	Y	-0-				-0-
02	2064 N	200	-0-	-1864	-0-	36	1	164	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	38	1	169	2	Y	-0-				-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	41	1	154	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	32	1	136	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554			
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	18	1	96	2	Y	-0-				8
02	DLQ G-10	69	-0-	69	183	12	1	57	2	Y	-0-				8
03	DLQ G-10	127	-0-	127	310	23	1	104	2	Y	-0-				8
04	DLQ G-10	108	-0-	108	418	21	1	87	2	Y	-0-				8
05	556 N	138	-0-	-418	-0-	29	1	109	2	Y	-0-				8
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-				8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 - 7528			
01	1209 N	919	-0-	-290	-0-	146	1	773	2	N	-0-				-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	211	1	955	2	N	-0-				-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	224	1	985	2	N	-0-				-0-
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	175	1	719	2	N	-0-				-0-
05	1209 N	829	-0-	-380	-0-	174	1	655	2	N	-0-				-0-
06	1170 N	812	-0-	-358	-0-	154	1	658	2	N	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7527 - 7563			
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	44	1	230	2	Y	-0-				6
02	DLQ G-10	142	-0-	142	416	26	1	116	2	Y	-0-				6
03	DLQ G-10	146	-0-	146	562	27	1	119	2	Y	-0-				6
04	DLQ G-10	108	-0-	108	670	21	1	87	2	Y	-0-				6
05	808 N	138	-0-	-670	-0-	29	1	109	2	Y	-0-				6
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	Y	-0-				6

STOCKTON, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7479 - 7516			
01	0	267	-0-	267	2003	42	1	225	2	Y	-0-				-0-
02	2339 N	336	-0-	-2003	-0-	61	1	275	2	Y	-0-				-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	54	1	239	2	Y	-0-				-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	232	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	69	1	259	2	Y	-0-				-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	76	1	324	2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	7684 - 7734			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1		10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	21	1		25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				6

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ G-10	484	-0-	484	484	77	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	463	-0-	463	947	84	1	379	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	450	-0-	450	1397	83	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	505	-0-	505	1902	99	1	406	2	Y	-0-			-0-
05	2420 N	518	-0-	-1902	-0-	95	1	357	2	Y	60	60	1	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	66	9							-0-
						95	1	404	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650						
01	1200 N	1356	-0-	156	156	216	1	1140	2	Y	-0-			-0-
02	1354 N	1198	-0-	-156	-0-	217	1	981	2	Y	-0-			-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	256	1	1127	2	Y	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	293	1	1102	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	256	1	1092	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665						
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	21	1	109	2	Y	27			63
						30	9							
02	DLQ G-10	88	-0-	88	248	16	1	72	2	Y	-0-			63
03	DLQ G-10	149	-0-	149	397	28	1	121	2	Y	-0-			63
04	DLQ G-10	81	-0-	81	478	16	1	65	2	Y	-0-			63
05	478 N	-0-	-0-	-478	-0-					Y	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162						
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	9	1	47	2	Y	2	61	1	29
						2	9							
02	DLQ G-10	129	-0-	129	187	23	1	106	2	Y	-0-			29
03	DLQ G-10	262	-0-	262	449	27	1	121	2	Y	104	60	1	73
						114	9							
04	DLQ G-10	131	-0-	131	580	26	1	105	2	Y	-0-			73
05	795 N	215	-0-	-580	-0-	45	1	170	2	Y	-0-	60	1	13
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	3			16
						3	9							
GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974						
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	24	1	128	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	154	-0-	154	306	28	1	126	2	Y	-0-			11
03	DLQ G-10	185	-0-	185	491	34	1	151	2	Y	-0-			11
04	DLQ G-10	203	-0-	203	694	40	1	163	2	Y	-0-			11
05	876 N	182	-0-	-694	-0-	38	1	144	2	Y	-0-			11
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-			11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180							
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
01	DLQ	G-10	481	-0-	481	481		77	1	404	2	Y	-0-			54
02	DLQ	G-10	439	-0-	439	920		79	1	360	2	Y	-0-			54
03	DLQ	G-10	415	-0-	415	1335		77	1	338	2	Y	-0-			54
04	DLQ	G-10	754	-0-	754	2089		112	1	459	2	Y	166	104	1	116
								183	9							
05	2599	N	510	-0-	-2089	-0-		107	1	403	2	Y	-0-			116
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-		70	1	301	2	Y	-0-			116
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624							
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	2	Y	-0-			2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-		6	1	28	2	Y	-0-			2
03	62	N	53	-0-	-9	-0-		10	1	43	2	Y	-0-			2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		12	1	49	2	Y	-0-			2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-		14	1	51	2	Y	-0-			2
06	60	N	21	-0-	-39	-0-		4	1	17	2	Y	-0-			2
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672							
01	DLQ	G-10	115	-0-	115	115		18	1	97	2	Y	-0-			11
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	178		11	1	52	2	Y	-0-			11
03	DLQ	G-10	89	-0-	89	267		16	1	73	2	Y	-0-			11
04	DLQ	G-10	104	-0-	104	371		20	1	84	2	Y	-0-			11
05	503	N	132	-0-	-371	-0-		28	1	104	2	Y	-0-			11
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-		22	1	94	2	Y	-0-			11
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609							
01	1400	N	1439	-0-	39	39		229	1	1210	2	Y	-0-			42
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-		221	1	1000	2	Y	-0-			42
03	1271	N	1061	-0-	-210	-0-		196	1	865	2	Y	-0-			42
04	1380	N	1012	-0-	-368	-0-		198	1	814	2	Y	-0-			42
05	1364	N	1103	-0-	-261	-0-		231	1	872	2	Y	-0-			42
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-		173	1	739	2	Y	-0-			42
WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680							
01	DLQ	G-10	384	-0-	384	384		61	1	323	2	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	499	-0-	499	883		90	1	409	2	Y	-0-			20
03	DLQ	G-10	271	-0-	271	1154		50	1	221	2	Y	-0-			20
04	DLQ	G-10	187	-0-	187	1341		37	1	150	2	Y	-0-			20
05	2222	N	881	-0-	-1341	-0-		185	1	696	2	Y	-0-			20
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-		92	1	392	2	Y	-0-			20
MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568							
01	DLQ	G-10	289	-0-	289	289		46	1	243	2	Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	192	-0-	192	481		35	1	157	2	Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	235	-0-	235	716		43	1	192	2	Y	-0-			14
04	DLQ	G-10	249	-0-	249	965		49	1	200	2	Y	-0-			14
05	1199	N	234	-0-	-965	-0-		49	1	185	2	Y	-0-			14
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-		24	1	104	2	Y	-0-			14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624						
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	28	1	151	2	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	197	-0-	197	376	36	1	161	2	Y	-0-				1
03	DLQ G-10	202	-0-	202	578	37	1	165	2	Y	-0-				1
04	DLQ G-10	167	-0-	167	745	33	1	134	2	Y	-0-				1
05	955 N	210	-0-	-745	-0-	44	1	166	2	Y	-0-				1
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	Y	-0-				1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616						
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	210	1	1109	2	Y	-0-				25
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	236	1	1066	2	Y	-0-				25
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	246	1	1086	2	Y	-0-				25
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	250	1	1024	2	Y	75	47	1		53
						83	9								
05	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	260	1	981	2	Y	-0-				53
06	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	225	1	959	2	Y	-0-				53

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538						
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	19	1	102	2	N	-0-				114
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	-0-				114
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	N	-0-				114
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	2	N	-0-				114
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	N	-0-				114
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	33	1	141	2	N	-0-				114

GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661						
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	85	1	448	2	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	467	-0-	467	1000	84	1	383	2	Y	-0-				2
03	DLQ G-10	408	-0-	408	1408	75	1	333	2	Y	-0-				2
04	DLQ G-10	422	-0-	422	1830	83	1	339	2	Y	-0-				2
05	2307 N	477	-0-	-1830	-0-	100	1	377	2	Y	-0-				2
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	Y	-0-				2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625						
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	35	1	185	2	Y	-0-				65
02	DLQ G-10	182	-0-	182	402	33	1	149	2	Y	-0-				65
03	DLQ G-10	208	-0-	208	610	38	1	170	2	Y	-0-				65
04	DLQ G-10	200	-0-	200	810	39	1	161	2	Y	-0-				65
05	1027 N	217	-0-	-810	-0-	46	1	171	2	Y	-0-				65
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	Y	-0-				65

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7553 - 7624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	665	-0-	665	665	106 1	559 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	859	-0-	859	1524	155 1	704 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	766	-0-	766	2290	142 1	624 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	837	-0-	837	3127	164 1	673 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	907	-0-	-2193	934	190 1	717 2	Y	-0-			-0-
06		1723 N	789	-0-	-934	-0-	150 1	639 2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7562 - 7586	
01	DLQ	G-10	732	-0-	732	732	116 1	616 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	775	-0-	775	1507	140 1	635 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	845	-0-	845	2352	156 1	689 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	820	-0-	820	3172	161 1	659 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	961	-0-	-2139	1033	202 1	759 2	Y	-0-			-0-
06		2007 N	974	-0-	-1033	-0-	185 1	789 2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		11	RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7616 - 7668	
01	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	1248	199 1	1049 2	Y	-0-			81
02	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	2868	293 1	1327 2	Y	-0-			81
03	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	4091	226 1	997 2	Y	-0-			81
04	DLQ	G-10	801	-0-	801	4892	157 1	644 2	Y	-0-			81
05		3100 N	1168	-0-	-1932	2960	245 1	923 2	Y	-0-			81
06		3000 N	1379	-0-	-1621	1339	262 1	1117 2	Y	-0-			81
GUTIERREZ E													
		WELL #:		5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7546 - 7590	
01	DLQ	G-10	227	-0-	227	227	36 1	191 2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	416	34 1	155 2	Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	241	-0-	241	657	45 1	196 2	Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	208	-0-	208	865	41 1	167 2	Y	-0-			2
05		1079 N	214	-0-	-865	-0-	45 1	169 2	Y	-0-			2
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	33 1	142 2	Y	-0-			2
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7531 - 7558	
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	150 1	794 2	Y	-0-			2
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	223 1	1011 2	Y	-0-			2
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	216 1	952 2	Y	-0-			2
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	207 1	849 2	Y	-0-			2
05		1364 N	776	-0-	-588	-0-	163 1	613 2	Y	-0-			2
06		1140 N	639	-0-	-501	-0-	121 1	518 2	Y	-0-			2
MARTIN, J. C.													
		WELL #:		10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7743	
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	2 1	8 2	Y	4			10
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	24	2 1	8 2	Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	34	2 1	8 2	Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	44	2 1	8 2	Y	-0-			10
05		54 N	10	-0-	-44	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			10
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7588 - 7630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	618	-0-	618	618	98 1	520 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	789	-0-	789	1407	143 1	646 2	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	745	-0-	745	2152	138 1	607 2	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	735	-0-	735	2887	144 1	591 2	Y	-0-		4
05	3100 N	704	-0-	-2396	491	148 1	556 2	Y	-0-		4
06	1140 N	649	-0-	-491	-0-	123 1	526 2	Y	-0-		4

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7580 - 7614
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	55 1	291 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	384	-0-	384	730	69 1	315 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	478	-0-	478	1208	88 1	390 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	444	-0-	444	1652	87 1	357 2	Y	-0-		-0-
05	2189 N	537	-0-	-1652	-0-	113 1	424 2	Y	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	93 1	398 2	Y	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7429 - 7449
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	14 1	76 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	145	10 1	45 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	158	2 1	11 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	170	2 1	10 2	Y	-0-		-0-
05	226 N	56	-0-	-170	-0-	12 1	44 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7668
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	9 1	48 2	Y	-0-		56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		56
03	DLQ G-10	117	-0-	117	174	22 1	95 2	Y	-0-		56
04	DLQ G-10	134	-0-	134	308	26 1	108 2	Y	-0-		56
05	423 N	115	-0-	-308	-0-	24 1	91 2	Y	-0-		56
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	59 2	Y	-0-		56

WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7512 - 7532
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	101 1	535 2	Y	-0-		29
02	DLQ G-10	517	-0-	517	1153	94 1	423 2	Y	-0-		29
03	DLQ G-10	798	-0-	798	1951	148 1	650 2	Y	-0-		29
04	DLQ G-10	886	-0-	886	2837	174 1	712 2	Y	-0-		29
05	3100 N	645	-0-	-2455	382	135 1	510 2	Y	-0-		29
06	1135 N	753	-0-	-382	-0-	143 1	610 2	Y	-0-		29

WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7524 - 7550
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	63 1	334 2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	395	-0-	395	792	71 1	324 2	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	448	-0-	448	1240	83 1	365 2	Y	-0-		10
04	DLQ G-10	388	-0-	388	1628	76 1	312 2	Y	-0-		10
05	2054 N	426	-0-	-1628	-0-	89 1	337 2	Y	-0-		10
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	83 1	355 2	Y	-0-		10

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6000 - 7720
01	DLQ G-10	286	-0-	286	286	45 1	241 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	525	43 1	196 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	230	-0-	230	755	43 1	187 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	957	40 1	162 2	Y	-0-		-0-
05	1174 N	217	-0-	-957	-0-	46 1	171 2	Y	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30 1	127 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6002 - 7573		
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	
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	123	1	651	2	Y	3	8
02	DLQ G-10	693	-0-	693	1470	125	1	568	2	Y	-0-	8
03	DLQ G-10	802	-0-	802	2272	148	1	654	2	Y	-0-	8
04	DLQ G-10	753	-0-	753	3025	148	1	605	2	Y	-0-	8
05	3100 N	768	-0-	-2332	693	161	1	607	2	Y	-0-	8
06	1457 N	764	-0-	-693	-0-	145	1	619	2	Y	-0-	8

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6002 - 7702		
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	14	1	73	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	158	13	1	58	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	205	9	1	38	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	238	6	1	27	2	Y	-0-	-0-
05	308 N	70	-0-	-238	-0-	15	1	55	2	Y	-0-	-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7500 - 7580		
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	34	1	179	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	196	-0-	196	409	35	1	161	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	243	-0-	243	652	45	1	198	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	913	51	1	210	2	Y	-0-	-0-
05	1131 N	218	-0-	-913	-0-	46	1	172	2	Y	-0-	-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6022 - 7690		
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	47	1	250	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	293	-0-	293	590	53	1	240	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	318	-0-	318	908	59	1	259	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	315	-0-	315	1223	62	1	253	2	Y	-0-	-0-
05	1540 N	317	-0-	-1223	-0-	67	1	250	2	Y	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	59	1	252	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6068 - 7702		
01	DLQ G-10	816	-0-	816	816	127	1	669	2	Y	18	43
02	DLQ G-10	671	-0-	671	1487	121	1	550	2	Y	-0-	43
03	DLQ G-10	785	-0-	785	2272	145	1	640	2	Y	-0-	43
04	DLQ G-10	763	-0-	763	3035	150	1	613	2	Y	-0-	43
05	3100 N	862	-0-	-2238	797	181	1	681	2	Y	-0-	43
06	1591 N	794	-0-	-797	-0-	151	1	643	2	Y	-0-	43

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7456 - 7472		
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	58	1	304	2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	378	-0-	378	740	68	1	310	2	Y	-0-	4
03	DLQ G-10	399	-0-	399	1139	74	1	325	2	Y	-0-	4
04	DLQ G-10	406	-0-	406	1545	80	1	326	2	Y	-0-	4
05	1976 N	431	-0-	-1545	-0-	90	1	341	2	Y	-0-	4
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283	2	Y	-0-	4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7514 - 7550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	1214	193 1	1021 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	424	-0-	424	1638	77 1	347 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	412	-0-	412	2050	76 1	336 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	381	-0-	381	2431	75 1	306 2	Y	-0-			-0-
05		2760 N	329	-0-	-2431	-0-	69 1	260 2	Y	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	46 1	195 2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7480 - 7498	
01	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1390	221 1	1169 2	Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	2459	193 1	876 2	Y	-0-			5
03	DLQ	G-10	422	-0-	422	2881	78 1	344 2	Y	-0-			5
04	DLQ	G-10	126	-0-	126	3007	25 1	101 2	Y	-0-			5
05		3086 N	79	-0-	-3007	-0-	17 1	62 2	Y	-0-			5
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 2	Y	-0-			5
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6074 - 7498	
01	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	110 1	580 2	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	1230	98 1	442 2	Y	-0-			20
03	DLQ	G-10	756	-0-	756	1986	140 1	616 2	Y	-0-			20
04	DLQ	G-10	709	-0-	709	2695	126 1	517 2	Y	60	38 1		42
							66 9						
05		3100 N	633	-0-	-2467	228	133 1	500 2	Y	-0-			42
06		909 N	681	-0-	-228	-0-	129 1	552 2	Y	-0-			42
MARTIN, J. C.													
		WELL #:		13	RRCID ->	212613	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7484 - 7518	
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	Y	-0-			10
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 2	Y	-0-			10
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	Y	-0-			10
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 2	Y	-0-			10
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 2	Y	-0-			10
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	10 1	41 2	Y	-0-			10
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		19	RRCID ->	212615	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7506 - 7526	
01	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	13 1	70 2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	98	-0-	98	181	18 1	80 2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	97	-0-	97	278	18 1	79 2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	63	-0-	63	341	12 1	51 2	Y	-0-			1
05		456 N	115	-0-	-341	-0-	24 1	91 2	Y	-0-			1
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	29 1	121 2	Y	-0-			1
STOCKTON "A"													
		WELL #:		1	RRCID ->	214671	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	7407 - 7416	
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	136 1	720 2	N	-0-			30
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	145 1	655 2	N	-0-			30
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	189 1	834 2	N	-0-			30
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	167 1	687 2	N	-0-			30
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	247 1	930 2	N	-0-			30
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	227 1	968 2	N	-0-			30

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ C		WELL #:		2R	RRCID ->	214672	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7334 - 7341	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	24	1	129	2	Y	-0-	13
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	348	35	1	160	2	Y	-0-	13
03	DLQ	G-10	91	-0-	91	439	17	1	74	2	Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	509	14	1	56	2	Y	-0-	13
05		595 N	86	-0-	-509	-0-	18	1	68	2	Y	-0-	13
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-	13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	214734	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5968 - 7672	
01	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	1309	208	1	1101	2	Y	-0-	28
02	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	2862	281	1	1272	2	Y	-0-	28
03	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	4421	288	1	1271	2	Y	-0-	28
04	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	5959	302	1	1236	2	Y	-0-	28
05		6849 X	890	-0-	-5959	-0-	187	1	703	2	Y	-0-	28
06		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	329	1	1403	2	Y	-0-	28

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	214736	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5977 - 7657	
01	DLQ	G-10	634	-0-	634	634	101	1	533	2	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	607	-0-	607	1241	110	1	497	2	Y	-0-	2
03	DLQ	G-10	434	-0-	434	1675	80	1	354	2	Y	-0-	2
04	DLQ	G-10	579	-0-	579	2254	114	1	465	2	Y	-0-	2
05		2772 N	518	-0-	-2254	-0-	109	1	409	2	Y	-0-	2
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	2	Y	-0-	2

CHATO		WELL #:		1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-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-

CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418	
01		0	198	-0-	198	1236	31	1	167	2	Y	-0-	-0-
02		1405 N	169	-0-	-1236	-0-	31	1	138	2	Y	-0-	-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	2	Y	-0-	-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	Y	-0-	-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	36	1	135	2	Y	-0-	-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	32	1	134	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641	
01	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	70	1	372	2	Y	-0-	13
02	DLQ	G-10	504	-0-	504	946	91	1	413	2	Y	-0-	13
03	DLQ	G-10	575	-0-	575	1521	106	1	469	2	Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	405	-0-	405	1926	79	1	326	2	Y	-0-	13
05		2462 N	536	-0-	-1926	-0-	112	1	424	2	Y	-0-	13
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	78	1	333	2	Y	-0-	13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466	
01	DLQ	G-10	932	-0-	932	932	148	1	784	2	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	791	-0-	791	1723	143	1	648	2	Y	-0-	1
03	DLQ	G-10	936	-0-	936	2659	173	1	763	2	Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	736	-0-	736	3395	144	1	592	2	Y	-0-	1
05		3100 N	762	-0-	-2338	-0-	160	1	602	2	Y	-0-	1
06		1835 N	778	-0-	-1057	-0-	148	1	630	2	Y	-0-	1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7423 - 7436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	Y	-0-	-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	Y	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5970 - 7628		
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	184	1	970	2	Y	-0-	3	
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	279	1	1264	2	Y	-0-	3	
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	Y	-0-	3	
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	363	1	1486	2	Y	-0-	3	
05	1705 N	938	-0-	-767	-0-	197	1	741	2	Y	-0-	3	
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	433	1	1846	2	Y	-0-	3	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6034 - 7722		
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	47	1	247	2	Y	-0-	79	
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1203	164	1	745	2	Y	-0-	79	
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	2341	210	1	928	2	Y	-0-	79	
04	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3409	209	1	859	2	Y	-0-	79	
05	3100 N	984	-0-	-2116	1293	206	1	778	2	Y	-0-	79	
06	1950 N	657	-0-	-1293	-0-	125	1	532	2	Y	-0-	79	

APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7424 - 7730		
01	DLQ G-10	1967	-0-	1967	1967	313	1	1654	2	Y	-0-	62	
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	3236	230	1	1039	2	Y	-0-	62	
03	DLQ G-10	2003	-0-	2003	5239	370	1	1633	2	Y	-0-	62	
04	DLQ G-10	1796	-0-	1796	7035	352	1	1444	2	Y	-0-	62	
05	3100 N	2021	-0-	-1079	5956	424	1	1597	2	Y	-0-	62	
06	3000 N	1895	-0-	-1105	4851	360	1	1535	2	Y	-0-	62	

MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5946 - 7557		
01	DLQ G-10	615	-0-	615	615	98	1	517	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	669	-0-	669	1284	121	1	548	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	590	-0-	590	1874	109	1	481	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	866	-0-	866	2740	170	1	696	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	907	-0-	-2193	547	190	1	717	2	Y	-0-	-0-	
06	1483 N	936	-0-	-547	-0-	178	1	758	2	Y	-0-	-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7451 - 7476		
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	780	2	Y	-0-	-0-	
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	168	1	758	2	Y	-0-	-0-	
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	181	1	796	2	Y	-0-	-0-	
04	900 N	830	-0-	-70	-0-	163	1	667	2	Y	-0-	-0-	
05	1023 N	961	-0-	-62	-0-	202	1	759	2	Y	-0-	-0-	
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	170	1	727	2	Y	-0-	-0-	

APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7460 - 7484		
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	82	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-	82	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-	82	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-	82	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	N	-0-	82	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-	82	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	6	1	30	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	98	11	1	51	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	166	13	1	55	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	75	-0-	75	241	15	1	60	2	Y	-0-	-0-
05	319 N	78	-0-	-241	-0-	16	1	62	2	Y	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-	-0-

APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476
01	0	164	-0-	164	1129	26	1	138	2	Y	-0-	30
02	1284 N	155	-0-	-1129	-0-	28	1	127	2	Y	-0-	30
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	25	1	109	2	Y	-0-	30
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	28	1	114	2	Y	-0-	30
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	Y	-0-	30
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	Y	-0-	30

PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	3	1	19	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	39	3	1	14	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	64	5	1	20	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	81	3	1	14	2	Y	-0-	-0-
05	106 N	25	-0-	-81	-0-	5	1	20	2	Y	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	47	1	247	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	269	-0-	269	563	49	1	220	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	819	-0-	819	1382	151	1	668	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1066	-0-	1066	2448	209	1	857	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1077	-0-	-2023	425	226	1	851	2	Y	-0-	-0-
06	1222 N	797	-0-	-425	-0-	151	1	646	2	Y	-0-	-0-

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	54	1	287	2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	340	-0-	340	681	62	1	278	2	Y	-0-	4
03	DLQ G-10	693	-0-	693	1374	128	1	565	2	Y	-0-	4
04	DLQ G-10	876	-0-	876	2250	172	1	704	2	Y	-0-	4
05	2806 N	556	-0-	-2250	-0-	117	1	439	2	Y	-0-	4
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	335	2	Y	-0-	4

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	46	1	241	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	265	-0-	265	552	48	1	217	2	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	319	-0-	319	871	59	1	260	2	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	300	-0-	300	1171	59	1	241	2	Y	-0-	1
05	1456 N	285	-0-	-1171	-0-	60	1	225	2	Y	-0-	1
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	Y	-0-	1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ A		WELL #:		6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7437 - 7454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	136	1	722	2	Y	-0-	20
02	DLQ	G-10	823	-0-	823	1681	149	1	674	2	Y	-0-	20
03	DLQ	G-10	935	-0-	935	2616	173	1	762	2	Y	-0-	20
04	DLQ	G-10	938	-0-	938	3554	184	1	754	2	Y	-0-	20
05		3100 N	719	-0-	-2381	1173	151	1	568	2	Y	-0-	20
06		1837 N	664	-0-	-1173	-0-	126	1	538	2	Y	-0-	20

STOCKTON B		WELL #:		8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7481 - 7498	
01	DLQ	G-10	630	-0-	630	630	100	1	530	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	584	-0-	584	1214	106	1	478	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	740	-0-	740	1954	137	1	603	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	906	-0-	906	2860	178	1	728	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	838	-0-	-2262	598	176	1	662	2	Y	-0-	-0-
06		1272 N	674	-0-	-598	-0-	128	1	546	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7466 - 7480	
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	130	1	686	2	Y	-0-	-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	163	1	737	2	Y	-0-	-0-
03		961 N	926	-0-	-35	-0-	171	1	755	2	Y	-0-	-0-
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	179	1	732	2	Y	-0-	-0-
05		992 N	875	-0-	-117	-0-	184	1	691	2	Y	-0-	-0-
06		900 N	882	-0-	-18	-0-	168	1	714	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7602	
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	19	1	98	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	79	-0-	79	196	14	1	65	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	118	-0-	118	314	22	1	96	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	74	-0-	74	388	15	1	59	2	Y	-0-	-0-
05		496 N	108	-0-	-388	-0-	23	1	85	2	Y	-0-	-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-	-0-

CHATO		WELL #:		2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7328 - 7634	
01	DLQ	G-10	832	-0-	832	832	132	1	700	2	Y	-0-	23
02	DLQ	G-10	705	-0-	705	1537	128	1	577	2	Y	-0-	23
03	DLQ	G-10	917	-0-	917	2454	170	1	747	2	Y	-0-	23
04	DLQ	G-10	847	-0-	847	3301	166	1	681	2	Y	-0-	23
05		3100 N	846	-0-	-2254	1047	178	1	668	2	Y	-0-	23
06		1938 N	891	-0-	-1047	-0-	169	1	722	2	Y	-0-	23

APPLING		WELL #:		6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7404 - 7424	
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	Y	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-	-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	-0-	-0-
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	18	1	74	2	Y	-0-	-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	2	Y	-0-	-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	21	1	87	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	43 1	230 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	277	-0-	277	550	50 1	227 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	344	-0-	344	894	64 1	280 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	213	-0-	213	1107	42 1	171 2	Y	-0-			-0-
05		1342 N	235	-0-	-1107	-0-	49 1	186 2	Y	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	41 1	177 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686	
01	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	77 1	405 2	Y	18			42
							20 9						
02	DLQ	G-10	495	-0-	495	997	90 1	405 2	Y	-0-			42
03	DLQ	G-10	562	-0-	562	1559	104 1	458 2	Y	-0-			42
04	DLQ	G-10	457	-0-	457	2016	90 1	367 2	Y	-0-			42
05		2547 N	531	-0-	-2016	-0-	111 1	420 2	Y	-0-			42
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	101 1	430 2	Y	-0-			42

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712	
01	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	49 1	257 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	347	-0-	347	653	63 1	284 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	414	-0-	414	1067	77 1	337 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	370	-0-	370	1437	73 1	297 2	Y	-0-			-0-
05		1949 N	512	-0-	-1437	-0-	107 1	405 2	Y	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	72 1	305 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458	
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	62 1	328 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	413	-0-	413	803	75 1	338 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	462	-0-	462	1265	85 1	377 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	439	-0-	439	1704	86 1	353 2	Y	-0-			-0-
05		2117 N	413	-0-	-1704	-0-	87 1	326 2	Y	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	72 1	309 2	Y	-0-			-0-

STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491	
01	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	99 1	522 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	633	-0-	633	1254	115 1	518 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	759	-0-	759	2013	140 1	619 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	684	-0-	684	2697	134 1	550 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	801	-0-	-2299	398	168 1	633 2	Y	-0-			-0-
06		1142 N	744	-0-	-398	-0-	141 1	603 2	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468	
01	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	45 1	239 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	477	35 1	158 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	233	-0-	233	710	43 1	190 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	216	-0-	216	926	42 1	174 2	Y	-0-			-0-
05		1122 N	196	-0-	-926	-0-	41 1	155 2	Y	-0-			-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	44 1	185 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7400 -	7414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	46	-0-	46	370	7	1	39	2	Y	-0-	7
02	401 N	31	-0-	-370	-0-	6	1	25	2	Y	-0-	7
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	Y	-0-	7
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-	7
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-	7
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	Y	-0-	7

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7544 -	7575
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	60	1	317	2	Y	-0-	43
02	DLQ G-10	520	-0-	520	897	94	1	426	2	Y	-0-	43
03	DLQ G-10	302	-0-	302	1199	56	1	246	2	Y	-0-	43
04	DLQ G-10	191	-0-	191	1390	37	1	154	2	Y	-0-	43
05	1761 N	371	-0-	-1390	-0-	78	1	293	2	Y	-0-	43
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	Y	-0-	43

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7475 -	7487
01	DLQ G-10	951	-0-	951	951	151	1	800	2	Y	-0-	7
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1951	181	1	819	2	Y	-0-	7
03	DLQ G-10	820	-0-	820	2771	152	1	668	2	Y	-0-	7
04	DLQ G-10	721	-0-	721	3492	141	1	580	2	Y	-0-	7
05	3100 N	654	-0-	-2446	1046	137	1	517	2	Y	-0-	7
06	1559 N	513	-0-	-1046	-0-	97	1	416	2	Y	-0-	7

PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7401 -	7411
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	9	1	49	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	82	4	1	20	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	104	4	1	18	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	117	3	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	138 N	21	-0-	-117	-0-	4	1	17	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5982 -	7469
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	133	1	701	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	932	-0-	932	1766	169	1	763	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	908	-0-	908	2674	168	1	740	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1227	-0-	1227	3901	241	1	986	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1301	-0-	-1799	2102	273	1	1028	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1094	-0-	-1906	196	208	1	886	2	Y	-0-	-0-

STOCKTON		WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7491 -	7526
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	196	1	1038	2	Y	-0-	8
02	DLQ G-10	1244	-0-	1244	2478	225	1	1019	2	Y	-0-	8
03	DLQ G-10	1350	-0-	1350	3828	250	1	1100	2	Y	-0-	8
04	DLQ G-10	1046	-0-	1046	4874	205	1	841	2	Y	-0-	8
05	3100 N	949	-0-	-2151	2723	199	1	750	2	Y	-0-	8
06	3000 N	921	-0-	-2079	644	175	1	746	2	Y	-0-	8

CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7390 -	7403
01	0	304	-0-	304	2293	48	1	256	2	Y	-0-	8
02	2594 N	301	-0-	-2293	-0-	54	1	247	2	Y	-0-	8
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	2	Y	-0-	8
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	62	1	256	2	Y	-0-	8
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	64	1	239	2	Y	-0-	8
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	58	1	245	2	Y	-0-	8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6034 - 6178
M	O	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	
01	DLQ	G-10	495	-0-	495	495	79 1	416 2	Y	-0-		11
02	DLQ	G-10	492	-0-	492	987	89 1	403 2	Y	-0-		11
03	DLQ	G-10	416	-0-	416	1403	77 1	339 2	Y	-0-		11
04	DLQ	G-10	402	-0-	402	1805	79 1	323 2	Y	-0-		11
05		2242 N	437	-0-	-1805	-0-	92 1	345 2	Y	-0-		11
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	73 1	313 2	Y	-0-		11

CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	182 1	1217 2	Y	-0-		14
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	2 1	1201 2	Y	-0-		14
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	61 1	1331 2	Y	-0-		14
04		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	7 1	1213 2	Y	-0-		14
05		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	12 1	1248 2	Y	-0-		14
06		1350 N	1181	-0-	-169	-0-	14 1	1167 2	Y	-0-		14

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718
01		1600 N	1458	-0-	-142	4795	4 1	1454 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1278	-0-	-1522	3273	92 1	1186 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1500	-0-	-1600	1673	138 1	1362 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1452	-0-	-1548	125	124 1	1328 2	Y	-0-		-0-
05		1686 N	1561	-0-	-125	-0-	174 1	1359 2	Y	25		25
06		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	145 1	1264 2	Y	23	39 1	9
							25 9					

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	17 1	88 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	206	18 1	83 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	458	47 1	205 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	631	-0-	631	1089	124 1	507 2	Y	-0-		-0-
05		1875 N	786	-0-	-1089	-0-	165 1	621 2	Y	-0-		-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	142 1	607 2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062
01	DLQ	G-10	365	-0-	365	365	58 1	307 2	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	326	-0-	326	691	59 1	267 2	Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	440	-0-	440	1131	81 1	359 2	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	331	-0-	331	1462	65 1	266 2	Y	-0-		1
05		1818 N	356	-0-	-1462	-0-	75 1	281 2	Y	-0-		1
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	58 1	246 2	Y	-0-		1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
01	DLQ	G-10	453	-0-	453	453	72 1	381 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	513	-0-	513	966	93 1	420 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	490	-0-	490	1456	91 1	399 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	288	-0-	288	1744	56 1	232 2	Y	-0-		-0-
05		2027 N	283	-0-	-1744	-0-	59 1	224 2	Y	-0-		-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	76 1	325 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	72 1	479 2	Y	-0-		14
02	DLQ	G-10	443	-0-	443	994	1 1	442 2	Y	-0-		14
03	DLQ	G-10	631	-0-	631	1625	28 1	603 2	Y	-0-		14
04	DLQ	G-10	580	-0-	580	2205	4 1	576 2	Y	-0-		14
05		2703 N	498	-0-	-2205	-0-	5 1	493 2	Y	-0-		14
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	5 1	434 2	Y	-0-		14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
01	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	65 1	344 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	843	79 1	355 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	638	-0-	638	1481	118 1	520 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	404	-0-	404	1885	79 1	325 2	Y	-0-		-0-
05		2421 N	536	-0-	-1885	-0-	112 1	424 2	Y	-0-		-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	145 1	616 2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620
01	DLQ	G-10	989	-0-	989	989	157 1	832 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2139	208 1	942 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	3239	203 1	897 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	934	-0-	934	4173	183 1	751 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1072	-0-	-2028	-0-	225 1	847 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	966	-0-	-2034	-0-	184 1	782 2	Y	-0-		-0-

VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168
01	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	1 1	392 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	359	-0-	359	752	25 1	334 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	391	-0-	391	1143	36 1	355 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	529	-0-	529	1672	46 1	483 2	Y	-0-		-0-
05		2130 N	458	-0-	-1672	-0-	49 1	386 2	Y	21		21
							23 9					
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	60 1	529 2	Y	19	32 1	8
							21 9					

VENADO		WELL #:		3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	13 2	24 9	Y	22	53 1	12
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	54	1 1	16 2	Y	-0-		12
03	DLQ	G-10	71	-0-	71	125	5 1	45 2	Y	19		31
							21 9					
04	DLQ	G-10	53	-0-	53	178	5 1	48 2	Y	-0-		31
05		243 N	65	-0-	-178	-0-	8 1	57 2	Y	-0-		31
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		31

CIERVO		WELL #:		4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902 - 7630
01	DLQ	G-10	688	-0-	688	688	90 1	598 2	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	498	-0-	498	1186	1 1	491 2	Y	5		7
							6 9					
03	DLQ	G-10	770	-0-	770	1956	34 1	735 2	Y	1		8
							1 9					
04	DLQ	G-10	692	-0-	692	2648	4 1	688 2	Y	-0-		8
05		3100 N	736	-0-	-2364	-0-	7 1	726 2	Y	3	9 1	2
							3 9					
06		997 N	713	-0-	-284	-0-	8 1	705 2	Y	-0-		2

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC PRYOR		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496			
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
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	36	1	191	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	291	12	1	52	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	505	40	1	174	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	332	-0-	332	837	65	1	267	2	Y	-0-	-0-
05	1184 N	347	-0-	-837	-0-	73	1	274	2	Y	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	70	1	298	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350			
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	62	1	329	2	Y	-0-	6
02	DLQ G-10	382	-0-	382	773	69	1	313	2	Y	-0-	6
03	DLQ G-10	451	-0-	451	1224	83	1	368	2	Y	-0-	6
04	DLQ G-10	425	-0-	425	1649	83	1	342	2	Y	-0-	6
05	2100 N	451	-0-	-1649	-0-	95	1	356	2	Y	-0-	6
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	103	1	439	2	Y	-0-	6

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085			
01	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	171	1	1143	2	Y	-0-	40
02	DLQ G-10	908	-0-	908	2222	2	1	906	2	Y	-0-	40
03	DLQ G-10	1121	-0-	1121	3343	49	1	1072	2	Y	-0-	40
04	DLQ G-10	1082	-0-	1082	4425	6	1	1076	2	Y	-0-	40
05	3100 N	1030	-0-	-2070	2355	10	1	1020	2	Y	-0-	40
06	3000 N	984	-0-	-2016	339	11	1	973	2	Y	-0-	40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361			
01	DLQ G-10	325	-0-	325	325	52	1	273	2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	276	-0-	276	601	50	1	226	2	Y	-0-	3
03	DLQ G-10	306	-0-	306	907	57	1	249	2	Y	-0-	3
04	DLQ G-10	313	-0-	313	1220	61	1	252	2	Y	-0-	3
05	1504 N	284	-0-	-1220	-0-	60	1	224	2	Y	-0-	3
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	Y	-0-	3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080			
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	90	1	602	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	420	-0-	420	1112	414	2	6	9	Y	5	7
03	DLQ G-10	488	-0-	488	1600	21	1	466	2	Y	1	8
						1	9					
04	DLQ G-10	376	-0-	376	1976	2	1	374	2	Y	-0-	8
05	2423 N	447	-0-	-1976	-0-	4	1	440	2	Y	3	2
						3	9					
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-	2

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602			
01	DLQ G-10	578	-0-	578	578	75	1	503	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	478	-0-	478	1056	470	2	8	9	Y	7	9
03	DLQ G-10	566	-0-	566	1622	25	1	541	2	Y	-0-	9
04	DLQ G-10	429	-0-	429	2051	2	1	426	2	Y	1	10
						1	9					
05	2667 N	616	-0-	-2051	-0-	6	1	606	2	Y	4	3
						4	9				11	1
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	5	1	471	2	Y	-0-	3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID ->	238767	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7564 - 7598
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		
01	DLQ G-10	1218	-0-	1218	1218	194 1	1024 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2286	193 1	875 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	843	-0-	843	3129	156 1	687 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	1222	-0-	1222	4351	240 1	982 2	Y	-0-	-0-		
05	3100 N	1546	-0-	-1554	2797	324 1	1222 2	Y	-0-	-0-		
06	3000 N	1765	-0-	-1235	1562	335 1	1430 2	Y	-0-	-0-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID ->	238840	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7616
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	44 1	230 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	156	-0-	156	430	28 1	128 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	260	-0-	260	690	48 1	212 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	281	-0-	281	971	55 1	226 2	Y	-0-	-0-		
05	1225 N	254	-0-	-971	-0-	53 1	201 2	Y	-0-	-0-		
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43 1	181 2	Y	-0-	-0-		

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	11 1	60 2	Y	-0-	1		
02	DLQ G-10	81	-0-	81	152	15 1	66 2	Y	-0-	1		
03	DLQ G-10	309	-0-	309	461	57 1	252 2	Y	-0-	1		
04	DLQ G-10	279	-0-	279	740	55 1	224 2	Y	-0-	1		
05	1035 N	295	-0-	-740	-0-	62 1	233 2	Y	-0-	1		
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	71 1	302 2	Y	-0-	1		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688
01	DLQ G-10	432	-0-	432	432	69 1	363 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	687	-0-	687	1119	124 1	563 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	961	-0-	961	2080	178 1	783 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	372	-0-	372	2452	73 1	299 2	Y	-0-	-0-		
05	2949 N	497	-0-	-2452	-0-	104 1	393 2	Y	-0-	-0-		
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	108 1	458 2	Y	-0-	-0-		

PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	18 1	97 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	84	-0-	84	199	15 1	69 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	61	-0-	61	260	11 1	50 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	95	-0-	95	355	19 1	76 2	Y	-0-	-0-		
05	409 N	54	-0-	-355	-0-	11 1	43 2	Y	-0-	-0-		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	30 2	Y	-0-	-0-		

PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416
01	DLQ G-10	959	-0-	959	959	153 1	806 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	1376	-0-	1376	2335	249 1	1127 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	1362	-0-	1362	3697	252 1	1110 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	1424	-0-	1424	5121	279 1	1145 2	Y	-0-	-0-		
05	3100 N	1185	-0-	-1915	3206	249 1	936 2	Y	-0-	-0-		
06	3000 N	1225	-0-	-1775	1431	233 1	992 2	Y	-0-	-0-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162			
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	1	1	435	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	381	-0-	381	817	27	1	354	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	367	-0-	367	1184	33	1	334	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	343	-0-	343	1527	29	1	314	2	Y	-0-				-0-
05	1932 N	405	-0-	-1527	-0-	43	1	334	2	Y	25				25
						28	9								
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	Y	23	39	1		9
						25	9								

WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156			
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	98	1	521	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1252	115	1	518	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	648	-0-	648	1900	120	1	528	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2489	115	1	474	2	Y	-0-				-0-
05	3082 N	593	-0-	-2489	-0-	124	1	469	2	Y	-0-				-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	105	1	448	2	Y	-0-				-0-

CHATO A		WELL #:		11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030 - 6040			
01	0	72	-0-	72	437	11	1	61	2	Y	-0-				19
02	500 N	63	-0-	-437	-0-	11	1	52	2	Y	-0-				19
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-				19
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-				19
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	12	1	47	2	Y	-0-				19
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	2	1	9	2	Y	-0-				19

GUTIERREZ E		WELL #:		6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510 - 7540			
01	DLQ G-10	334	-0-	334	334	53	1	281	2	Y	-0-				35
02	DLQ G-10	247	-0-	247	581	45	1	202	2	Y	-0-				35
03	DLQ G-10	231	-0-	231	812	43	1	188	2	Y	-0-				35
04	DLQ G-10	247	-0-	247	1059	48	1	199	2	Y	-0-				35
05	1292 N	233	-0-	-1059	-0-	49	1	184	2	Y	-0-				35
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	-0-				35

REEVES		WELL #:		6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7380 - 7420			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 -	7320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 -	7637			
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	13	1	84	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	234	135	2	2	9	Y	2				2
03	DLQ G-10	97	-0-	97	331	4	1	93	2	Y	-0-				2
04	DLQ G-10	120	-0-	120	451	1	1	119	2	Y	-0-				2
05	605 N	154	-0-	-451	-0-	1	1	151	2	Y	2	3	1		1
						2	9								
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-				1

CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946 -	6082			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442 -	7500			
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	38	1	202	2	Y	-0-				29
02	DLQ G-10	135	-0-	135	375	24	1	111	2	Y	-0-				29
03	DLQ G-10	783	-0-	783	1158	145	1	638	2	Y	-0-				29
04	DLQ G-10	1254	-0-	1254	2412	246	1	1008	2	Y	-0-				29
05	3100 N	1082	-0-	-2018	394	227	1	855	2	Y	-0-				29
06	1357 N	963	-0-	-394	-0-	183	1	780	2	Y	-0-				29

MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5906 -	7570			
01	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	199	1	1052	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2408	209	1	948	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3793	256	1	1129	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1518	-0-	1518	5311	298	1	1220	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	1305	-0-	-1795	3516	274	1	1031	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1232	-0-	-1768	1748	234	1	998	2	Y	-0-				-0-

CHATO A		WELL #:		9	RRCID ->	292306	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6056 -	7775			
01	0	539	-0-	539	1479	86	1	453	2	Y	-0-				76
02	1938 N	459	-0-	-1479	-0-	83	1	376	2	Y	-0-				76
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	88	1	387	2	Y	-0-				76
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	106	1	435	2	Y	-0-				76
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	123	1	465	2	Y	-0-				76
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	Y	-0-				76

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 292311		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0	58	-0-	58		9 1	49 2	Y		-0-			9
02		98 N	6	-0-	-92		1 1	5 2	Y		-0-			9
03		93 N	93	-0-	-0-		17 1	76 2	Y		-0-			9
04		136 N	136	-0-	-0-		27 1	109 2	Y		-0-			9
05		81 N	81	-0-	-0-		17 1	64 2	Y		-0-			9
06		151 N	151	-0-	-0-		29 1	122 2	Y		-0-			9

WINSLOW		WELL #: 26		RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122					
01		0	270	-0-	270		43 1	227 2	Y		-0-			16
02		1250 N	332	-0-	-918		60 1	272 2	Y		-0-			16
03		336 N	336	-0-	-0-		62 1	274 2	Y		-0-			16
04		299 N	299	-0-	-0-		59 1	240 2	Y		-0-			16
05		307 N	307	-0-	-0-		64 1	243 2	Y		-0-			16
06		268 N	268	-0-	-0-		51 1	217 2	Y		-0-			16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518					
CHATO 23		WELL #: 1												
01		0	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611					
01		62 N	23	-0-	-39		1 1	22 3	Y		-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-		4 1	74 3	Y		-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-		6 1	72 3	Y		-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0-		5 1	52 3	Y		-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8		6 1	79 3	Y		-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-		8 1	88 3	Y		-0-			-0-

CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
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-

CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664					
01		837 N	805	-0-	-32		53 1	752 3	Y		-0-			-0-
02		728 N	715	-0-	-13		37 1	678 3	Y		-0-			-0-
03		868 N	836	-0-	-32		58 1	778 3	Y		-0-			-0-
04		794 N	794	-0-	-0-		63 1	731 3	Y		-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-		59 1	751 3	Y		-0-			-0-
06		810 N	796	-0-	-14		63 1	733 3	Y		-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	107	1	992	3	Y	-0-	68
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	843	3	Y	-0-	68
03	1054 N	997	-0-	-57	-0-	31	1	966	3	Y	-0-	68
04	1020 N	499	-0-	-521	-0-	26	1	473	3	Y	-0-	38
05	992 N	975	-0-	-17	-0-	73	1	902	3	Y	-0-	38
06	960 N	642	-0-	-318	-0-	37	1	605	3	Y	-0-	38

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	3
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-	3
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	3
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-	3
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-	3
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	3

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	3	Y	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-	-0-
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	33	1	444	3	Y	-0-	-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	34	1	395	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	38	1	480	3	Y	-0-	-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-	6
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-	6
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-	6
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	3	Y	-0-	6
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-	6
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	3	Y	-0-	6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7668 - 7715			
M	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
01	0	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			1
02	35 N	5	-0-	-30	-0-	5	3			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			1
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	14			15
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	Y	5			20
						6	9							

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6025 - 7729			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5877 - 7639			
01	0	-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-			33
02	629 N	-0-	-0-	-629	-0-					Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			33
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	-0-

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7548 - 7568			
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	70	1	838	3	Y	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	3	Y	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	3	Y	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	Y	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	130	1	929	3	Y	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	145	1	775	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6102 - 7756			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-			30
02	14B2 EXT	5	-0-	5	50	5	3			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			30
04	14B DENY	18	-0-	18	68	18	3			N	-0-	30	1	-0-
05	14B DENY	55	-0-	55	123	55	3			N	-0-			-0-
06	14B DENY	56	-0-	56	179	56	3			N	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 6306 - 6309			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2801		RRCID -> 187445	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 6000	- 6033	
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	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	185 1	366 3	Y	-0-	2 1	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	158 1	277 3	Y	-0-		-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	182 1	349 3	Y	1		1
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	17 1	284 3	Y	1		2
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	171 1	387 3	Y	2		4
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	147 1	390 3	Y	-0-	4 1	-0-

CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 5898	- 5913			
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	26 1	1490 3	Y	-0-		19
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-		19
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		Y	-0-		19
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	162 1	1064 3	Y	1		20
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	270 1	1405 3	Y	1	16 1	5
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	276 1	1196 3	Y	-0-		5

CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6000	- 7707			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	111	-0-	111	111	15 1	96 3	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	116	-0-	116	227	22 1	94 3	Y	-0-		-0-

CHATO 22 A		WELL #: 33		RRCID -> 189040	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6001	- 7724			
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30 1	157 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39 1	171 3	Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7578	- 7612			
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3	Y	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20 1	358 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	27 1	361 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	29 1	341 3	Y	-0-		-0-
05	434 N	284	-0-	-150	-0-	21 1	263 3	Y	-0-		-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	29 1	335 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 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		435	-0-	435	435	50	1	361	3	N	22
							24	9				
05	14B2 EXT		374	-0-	374	809	42	1	332	3	N	22
06	14B2 EXT		190	-0-	190	999	9	1	181	3	N	22

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	67	1	963	3	Y	-0-	52
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	821	3	Y	-0-	52
03	1209 N	987	-0-	-222	-0-	69	1	918	3	Y	-0-	52
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	3	Y	-0-	52
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	83	1	1059	3	Y	-0-	52
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	3	Y	-0-	52

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	13
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	13
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-	13
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	Y	-0-	13
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	795	3	Y	-0-	13
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	Y	-0-	13

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532
01	0	4	-0-	4	-0-	125	4	3		Y	-0-	-0-
02	125 N	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	N	15	15
						17	9					
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	3	N	-0-	15
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	8	1	607	3	N	13	28
						14	9					
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-	28
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-	28
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-	28

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	6	1	168	3	Y	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	158 -0- -90	-0-	6 1	90 3	Y	56	31 1			45
02	815 N	815 -0- -0-	-0-	62 9	765 3	Y	7				52
03	186 N	169 -0- -17	-0-	42 1	153 3	Y	4				56
04	150 N	125 -0- -25	-0-	8 9	106 3	Y	9				65
05	372 N	99 -0- -273	-0-	12 1	92 3	Y	-0-	50 1			15
06	150 N	52 -0- -98	-0-	4 9	48 3	Y	-0-				15

APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565		
01	414 N	414 -0- -0-	-0-	2 1	412 3	Y	-0-				-0-
02	345 N	345 -0- -0-	-0-	11 1	334 3	Y	-0-				-0-
03	403 N	389 -0- -14	-0-	5 1	384 3	Y	-0-				-0-
04	390 N	365 -0- -25	-0-	16 1	349 3	Y	-0-				-0-
05	375 N	375 -0- -0-	-0-	18 1	357 3	Y	-0-				-0-
06	390 N	322 -0- -68	-0-	15 1	307 3	Y	-0-				-0-

CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876		
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	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		
01	31 N	21 -0- -10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-				-0-
02	28 N	25 -0- -3	-0-	2 1	23 3	Y	-0-				-0-
03	31 N	3 -0- -28	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
04	30 N	-0- -0- -30	-0-			Y	-0-				-0-
05	35 N	35 -0- -0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-				-0-
06	20 N	20 -0- -0-	-0-	3 1	17 3	Y	-0-				-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725		
01	572 N	572 -0- -0-	-0-	192 1	379 3	Y	1	11 1			9
02	504 N	407 -0- -97	-0-	1 9	260 3	Y	-0-				9
03	589 N	505 -0- -84	-0-	147 1	312 3	Y	28				37
04	540 N	450 -0- -90	-0-	162 1	412 3	Y	12				49
05	465 N	461 -0- -4	-0-	31 9	315 3	Y	6	26 1			29
*06	518 N	518 -0- -0-	-0-	25 1	374 3	Y	3	12 1			20

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527		
01	1116 N	1068 -0- -48	-0-	139 1	1062 3	Y	-0-				-0-
02	967 N	967 -0- -0-	-0-	7 9	935 3	Y	-0-				-0-
03	1116 N	1027 -0- -89	-0-	14 1	1013 3	Y	-0-				-0-
04	1020 N	984 -0- -36	-0-	43 1	941 3	Y	-0-				-0-
05	1085 N	988 -0- -97	-0-	48 1	940 3	Y	-0-				-0-
06	990 N	839 -0- -151	-0-	38 1	801 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	5 1	976 3	Y	5	2 1		3
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	6 9	780 3	Y	-0-			3
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	26 1	964 3	Y	25			28
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	13 1	916 3	Y	7			35
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	28 9	951 3	Y	-0-			35
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	42 1	859 3	Y	-0-			35
						8 9						
						48 1						
						41 1						

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6055 -	6074
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64 1	755 3	Y	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	79 1	668 3	Y	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	78 1	811 3	Y	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		Y	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-			-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID ->	193511	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7492 -	7544
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	4 1	752 3	Y	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	22 1	640 3	Y	-0-			-0-
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	8 1	604 3	Y	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30 1	668 3	Y	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	44 1	874 3	Y	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36 1	755 3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		21	RRCID ->	193569	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7482 -	7521
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	83 1	1188 3	Y	-0-			-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	54 1	988 3	Y	-0-			-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	97 1	1288 3	Y	-0-			-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	108 1	1247 3	Y	-0-			-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	99 1	1258 3	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	100 1	1165 3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6083 -	7773
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5 1	157 3	Y	126	147 1		19
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	139 9	8 9	Y	7			26
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			26
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	190 3		Y	-0-	16 1		10
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	154 3	65 9	Y	59			69
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	192 3	208 3	Y	52	75 1		46
						1 1						
						57 9						

GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6072 -	7752
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	5 1	41 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	2 1	39 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524			
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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569			
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2 1	32 3	Y	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 3	Y	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215 3	Y	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 3	Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	Y	-0-		-0-

CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454			
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24 1	344 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 3	Y	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24 1	324 3	Y	29		29
						32 9					
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31 1	360 3	Y	1		30
						1 9					
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33 1	413 3	Y	-0-	23 1	7
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32 1	375 3	Y	-0-		7

APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474			
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	286 3	Y	-0-	6 1	8
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	270 3	Y	1		9
						1 9					
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6 1	430 3	Y	-0-		9
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	470 3	Y	-0-		9
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	Y	6		15
						7 9					
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	Y	1		16
						1 9					

MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 747		WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7487 -	7525
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	5 1	8
02	336 N	56	-0-	-280	-0-	2	1	54	3	Y		8
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	2	1	136	3	Y		8
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y		8
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	4	12
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	9	6	1	Y	1	13
						1	9					

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5978 -	7624
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	3	Y		45
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y		45
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y		45
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	45 1	-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	289	3	59	9	Y	54	54
06	390 N	144	-0-	-246	-0-	1	1	137	3	Y	5 4 1	5
						6	9					

APPLING 700		WELL #:		15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7462 -	7498
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y		4
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y		4
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y		4

APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7470 -	7514
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	1	1	234	3	Y		5
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2 1	6
						1	9					
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	3	1	182	3	Y		6
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	3	Y		6
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	3	9
						3	9					
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y		9

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6026 -	7634
01	868 N	711	-0-	-157	-0-	20	1	690	3	Y	2 1	-0-
						1	9					
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	3			Y		-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y		-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y		-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y		-0-
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	4	1	829	3	Y	1	1
						1	9					

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	496	-0-	-155	-0-	3	1	493	3	Y	-0-	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	-0-	-0-
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	7	1	489	3	Y	-0-	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	19	1	376	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	17	1	363	3	Y	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C				WELL #:	17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 - 7534
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	Y	-0-	4
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-	4
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	4
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-	4
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	4
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	4

CHATO 24				WELL #:	23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 - 7740
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHATO 28 B				WELL #:	34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6024 - 6044
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	5	1	292	3	Y	-0-	8
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	10	1	249	3	Y	-0-	8
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-	10
						2	9					
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	3	Y	-0-	10
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-	10
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	3			Y	-0-	10

APPLING 697 GU				WELL #:	7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7494 - 7542
01	961 N	576	-0-	-385	-0-	3	1	573	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	425	-0-	-387	-0-	14	1	411	3	Y	-0-	-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	13	1	935	3	Y	-0-	-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	3	Y	-0-	-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	3	Y	-0-	-0-
06	930 N	649	-0-	-281	-0-	30	1	619	3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 4				WELL #:	2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 6023 - 7634
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	114	58	3			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	56	-0-	56	170	56	3			Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2 1	394 3	Y	-0-	6 1	34
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11 1	329 3	Y	-0-		34
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	5 1	366 3	Y	-0-		34
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	15 1	330 3	Y	6		40
						7 9					
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	18 1	345 3	Y	4		44
						4 9					
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 3	Y	-0-		44

APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512		
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	4 1	723 3	Y	-0-	2 1	4
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	20 1	578 3	Y	-0-		4
03	837 N	690	-0-	-147	-0-	9 1	681 3	Y	-0-		4
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32 1	697 3	Y	-0-		4
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	37 1	727 3	Y	2		6
						2 9					
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	29 1	616 3	Y	-0-		6

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	2 1	2
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		Y	-0-		2
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-		2
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-		2
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		2
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-		2

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		55
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	1 1	33 3	N	-0-		55
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	36 3	28 9	N	25		80
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11 3		N	-0-		80
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-		80
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 3	N	-0-		80

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522		
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	3 1	494 3	Y	-0-	1 1	2
02	420 N	299	-0-	-121	-0-	10 1	289 3	Y	-0-		2
03	465 N	230	-0-	-235	-0-	3 1	227 3	Y	-0-		2
04	480 N	281	-0-	-199	-0-	12 1	269 3	Y	-0-		2
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	14 1	282 3	Y	2		4
						2 9					
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	Y	-0-		4

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744		
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	25 1	51 3	N	1	9 1	9
						1 9					
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	17 1	31 3	N	-0-		9
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	43 1	81 3	N	21		30
						23 9					
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	4		34
						4 9					
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	21 1	46 3	N	3	17 1	20
						3 9					
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	21 1	56 3	N	2	7 1	15
						2 9					

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 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
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-		11
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16	3	N	-0-		11
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-		11
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11	3	N	-0-		11
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29	3	N	-0-		11
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		11

APPLING 698		WELL #:		24	RRCID ->	211612	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7438 - 7472	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	144	-0-	144	144	6 1	138	3	Y	-0-		-0-
05		14B DENY	4	-0-	4	148	4 3			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	66	-0-	66	214	3 1	63	3	Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #:		23	RRCID ->	211770	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7502 - 7543	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	111	-0-	111	111	2 1	51	3	Y	53		53
							58 9						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111				Y	-0-		53
06		14B2 EXT	80	-0-	80	191	4 1	76	3	Y	-0-		53

APPLING 698		WELL #:		22	RRCID ->	212058	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7478 - 7519	
01		1116 N	251	-0-	-865	-0-	1 1	250	3	Y	-0-	2 1	4
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	26 1	773	3	Y	-0-		4
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	11 1	776	3	Y	-0-		4
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	48 1	1055	3	Y	-0-		4
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56 1	1096	3	Y	3		7
							3 9						
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46 1	963	3	Y	1		8
							1 9						

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7470	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 1	171	3	Y	16	35 1	14
							18 9						
02		168 N	104	-0-	-64	-0-	3 1	101	3	Y	-0-		14
03		186 N	129	-0-	-57	-0-	1 1	108	3	Y	18		32
							20 9						
04		180 N	113	-0-	-67	-0-	4 1	91	3	Y	16		48
							18 9						
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	3 1	67	3	Y	-0-		48
06		120 N	85	-0-	-35	-0-	4 1	77	3	Y	4		52
							4 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	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
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 3	Y	-0-	3 1		18
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16 3		Y	-0-			18
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	1 1	89 3	Y	-0-			18
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	62 3	Y	5			23
						6 9						
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	3			26
						3 9						
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			26

APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516			
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	6 1	1131 3	Y	-0-	12 1		-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 3	Y	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	14 1	1047 3	Y	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	45 1	994 3	Y	15			15
						17 9						
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	56 1	1093 3	Y	-0-			15
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	48 1	1007 3	Y	-0-			15

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534			
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	2 1	84 3	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468			
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2 1	380 3	N	-0-	43 1		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 3	N	-0-			-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	5 1	364 3	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	363 3	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 3	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 32		RRCID -> 221119	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7509 - 7540			
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	
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	5	1 949 3	Y	-0-		11	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	23	1 681 3	Y	-0-		11	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	11	1 833 3	Y	-0-		11	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	36	1 804 3	Y	-0-		11	
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40	1 776 3	Y	-0-		11	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40	1 831 3	Y	2		13	
						2	9					

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506			
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1 364 3	Y	7	15 1	17	
						8	9					
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	519	3 6 9	Y	5		22	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-		22	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	361	3 39 9	Y	35	21 1	36	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	297	3 3 9	Y	3		39	
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	1	1 232 3	Y	3		42	
						3	9					

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672			
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	67	1 489 3	Y	-0-		-0-	
02	812 N	617	-0-	-195	-0-	84	1 533 3	Y	-0-		-0-	
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	102	1 477 3	Y	7		7	
						8	9					
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	56	1 290 3	Y	-0-		7	
05	682 N	241	-0-	-441	-0-	26	1 215 3	Y	-0-		7	
06	570 N	235	-0-	-335	-0-	26	1 209 3	Y	-0-		7	

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680			
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	8	1 26 3	Y	1		1	
						1	9					
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1 75 3	Y	1		2	
						1	9					
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1 125 3	Y	2		4	
						2	9					
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1 85 3	Y	-0-		4	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1 95 3	Y	-0-		4	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	18	1 86 3	Y	-0-		4	

CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720			
01	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	90	1 990 3	Y	-0-		13	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	94	1 1210 3	Y	-0-		13	
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	93	1 1222 3	Y	10		23	
						11	9					
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	90	1 1101 3	Y	-0-		23	
05	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	91	1 1121 3	Y	-0-		23	
06	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	85	1 1067 3	Y	-0-		23	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594			
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	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	403	3	Y	2	9
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	106	1	375	3	Y	-0-	9
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	135	1	468	3	Y	16	8
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	127	1	476	3	Y	2	10
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	469	3	Y	2	12
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	102	1	444	3	Y	-0-	12

CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679			
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	88	1	274	3	Y	9	9
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	217	3	Y	2	11
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	5	16
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	3	Y	-0-	16
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-	16
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	32	1	160	3	Y	-0-	16

CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780			
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-	14
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	14	1	91	3	Y	-0-	14
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	49	1	228	3	Y	-0-	-0-
*04	210 N	202	-0-	-8	-0-	32	1	169	3	Y	1	1
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	2	1
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	3	4

AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640			
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	Y	6	6
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-	6
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	1	7
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-	7

VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820			
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	Y	4	14
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	17	1	526	3	Y	1	15
03	868 N	749	-0-	-119	-0-	82	1	663	3	Y	4	19
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	134	1	515	3	Y	5	24
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	86	1	564	3	Y	5	6
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	795	3	Y	1	7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637		
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
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	95 1	701 3	Y	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	75 1	480 3	Y	-0-		-0-
03	496 N	151	-0-	-345	-0-	27 1	124 3	Y	-0-		-0-
04	480 N	60	-0-	-420	-0-	10 1	50 3	Y	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	91 1	749 3	Y	-0-		-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	147 1	1188 3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	Y	-0-		21
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 3	Y	-0-		21
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24 1	111 3	Y	-0-	17 1	4
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	33 1	170 3	Y	1		5
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	234 3	Y	4	8 1	1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35 1	281 3	Y	3		4
						3 9					

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780		
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	36 1	420 3	Y	-0-		-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	41 1	348 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	32 1	327 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	221	-0-	-229	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
05	434 N	265	-0-	-169	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	246 3		Y	-0-		-0-

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653		
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	34 1	642 3	N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15 1	686 3	N	21		21
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	23 9					
						32 1	776 3	N	12	7 1	26
						13 9					
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	30 1	616 3	N	-0-	14 1	12
05	806 N	654	-0-	-152	-0-	32 1	618 3	N	4		16
						4 9					
06	780 N	535	-0-	-245	-0-	4 1	525 3	N	5		21
						6 9					

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722		
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	54 1	386 3	N	-0-		-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	57 1	456 3	N	-0-		-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	500 3	N	-0-		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674		
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	68 1	495 3	Y	-0-		-0-
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	71 1	450 3	Y	-0-		-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	114 1	533 3	Y	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	92 1	483 3	Y	-0-		-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	61 1	499 3	Y	-0-		-0-
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	60 1	484 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 #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790		
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
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	8	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658		
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	42	1	305	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	46	1	295	3	Y	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	86	1	400	3	Y	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	36	1	299	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	34	1	277	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498		
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460		
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	1	1	123	3	Y	-0-	23	1	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	5	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-			-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691		
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	2			4
						2	9							
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	-0-			4
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	23	1	86	3	Y	1			4
						1	9							
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	3			7
						3	9							
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	Y	-0-			7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 697 GU 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	3	4	9	Y	4	8	1	21	
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-			21	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			21	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5			26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26	

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	229	3	Y	3			12
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	56	1	196	3	Y	-0-			12
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	203	3	Y	14	17	1	9
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	33	1	125	3	Y	2			11
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	38	1	164	3	Y	3			14
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	32	1	139	3	Y	-0-			14

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

01	0	2	-0-	2	64	2	3			Y	-0-			-0-
02	64 N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	83	1	633	3	Y	3			12
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	559	3	Y	2			14
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	73	1	594	3	Y	3			17
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	115	1	441	3	Y	6			23
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	583	3	Y	4	22	1	5
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	615	3	Y	2			7

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	360	1	710	3	N	1	11	1	8
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	318	1	561	3	N	-0-			8
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	312	1	598	3	N	25			33
04	900 N	532	-0-	-368	-0-	30	1	490	3	N	11			44
05	930 N	513	-0-	-417	-0-	155	1	351	3	N	6	24	1	26
06	900 N	481	-0-	-419	-0-	131	1	347	3	N	3	12	1	17

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	228	1	450	3	Y	-0-	2	1	2
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	228	1	401	3	Y	-0-			2
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	261	1	499	3	Y	1			3
04	660 N	340	-0-	-320	-0-	19	1	320	3	Y	1			4
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	231	1	523	3	Y	3			7
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	205	1	544	3	Y	-0-	4	1	3
VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784														
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	673	3	Y	3			12
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	Y	1			13
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	76	1	614	3	Y	3			16
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	164	1	634	3	Y	5			21
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	97	1	630	3	Y	5	22	1	4
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	622	3	Y	2			6
CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752														
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712														
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	74	1	688	3	Y	23			52
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	3	Y	-0-			52
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	Y	-0-			52
04	750 N	444	-0-	-306	-0-	23	1	421	3	Y	-0-	30	1	22
05	806 N	630	-0-	-176	-0-	47	1	583	3	Y	-0-			22
06	840 N	721	-0-	-119	-0-	41	1	680	3	Y	-0-			22
CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908														
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	N	-0-			-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699														
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	125	1	1158	3	Y	-0-			-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1077	3	Y	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	1030	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	47	1	846	3	Y	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	3	Y	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 22A		WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993			
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	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-	
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3			Y	-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	3	Y	-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-	
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	3	Y	-0-	

CHATO 28 "C"		WELL #: 53		RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820			
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	900	3	Y	-0-	
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	134	1	853	3	Y	-0-	
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	207	1	966	3	Y	-0-	
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	119	1	619	3	Y	-0-	
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	80	1	662	3	Y	-0-	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	Y	-0-	

APPLING 695		WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612			
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	3	Y	-0-	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	3	1	92	3	Y	-0-	
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	3	Y	-0-	
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-	

APPLING 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432			
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	-0-	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-	
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-	

MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207			
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	24	1	838	3	N	-0-	
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	86	9			N	-0-	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	975	3	4	9	N	-0-	
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	891	3	180	9	N	-0-	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	3	39	9	N	-0-	
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	4	1	837	3	N	-0-	

						45	9					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	2856	-0-	-2817	-0-	144	1	2689	3	Y	21		74
02	5012 X	3058	-0-	-1954	-0-	23	9	2928	3	Y	60	88 1	46
03	5518 X	3532	-0-	-1986	-0-	64	1	3284	3	Y	100	116 1	30
04	5220 X	3391	-0-	-1829	-0-	110	9	3195	3	Y	37	36 1	31
05	4650 X	3085	-0-	-1565	-0-	155	1	2802	3	Y	124	127 1	28
06	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	41	9	3282	3	Y	64	77 1	15

CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-	-0-	
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3			Y	-0-	-0-	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	198	3	32	9	Y	29	29	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	11	40	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	9	142	3	Y	-0-	40	
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	27	1	130	3	Y	-0-	26 1	14

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134	
01	5301 X	2996	-0-	-2305	-0-	151	1	2831	3	Y	13	38	
02	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	14	9	5316	3	Y	33	45 1	26
03	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	116	1	6229	3	Y	58	66 1	18
04	5610 X	5579	-0-	-31	-0-	36	9	5301	3	Y	19	19 1	18
05	6045 X	5485	-0-	-560	-0-	261	1	5129	3	Y	79	79 1	18
06	6060 X	5216	-0-	-844	-0-	64	9	5163	3	Y	16	28 1	6

APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457	
01	3379 X	2480	-0-	-899	-0-	125	1	2340	3	Y	14	40	
02	3080 X	2880	-0-	-200	-0-	15	9	2780	3	Y	35	48 1	27
03	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	61	1	2804	3	Y	70	75 1	22
04	3300 X	2755	-0-	-545	-0-	39	9	2615	3	Y	13	17 1	18
05	3193 X	2739	-0-	-454	-0-	117	1	2557	3	Y	44	48 1	14
06	3090 X	2688	-0-	-402	-0-	77	9	2607	3	Y	57	57 1	14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING				WELL #: 200H	RRCID -> 294782	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 7641	PERF. 8570	- 13453			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	27484	-0-	27484	27484	511 1	26041 3	Y	847	721 1	126	
02	0	46833	-0-	46833	74317	932 9	44057 3	Y	1678	1642 1	162	
03	0	51204	-0-	51204	125521	1846 9	48766 3	Y	1584	1627 1	119	
04	0	46583	-0-	46583	172104	696 1	44445 3	Y	1274	1288 1	105	
05	217011 X	44907	-0-	-172104	-0-	1742 9	42958 3	Y	1138	1151 1	92	
06	45150 X	40156	-0-	-4994	-0-	737 1	38402 3	Y	966	980 1	78	
						1401 9						
						697 1						
						1252 9						
						691 1						
						1063 9						
APPLING				WELL #: 201H	RRCID -> 294783	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 7678	PERF. 7770	- 13509			
01	0	40426	-0-	40426	40426	755 1	38448 3	Y	1112	948 1	164	
02	0	68047	-0-	68047	108473	1223 9	64250 3	Y	2219	2170 1	213	
03	0	70202	-0-	70202	178675	1356 1	66863 3	Y	2168	2220 1	161	
04	0	61509	-0-	61509	240184	2441 9	58561 3	Y	1797	1813 1	145	
05	298359 X	58175	-0-	-240184	-0-	954 1	55474 3	Y	1637	1652 1	130	
06	65850 X	51980	-0-	-13870	-0-	2385 9	49603 3	Y	1350	1373 1	107	
						971 1						
						1977 9						
						900 1						
						1801 9						
						892 1						
						1485 9						
AMG CHATO 25 C				WELL #: 42	RRCID -> 294921	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 5989	- 7599			
06	6666 X	138	-0-	-6528	-0-	6528	123 3	N	-0-		8	
						15 1						
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823								
GUTIERREZ				WELL #: 1H	RRCID -> 277786	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 6144	PERF. 6373	- 12895			
01	0	3136	-0-	3136	5618	88 1	2890 3	N	144		384	
02	8493 X	2875	-0-	-5618	-0-	158 9	2665 3	N	133	307 1	210	
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	64 1	3047 3	N	134		344	
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	146 9	2889 3	N	117		461	
05	3193 X	1760	-0-	-1433	-0-	75 1	1305 3	N	150		611	
06	3150 X	2654	-0-	-496	-0-	147 9	2174 3	N	101	355 1	357	
						139 1						
						129 9						
						290 1						
						165 9						
						369 1						
						111 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			
01	0	10	-0-	10	70	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	
02	80 N	10	-0-	-70	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978				CNTY: LA SALLE				
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684	
01	0	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	1		Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA				
HAASS, DOUGLAS L.		WELL #:		342025	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124				CNTY: MEDINA				
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.		WELL #:		742124	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)			//CONT.//	91058 080	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			//CONT.//	254231								
STOREY REED B			WELL #:	14H	RRCID ->	293586	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7479 - 18018
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0 N	14796	-0-	14796 B	179567	527 1 2255 9	12014 2	N	2050	2593 1	211	
02	0 N	11845	-0-	11845 B	191412	515 1 1661 9	9669 2	N	1510	1161 1	560	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			191412									
03	0	14997	-0-	14997 B	206409	564 1 1726 9	12707 2	N	1569	1606 1	523	
04	0	13886	-0-	13886 B	220295	569 1 1524 9	11793 2	N	1385	1628 1	280	
05	0	14726	-0-	14726 B	235021	568 1 1869 9	12289 2	N	1699	1761 1	218	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	235021			N	NO RPT		218	

STOREY REED C			WELL #:	15H	RRCID ->	293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	7324 - 17687
01	0	15750	-0-	15750 B	231265	570 1 2148 9	13032 2	N	1953	1958 1	555	
02	0	12752	-0-	12752 B	244017	559 1 1713 9	10480 2	N	1557	1786 1	326	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			244017									
03	0	16857	-0-	16857 B	260874	648 1 1766 9	14443 2	N	1605	1455 1	476	
04	0	15513	-0-	15513 B	276387	645 1 1553 9	13315 2	N	1412	1670 1	218	
05	0	16067	-0-	16067 B	292454	632 1 1795 9	13640 2	N	1632	1704 1	146	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	292454			N	NO RPT		146	

STOREY REED D			WELL #:	16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7375 - 16646
01	0	10106	-0-	10106 B	148707	319 1 2288 9	7499 2	N	2080	2598 1	166	
02	0 N	8456	-0-	8456 B	157163	327 1 1739 9	6390 2	N	1581	1448 1	299	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			157163									
03	0	10654	-0-	10654 B	167817	377 1 1785 9	8492 2	N	1623	1545 1	377	
04	0	8908	-0-	8908 B	176725	331 1 1614 9	6963 2	N	1467	1428 1	416	
05	0	10136	-0-	10136 B	186861	365 1 1788 9	7983 2	N	1625	1846 1	195	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	186861			N	NO RPT		195	

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
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	191 1 2 9	582 3	Y	2		26	
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	169 1 10 9	945 3	Y	9		35	
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	203 1 15 9	1450 3	Y	14		49	
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	221 1 37 9	1332 3	Y	34	41 1	42	
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	290 1	1092 3	Y	-0-		42	
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	185 1	1158 3	Y	-0-		42	

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	3	-0-	3	26	1	1	2	3	Y	-0-					6
02	32 N	6	-0-	-26	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					6
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					6
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	228	1	1429	3	Y	-0-					-0-

 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

01	0	1084	-0-	1084	1193	8	1	1033	3	Y	39					39
02	2800 N	1867	-0-	-933	260	43	9	3	9	Y	3					42
03	2143 N	1883	-0-	-260	-0-	1864	3	15	9	Y	14					56
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	3	10	9	Y	9	48	1			17
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					17
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4					21

 TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

 D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

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	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

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	18					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1A		097029		04/01/2013		8500		8368		8384	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
B 1		111298		05/18/1984		8365		8215		8253	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		112579		01/28/1984		8313		8206		8230	

01	0	266	-0-	266	1178	244	3	22	9	Y	12
02	1314 N	136	-0-	-1178	-0-	129	3	7	9	Y	1
03	527 N	117	-0-	-410	-0-	108	3	9	9	Y	9
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	12	1	71	3	Y	-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	6	1	15	3	Y	-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	6	1	36	3	Y	11
						12	9				

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		112839		08/07/1984		8361		8232		8260	

01	0	11	-0-	11	30	11	3			Y	-0-
02	32 N	2	-0-	-30	-0-	2	3			Y	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7		113389		09/13/1984		8450		8336		8366	

01	0	218	-0-	218	1329	16	1	202	3	Y	-0-
02	2192 N	863	-0-	-1329	-0-	37	1	685	3	Y	78
						141	9				
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	672	3	Y	85
						8	9				
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	3	Y	85
05	527 N	276	-0-	-251	-0-	29	1	247	3	Y	85
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	3	Y	85

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
10		114014		10/25/1984		8430		8298		8330	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350	
01	0	152	-0-	152	475	135 3	17 9	Y	15	32 1			15
02	2087 N	1612	-0-	-475	-0-	1522 3	90 9	Y	82	85 1			12
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2723 3	24 9	Y	22				34
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	116 1	718 3	Y	-0-	34 1			-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	48 1	128 3	Y	-0-				-0-
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	17 1	105 3	Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084	
01	0	1	-0-	1	61	1 3		Y	-0-				-0-
02	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	Y	1				1
						1 9							
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	36 3	Y	-0-				1
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	8 1	47 3	Y	-0-				1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098	
01	0	12	-0-	12	167	3 1	9 3	Y	-0-				-0-
02	167 N	-0-	-0-	-167	-0-			Y	-0-				-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	Y	-0-				-0-
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306	
01	634 N	147	-0-	-487	-0-	49 1	98 3	N	-0-	2 1			-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	60 1	105 3	N	-0-				-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	64 1	124 3	N	-0-				-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	321 3	N	1				1
						1 9							
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	116 1	261 3	N	2				3
						2 9							
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	97 1	259 3	N	-0-	3 1			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 7001		RRCID -> 142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8284 - 8304		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	507 N	155	-0-	-352	-0-	51 1	100 3	N	4	9 1		13	
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	4 9	14 3	N	-0-			13	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	8 1	405 3	N	9			22	
04	150 N	71	-0-	-79	-0-	211 1	58 3	N	8			30	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	10 9	12 3	N	1	13 1		18	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	4 1		N	1	8 1		11	
						9 9							
						5 1							
						1 9							
VT FANSLER, LORRAINE													
		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8270 - 8296	
01	435 N	229	-0-	-206	-0-	77 1	152 3	N	-0-	1 1		-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	32 1	56 3	N	-0-			-0-	
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	27 1	52 3	N	-0-			-0-	
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	7 1	108 3	N	-0-			-0-	
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	74 1	168 3	N	2			2	
						2 9							
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	36 1	98 3	N	-0-	2 1		-0-	
TRIPLE BAR 55 "A"													
		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 8260 - 8290			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	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			
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	50 1	153 3	Y	-0-			-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26 1	143 3	Y	-0-			-0-	
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	28 1	196 3	Y	-0-			-0-	
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	12 1	70 3	Y	-0-			-0-	
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	99 1	374 3	Y	-0-			-0-	
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	23 1	143 3	Y	-0-			-0-	
TRIPLE BARR 55 F													
		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8326 - 8378			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	47 1	144 3	Y	17			17
						19 9						
02	224 N	144	-0-	-80	-0-	22 1	122 3	Y	-0-			17
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	82 1	589 3	Y	-0-			17
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	70 1	418 3	Y	-0-			17
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	61 1	230 3	Y	-0-			17
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	56 1	348 3	Y	-0-			17

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
01	744 N	448	-0-	-296	-0-	111 1	337 3	Y	-0-			46
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	64 1	356 3	Y	-0-			46
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	71 1	504 3	Y	-0-			46
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	60 1	362 3	Y	-0-			46
05	465 N	212	-0-	-253	-0-	44 1	168 3	Y	-0-			46
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	182 1	1143 3	Y	-0-			46

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3			Y	-0-		17
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		17
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-		10 1	74 3		Y	-0-		17
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-		33 1	202 3		Y	-0-	17 1	-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-		16 1	62 3		Y	-0-		-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-		4 1	23 3		Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 - 8299		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-		-0-
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 - 8310		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A		
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-		19 1	272 3		Y	-0-		-0-
02		84 N	49	-0-	-35	-0-		5 1	44 3		Y	-0-		-0-
03		124 N	54	-0-	-70	-0-		12 1	42 3		Y	-0-		-0-
04		270 N	61	-0-	-209	-0-		14 1	47 3		Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-		8 1	61 3		Y	-0-		-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-		31 1	108 3		Y	-0-		-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-		33 1	116 3		Y	-0-		-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-		36 1	120 3		Y	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-		38 1	114 3		Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343
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
01	0	24	-0-	24	1117	6	1	18	3	N	-0-	-0-
02	1117 N	-0-	-0-	-1117	-0-					N	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	N	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-	-0-
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	8	1	52	3	N	-0-	-0-

LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 - 8265
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	66	1	227	3	Y	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	3	Y	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	Y	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	Y	-0-	-0-

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	96				N	-0-	-0-
02	109 N	13	-0-	-96	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246
01	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	70	1	1029	3	N	-0-	-0-
02	1148 N	983	-0-	-165	-0-	108	1	875	3	N	-0-	-0-
03	1271 N	295	-0-	-976	-0-	66	1	229	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	104	-0-	-946	-0-	23	1	81	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	-0-
06	300 N	116	-0-	-184	-0-	29	1	87	3	N	-0-	-0-

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	87	1	107	3	Y	-0-	15
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	30	1	16	3	Y	-0-	15
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	79	1	51	3	Y	-0-	15
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	42	1	17	3	Y	-0-	15
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	45	1	11	3	Y	-0-	15
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	42	1	23	3	Y	-0-	15

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270	
M	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
01		1554 N	1554	-0-	-0-	110	1	1427	3	Y	15		17
						17	9						
02		1495 N	1495	-0-	-0-	114	1	1364	3	Y	15	21 1	11
						17	9						
03		1405 N	1405	-0-	-0-	103	1	1294	3	Y	7	15 1	3
						8	9						
04		1350 N	612	-0-	-738	57	1	548	3	Y	6		9
						7	9						
05		1395 N	357	-0-	-1038	26	1	312	3	Y	17	13 1	13
						19	9						
06		1350 N	38	-0-	-1312	3	1	34	3	Y	1		3
						1	9						

LYSSY 709				WELL #:	17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
01		0	88	-0-	88	390	6	82	3	Y	-0-		-0-
02		448 N	58	-0-	-390	-0-	6	52	3	Y	-0-		-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	69	3	Y	-0-		-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	64	3	Y	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	14	47	3	Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-

LYSSY 69				WELL #:	29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	181	3	N	-0-		-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	70	3	N	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	6	3	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	2	32	3	N	-0-		-0-

LYSSY 67				WELL #:	7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251
01		0	24	-0-	24	24	1	23	3	Y	-0-		-0-
02		75 N	51	-0-	-24	-0-	6	45	3	Y	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	26	3	Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-

LYSSY 72				WELL #:	28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235
01		0	1637	-0-	1637	7289	117	1520	3	Y	-0-		-0-
02		8849 X	1560	-0-	-7289	-0-	121	1439	3	Y	-0-		-0-
03		1922 N	1654	-0-	-268	-0-	122	1532	3	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1374	-0-	-216	-0-	128	1246	3	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1119	-0-	-617	-0-	86	1033	3	Y	-0-		-0-
06		1590 N	1117	-0-	-473	-0-	85	1032	3	Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		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										
LYSSY 69				WELL #:	9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	132 1	1708 3	Y		-0-			-0-
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	129 1	1542 3	Y		-0-			-0-
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	136 1	1700 3	Y		-0-			-0-
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	162 1	1566 3	Y		-0-			-0-
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	124 1	1476 3	Y		-0-			-0-
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	126 1	1530 3	Y		-0-			-0-

LYSSY 709				WELL #:	18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LYSSY 69				WELL #:	31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301	
01		0	20	-0-	20	609	1 1	19 3	Y		-0-			-0-
02		609 X	-0-	-0-	-609	-0-			Y		-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y		-0-			-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 3	Y		-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y		-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8308 - 8342	
01		0	-0-	-0-	-0-	462			Y		-0-			2
02		462 X	-0-	-0-	-462	-0-			Y		-0-			2
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y		-0-			2
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y		-0-	2 1		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 3	Y		-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343 - 8347	
01		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 1		Y		-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	67 1	375 3	Y		-0-			-0-
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	182 1	1301 3	Y		-0-			-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	164 1	985 3	Y		-0-			-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	231 1	869 3	Y		-0-			-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	132 1	826 3	Y		1			1

ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #:	1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323	
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y		-0-			-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y		-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	267 3	24 9	Y		22			22
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	34 1	211 3	Y		17	16 1		23
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	214 1	561 3	Y		-0-			23
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	200 1	1213 3	Y		-0-			23

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6	RRCID ->	167691	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8356 - 8380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 7	RRCID ->	167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342 - 8363		
01	1612 N	844	-0-	-768	-0-	207	1	634	3	Y	3			8
						3	9							
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	241	1	1351	3	Y	3			11
						3	9							
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	274	1	1957	3	Y	-0-			11
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	112	1	677	3	Y	-0-	7	1	4
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	368	1	1389	3	Y	-0-			4
06	1560 N	16	-0-	-1544	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			4

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305		
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	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	41	1	16	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	64	-0-	64	121	52	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	54	-0-	54	175	34	1	20	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260		
01	0	338	-0-	338	2052	19	1	282	3	Y	34			63
						37	9							
02	2457 N	405	-0-	-2052	-0-	40	1	324	3	Y	37	71	1	29
						41	9							
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	254	3	Y	43			72
						47	9							
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	98	1	338	3	Y	23	64	1	31
						25	9							
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	94	1	314	3	Y	24			55
						26	9							
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	76	1	229	3	Y	38	38	1	55
						42	9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY "8"				WELL #:	11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	13	1	40	3	Y	-0-			-0-

LYSSY "8"				WELL #:	7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167	
01	0	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-			-0-
02	40 N	26	-0-	-14	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231	
01	0	219	-0-	219	609	14	1	204	3	Y	1			1
02	672 N	63	-0-	-609	-0-	7	1	56	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	50	1	172	3	Y	1			1
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	186	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	72	1	243	3	Y	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	85	1	256	3	Y	1	1	1	-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266	
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8384 - 8414	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	124	1	380	3	Y	1			7
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	107	1	597	3	Y	-0-			7
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	122	1	868	3	Y	1			8
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	132	1	791	3	Y	-0-	5	1	3
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	540	3	Y	5			8
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	86	1	540	3	Y	-0-			8

LYSSY "8"				WELL #:	2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205	
01	0	322	-0-	322	322	21	1	301	3	Y	-0-			-0-
02	604 N	282	-0-	-322	-0-	31	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	143	-0-	-127	-0-	32	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		169784		07/30/1998		8510		8342 -		8353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	75 1	230 3	Y	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	64 1	361 3	Y	-0-		-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	105 1	754 3	Y	2		2
04	300 N	87	-0-	-213	-0-	12 1	75 3	Y	-0-		2
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	206 1	775 3	Y	-0-		2
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	91 1	572 3	Y	2		4
						2 9					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		171312		11/19/1998		8502		8347 -		8359	
01	775 N	263	-0-	-512	-0-	263 3		N	-0-		40
02	784 N	457	-0-	-327	-0-	457 3		N	-0-		40
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		40
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	101 1	624 3	N	-0-		40
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	179 1	677 3	N	-0-		40
06	930 N	867	-0-	-63	-0-	75 1	792 3	N	-0-		40

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1SF		173990		06/13/1984		8354		6071 -		8260	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	716		N	-0-		-0-
02	716 N	-0-	-0-	-716	-0-			N	-0-		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	40 1	289 3	N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	37 1	224 3	N	9		9
						10 9					
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	50 1	190 3	N	-0-		9
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		9

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
E 1		175066		06/16/1999		8494		6073 -		6081	
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	46	1 3	Y	-0-		1
02	46 X	-0-	-0-	-46	-0-			Y	-0-		1
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-		1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	1 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4SF		175376		10/18/1999		6300		6126 -		6141	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	241		Y	-0-		-0-
02	241 N	-0-	-0-	-241	-0-			Y	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 3	Y	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17 1	100 3	Y	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 1	15 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	4 1	25 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
11SF		176324		02/09/2000		8570		8433 -		8455	
01	403 N	178	-0-	-225	-0-	44 1	134 3	Y	-0-		32
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	67 1	376 3	Y	5		37
						6 9					
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	74 1	527 3	Y	5		42
						6 9					
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	61 1	366 3	Y	5		47
						6 9					
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	102 1	383 3	Y	4		51
						4 9					
06	540 N	386	-0-	-154	-0-	53 1	332 3	Y	1		52
						1 9					

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100	-	6114
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	18	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	3			3
						3	9							
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	Y	-0-			3
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-	2	1	1
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	8	1	30	3	Y	-0-			1
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078	-	8371
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	15	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	3	Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	136	-0-	-112	-0-	29	1	107	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	15	1	93	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311	-	8345
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	127	1	389	3	Y	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	150	1	842	3	Y	48			48
						53	9							
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	126	1	903	3	Y	-0-			48
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	102	1	611	3	Y	12			60
						13	9							
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	125	1	470	3	Y	-0-			60
06	690 N	39	-0-	-651	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			60

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114	-	6125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	11	-0-	11	304	3	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	313 N	9	-0-	-304	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	46	1	174	3	Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123	-	6239
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

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

 LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-	
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-	
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-	

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-						1
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-						1
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-						1
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-						1
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-						1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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-

 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

01		62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-						-0-
02		84 N	47	-0-	-37	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-						-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	230	3	Y	-0-						-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-						-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	-0-						-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-						2
								2	9										

 VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT UNO MAS -A-				WELL #: 5	RRCID -> 202443	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 8498	PERF. 8370	-		8386					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

VT UNO MAS -A-				WELL #: 7	RRCID -> 202445	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8376	-		8390					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

VT UNO MAS -A-				WELL #: 4	RRCID -> 202446	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8346	-		8368					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #: E 19	RRCID -> 204349	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8363	-		8404					
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	44 1	134 3	Y	1							3
						1 9										
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	48 1	266 3	Y	-0-							3
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58 1	417 3	Y	1							4
						1 9										
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16 1	97 3	Y	-0-		3 1					1
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	60 1	227 3	Y	-0-							1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-							1

D.W. TRI-BAR 712 "B"				WELL #: 3	RRCID -> 204353	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 8418	PERF. 8205	-		8238					
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		Y	-0-							-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		Y	-0-							-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	898 3	23 9	Y	21							21
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	279 1	1727 3	Y	-0-		21 1					-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	612 1	1609 3	Y	16							16
						18 9										
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	238 1	1437 3	Y	29							45
						32 9										

SCHLETZE, A.E.				WELL #: 5	RRCID -> 206806	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8252	-		8310					
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	83 1	1038 3	N	-0-							5
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50 1	929 3	N	13							18
						14 9										
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	101 1	974 3	N	-0-							18
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	158 1	1020 3	N	-0-							18
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	120 1	1031 3	N	22							40
						24 9										
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	172 1	929 3	N	-0-							40

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3000 N	2834	-0-	-166	578	2812	3	22	9	Y	20	29
02	2257 X	1679	-0-	-578	-0-	1679	3			Y	-0-	-0-
03	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2041	3	48	9	Y	44	44
04	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	240	1	1485	3	Y	25	39
						28	9					
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	381	1	1001	3	Y	-0-	39
06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	223	1	1348	3	Y	29	68
						32	9					

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
01	0	1345	-0-	1345	3403	11	1	1314	3	Y	18	28
						20	9					
02	2800 N	858	-0-	-1942	1461	812	3	46	9	Y	42	70
03	2389 N	928	-0-	-1461	-0-	905	3	23	9	Y	21	91
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	718	3	4	9	Y	4	15
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-	15
06	210 N	29	-0-	-181	-0-	29	3			Y	-0-	15

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374
01	0	1051	-0-	1051	7988	259	1	790	3	N	2	30
						2	9					
02	9421 X	1433	-0-	-7988	-0-	217	1	1216	3	N	-0-	30
03	217 X	30	-0-	-187	-0-	4	1	26	3	N	-0-	30
04	210 X	11	-0-	-199	-0-	2	1	9	3	N	-0-	30
05	217 X	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	3	N	-0-	30
06	210 X	15	-0-	-195	-0-	2	1	13	3	N	-0-	30

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252
01	0	214	-0-	214	1187	2	1	199	3	Y	12	9
						13	9					
02	1377 N	190	-0-	-1187	-0-	183	3	7	9	Y	6	15
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218	3	4	9	Y	4	19
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-	2
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-	2
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	63	1	193	3	Y	-0-	11
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	Y	-0-	11
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-	11
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-	11
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	291	1	1096	3	Y	-0-	11
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	212	1	1326	3	Y	-0-	11

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337					
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
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	74	1	414	3	Y	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	3	Y	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 686		WELL #: 1		RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	2	1	16	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	23	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	78	13	1	42	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	55	-0-	55	133	14	1	41	3	N	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #: 25		RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268					
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	3	Y	32			58
						35	9							
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	Y	32	66	1	24
						35	9							
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	359	1	1242	3	Y	36			60
						40	9							
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	329	1	1140	3	Y	17	54	1	23
						19	9							
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	368	1	1231	3	Y	19			42
						21	9							
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	32	32	1	42
						35	9							

LYSSY 71		WELL #: 26		RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327					
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	173	1	213	3	Y	-0-			15
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	225	1	124	3	Y	-0-			15
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	193	1	125	3	Y	-0-			15
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	202	1	82	3	Y	-0-			15
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	213	1	49	3	Y	-0-			15
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	109	1	62	3	Y	-0-			15

LYSSY 745		WELL #: 35		RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310					
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-			8
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	3	Y	22			30
						24	9							
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1060	3	32	9	Y	29	17	1	42
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	8	1	937	3	Y	15			57
						17	9							
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	13	59	1	11
						14	9							
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	3	Y	-0-			11

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	-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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502	
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
01	0	59	-0-	59	119	1	1	58	3	Y	-0-		-0-
02	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572	
01	0	48	-0-	48	71	1	1	47	3	Y	-0-		-0-
02	71 X	-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-		-0-
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	118	3	135	9	N	123		123
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	3	44	9	N	40		163
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-		163
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	49	3	N	72	235 1	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-		-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381	
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	779	3	N	130		173
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	143	9	76	1	N	54	167 1	60
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	59	9	177	1	N	50		110
04	930 N	821	-0-	-109	-0-	174	1	602	3	N	41	72 1	79
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	184	1	617	3	N	88		167
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	194	1	584	3	N	35	180 1	22

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579	
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1009	3	44	9	N	40		95
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	805	3	47	9	N	43	105 1	33
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	814	3	44	9	N	40		73
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	116	1	717	3	N	43	69 1	47
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	200	1	525	3	N	28		75
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	122	1	735	3	N	53		128

TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402							
BRISCOE-SANER		WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
CAUTHORN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-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-

ALTIZER, MINNIE LEE		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
CAUTHORN -A-		100222							
WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-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-

COE, HAZEL WHITEHEAD		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			-0-
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	778 2			-0-
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786 2			-0-

CAUTHORN -11-		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			-0-
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2			-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			-0-
05	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	1876 2			-0-
06	1980 N	1371	-0-	-609	-0-	1371 2			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036		
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
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-	-0-	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-	
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-	
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-	
06	510 N	242	-0-	-268	-0-	242 2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
01	5115 X	4401	-0-	-714	-0-	4401 2	N	-0-	-0-	
02	4536 X	3722	-0-	-814	-0-	3722 2	N	-0-	-0-	
03	4929 X	4700	-0-	-229	-0-	4700 2	N	-0-	-0-	
04	4740 X	4461	-0-	-279	-0-	4461 2	N	-0-	-0-	
05	4898 X	3875	-0-	-1023	-0-	3875 2	N	-0-	-0-	
06	4560 X	3434	-0-	-1126	-0-	3434 2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-	-0-	
02	1540 N	1483	-0-	-57	-0-	1483 2	N	-0-	-0-	
03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643 2	N	-0-	-0-	
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-	-0-	
05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632 2	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1572 2	N	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383		
01	0	5393	-0-	5393	10877	5393 2	N	-0-	-0-	
02	15716 X	4839	-0-	-10877	-0-	4839 2	N	-0-	-0-	
03	5022 X	4183	-0-	-839	-0-	4183 2	N	-0-	-0-	
04	4860 X	4400	-0-	-460	-0-	4400 2	N	-0-	-0-	
05	5022 X	3940	-0-	-1082	-0-	3940 2	N	-0-	-0-	
06	4860 X	4158	-0-	-702	-0-	4158 2	N	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358		
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-	-0-	
02	840 N	774	-0-	-66	-0-	774 2	N	-0-	-0-	
03	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 2	N	-0-	-0-	
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-	-0-	
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-	-0-	
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987		
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2	N	-0-	-0-	
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2	N	-0-	-0-	
03	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	4036 2	N	-0-	-0-	
04	4050 X	3947	-0-	-103	-0-	3947 2	N	-0-	-0-	
05	4185 X	3957	-0-	-228	-0-	3957 2	N	-0-	-0-	
06	4050 X	3727	-0-	-323	-0-	3727 2	N	-0-	-0-	

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008		
01	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	13511 2	N	-0-	-0-	
02	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12397 2	N	-0-	-0-	
03	13206 X	12732	-0-	-474	-0-	12732 2	N	-0-	-0-	
04	12780 X	12771	-0-	-9	-0-	12771 2	N	-0-	-0-	
05	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13246 2	N	-0-	-0-	
06	12780 X	12567	-0-	-213	-0-	12567 2	N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158				
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
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121				
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	763	-0-	-287	-0-	763 2		N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	515	-0-	-505	-0-	515 2		N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261				
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611 2		N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432				
01	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-			-0-
04	2670 N	2494	-0-	-176	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
05	2759 N	2668	-0-	-91	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
06	2550 N	2499	-0-	-51	-0-	2499 2		N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251				
01	0	173	-0-	173	378	173 2		N	-0-			-0-
02	543 N	165	-0-	-378	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-

ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110				
01	0	4109	-0-	4109	8002	4109 2		N	-0-			-0-
02	11639 X	3637	-0-	-8002	-0-	3637 2		N	-0-			-0-
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3733	-0-	-137	-0-	3733 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3351	-0-	-519	-0-	3351 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	2029	-0-	2029	5913	2029	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2076	-0-	-724	5189	2076	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2236	-0-	-864	4325	2236	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2308	-0-	-692	3633	2308	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1530	-0-	-1570	2063	1530	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1942	-0-	-1058	1005	1942	2	N	-0-		-0-

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491			
01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2	N	-0-		-0-
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2	N	-0-		-0-
03	5921 X	5741	-0-	-180	-0-	5741	2	N	-0-		-0-
04	5730 X	5726	-0-	-4	-0-	5726	2	N	-0-		-0-
05	5921 X	5733	-0-	-188	-0-	5733	2	N	-0-		-0-
06	5730 X	5460	-0-	-270	-0-	5460	2	N	-0-		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100			
GUIDA ROSE		WELL #: 1									
01	0	939	-0-	939	4366	939	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	695	-0-	-2105	2261	695	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1106	-0-	-1994	267	1106	2	N	-0-		-0-
04	1213 N	946	-0-	-267	-0-	946	2	N	-0-		-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	778	-0-	-302	-0-	778	2	N	-0-		-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993			
01	0	3901	-0-	3901	18133	3901	2	N	-0-		-0-
02	21020 X	2887	-0-	-18133	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
03	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4592	2	N	10	8	-0-
04	4620 X	3929	-0-	-691	-0-	3929	2	N	-0-		-0-
05	4061 X	3535	-0-	-526	-0-	3535	2	N	-0-		-0-
06	4440 X	3232	-0-	-1208	-0-	3232	2	N	-0-		-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690			
01	0	4268	-0-	4268	19842	4268	2	N	-0-		-0-
02	23001 X	3159	-0-	-19842	-0-	3159	2	N	-0-		-0-
03	5208 X	5036	-0-	-172	-0-	5025	2	N	10	8	-0-
04	5040 X	4299	-0-	-741	-0-	4299	2	N	-0-		-0-
05	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	3868	2	N	-0-		-0-
06	4860 X	3536	-0-	-1324	-0-	3536	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									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
 CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	607	-0-	607		1835	607	2		N	-0-			-0-
02		2383 N	548	-0-	-1835		-0-	548	2		N	-0-			-0-
03		596 N	596	-0-	-0-		-0-	596	2		N	-0-			-0-
04		600 N	58	-0-	-542		-0-	58	2		N	-0-			-0-
05		620 N	561	-0-	-59		-0-	561	2		N	-0-			-0-
06		570 N	551	-0-	-19		-0-	551	2		N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10260 - 10305

01		0	3404	-0-	3404		10427	3404	2		N	-0-			-0-
02		13320 X	2893	-0-	-10427		-0-	2893	2		N	-0-			-0-
03		3472 X	3421	-0-	-51		-0-	3421	2		N	-0-			-0-
04		3360 X	333	-0-	-3027		-0-	333	2		N	-0-			-0-
05		5015 X	5015	-0-	-0-		-0-	5015	2		N	-0-			-0-
06		3773 X	3773	-0-	-0-		-0-	3773	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

01		0	5234	-0-	5234		15705	5234	2		N	-0-			-0-
02		20445 X	4740	-0-	-15705		-0-	4740	2		N	-0-			-0-
03		5211 X	5211	-0-	-0-		-0-	5211	2		N	-0-			-0-
04		442 X	442	-0-	-0-		-0-	442	2		N	-0-			-0-
05		5404 X	5404	-0-	-0-		-0-	5404	2		N	-0-			-0-
06		5303 X	5303	-0-	-0-		-0-	5303	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

01		0	2198	-0-	2198		6596	2198	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1991	-0-	-809		5787	1991	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2189	-0-	-911		4876	2189	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	186	-0-	-2814		2062	186	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2270	-0-	-830		1232	2270	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2227	-0-	-773		459	2227	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

01		0	1780	-0-	1780		5340	1780	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1612	-0-	-1188		4152	1612	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1772	-0-	-1328		2824	1772	2		N	-0-			-0-
04		2974 N	150	-0-	-2824		-0-	150	2		N	-0-			-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0-		-0-	1837	2		N	-0-			-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-		-0-	1803	2		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

01		0	1165	-0-	1165		5185	1165	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1127	-0-	-1673		3512	1127	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1228	-0-	-1872		1640	1228	2		N	-0-			-0-
04		1745 N	105	-0-	-1640		-0-	105	2		N	-0-			-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0-		-0-	1284	2		N	-0-			-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-		-0-	1206	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150
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
01		0	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932
01		0	1577	-0-	1577	5366	1577 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1364	-0-	-1436	3930	1364 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1453	-0-	-1647	2283	1453 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	906	-0-	-2094	189	906 2	N	-0-			-0-
05		2300 N	2111	-0-	-189	-0-	2111 2	N	-0-			-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
01		1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162 2	N	-0-			-0-
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-			-0-
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	112	-0-	-998	-0-	112 2	N	-0-			-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996
01		2139 N	1783	-0-	-356	-0-	1783 2	N	-0-			-0-
02		1932 N	1915	-0-	-17	-0-	1915 2	N	-0-			-0-
03		1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976 2	N	-0-			-0-
04		1740 N	160	-0-	-1580	-0-	160 2	N	-0-			-0-
05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-			-0-
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9908 - 9866
01		1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
02		1596 N	1547	-0-	-49	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1667 2	N	-0-			-0-
04		1620 N	163	-0-	-1457	-0-	163 2	N	-0-			-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	N	-0-			-0-
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9756 - 9974
01		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2	N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
04		150 N	18	-0-	-132	-0-	18 2	N	-0-			-0-
05		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	157238	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9610 - 10038
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	2597	-0-	2597	10492	2597	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2339	-0-	-461	10031	2339	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2596	-0-	-504	9527	2596	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	253	-0-	-2747	6780	253	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2658	-0-	-442	6338	2658	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2606	-0-	-394	5944	2606	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2	N	-0-		-0-	
02	4396 X	4202	-0-	-194	-0-	4202	2	N	-0-		-0-	
03	5487 X	5065	-0-	-422	-0-	5065	2	N	-0-		-0-	
04	5310 X	858	-0-	-4452	-0-	858	2	N	-0-		-0-	
05	5487 X	4646	-0-	-841	-0-	4646	2	N	-0-		-0-	
06	5310 X	3915	-0-	-1395	-0-	3915	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
01	2930 N	1975	-0-	-955	-0-	1975	2	N	-0-		-0-	
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	N	-0-		-0-	
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-		-0-	
04	2310 X	214	-0-	-2096	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
05	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-		-0-	
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-	
04	360 N	36	-0-	-324	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036				
01	0	1471	-0-	1471	5988	1471	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1363	-0-	-1437	4551	1363	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1356	-0-	-1744	2807	1356	2	N	-0-		-0-	
04	2941 N	134	-0-	-2807	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-	
06	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157				
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		-0-	
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-	
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-	
04	870 N	100	-0-	-770	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		-0-	
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920				
01	1581 N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2	N	-0-		-0-	
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		-0-	
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-	
04	1260 N	167	-0-	-1093	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
05	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	1135	2	N	-0-		-0-	
06	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2	N	-0-		-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
CAUTHORN -B-		WELL #:		7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10070 - 10184
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
01		3627 X	3536	-0-	-91	-0-	3536	2	N	-0-	-0-
02		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-	-0-
03		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-	-0-
04		3420 X	366	-0-	-3054	-0-	366	2	N	-0-	-0-
05		3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3218	2	N	-0-	-0-
06		3510 X	3399	-0-	-111	-0-	3399	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9440 - 9790
01		0	597	-0-	597	2457	597	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	558	-0-	-2242	215	558	2	N	-0-	-0-
03		818 N	603	-0-	-215	-0-	603	2	N	-0-	-0-
04		570 N	59	-0-	-511	-0-	59	2	N	-0-	-0-
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9516 - 9845
01		0	2607	-0-	2607	17478	2607	2	N	-0-	-0-
02		21823 X	4345	-0-	-17478	-0-	4345	2	N	-0-	-0-
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	N	-0-	-0-
04		3900 X	280	-0-	-3620	-0-	280	2	N	-0-	-0-
05		4030 X	1818	-0-	-2212	-0-	1818	2	N	-0-	-0-
06		3900 X	3016	-0-	-884	-0-	3016	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		6	RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10142	PERF. 9790 - 9926
01		0	582	-0-	582	2497	582	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	521	-0-	-2279	218	521	2	N	-0-	-0-
03		816 N	598	-0-	-218	-0-	598	2	N	-0-	-0-
04		570 N	59	-0-	-511	-0-	59	2	N	-0-	-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -E-		WELL #:		2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 9434 - 9800
01		0	649	-0-	649	2776	649	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	598	-0-	-2202	574	598	2	N	-0-	-0-
03		1245 N	671	-0-	-574	-0-	671	2	N	-0-	-0-
04		630 N	68	-0-	-562	-0-	68	2	N	-0-	-0-
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-	-0-
06		660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN "G"		WELL #:		2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8565 - 10032
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9542 - 9880
01		1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969	2	N	-0-	-0-
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-	-0-
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-	-0-
04		1920 N	192	-0-	-1728	-0-	192	2	N	-0-	-0-
05		1984 N	1324	-0-	-660	-0-	1324	2	N	-0-	-0-
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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 #:		9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 9752 - 9772
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	5207	-0-	5207	21285	5207	2	N	-0-		-0-
02	25769 X	4484	-0-	-21285	-0-	4484	2	N	-0-		-0-
03	5673 X	4598	-0-	-1075	-0-	4598	2	N	-0-		-0-
04	5190 X	478	-0-	-4712	-0-	478	2	N	-0-		-0-
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2	N	-0-		-0-
06	5040 X	4731	-0-	-309	-0-	4731	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10030 - 10076
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

CAUTHORN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9932 - 9960
01	0	649	-0-	649	3346	649	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	740	-0-	-2060	1286	740	2	N	-0-		-0-
03	2041 N	755	-0-	-1286	-0-	755	2	N	-0-		-0-
04	270 N	66	-0-	-204	-0-	66	2	N	-0-		-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	10267	PERF. 9781 - 10004
01	0	2843	-0-	2843	12233	2843	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2942	-0-	142	12375	2942	2	N	-0-		-0-
03	15320 X	2945	-0-	-12375	-0-	2945	2	N	-0-		-0-
04	2100 X	271	-0-	-1829	-0-	271	2	N	-0-		-0-
05	2170 X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2	N	-0-		-0-
06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 9764 - 9784
01	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	116	-0-	-994	-0-	116	2	N	-0-		-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-		-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF. 9700 - 9750
01	4216 X	3957	-0-	-259	-0-	3957	2	N	-0-		-0-
02	3780 X	3538	-0-	-242	-0-	3538	2	N	-0-		-0-
03	4123 X	3865	-0-	-258	-0-	3865	2	N	-0-		-0-
04	3960 X	386	-0-	-3574	-0-	386	2	N	-0-		-0-
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2	N	-0-		-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9612 - 9674
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN -F-		WELL #:		4	RRCID ->	213633	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9895 - 9925
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
01		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
02		980 N	961	-0-	-19	-0-	961 2		N	-0-		-0-
03		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
04		1020 N	95	-0-	-925	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 2		N	-0-		-0-
06		990 N	982	-0-	-8	-0-	982 2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		9	RRCID ->	214219	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10100 - 10158
01		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
02		1568 N	1553	-0-	-15	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
03		1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
04		1680 N	181	-0-	-1499	-0-	181 2		N	-0-		-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9554 - 10678
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-		-0-
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146 2		N	-0-		-0-
03		186 N	74	-0-	-112	-0-	74 2		N	-0-		-0-
04		180 N	3	-0-	-177	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05		155 N	30	-0-	-125	-0-	30 2		N	-0-		-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		5	RRCID ->	222926	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9944 - 10085
01		4278 X	3744	-0-	-534	-0-	3744 2		N	-0-		-0-
02		3864 X	2971	-0-	-893	-0-	2971 2		N	-0-		-0-
03		4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	2894 2		N	-0-		-0-
04		3630 X	253	-0-	-3377	-0-	253 2		N	-0-		-0-
05		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 2		N	-0-		-0-
06		3630 X	2695	-0-	-935	-0-	2695 2		N	-0-		-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #:		4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	9560 - 9951
01		0	127	-0-	127	559	127 2		N	-0-		-0-
02		678 N	119	-0-	-559	-0-	119 2		N	-0-		-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		-0-
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #:		3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9852
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE (SWANSON)		93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
ALTIZER		WELL #: 5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409		
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
01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2	N	-0-		-0-
02	3556 X	3436	-0-	-120	-0-	3436 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	3879 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3479	-0-	-331	-0-	3479 2	N	-0-		-0-
05	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	3401 2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3192	-0-	-618	-0-	3192 2	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
01	5332 X	4885	-0-	-447	-0-	255 1	4630 2	N	-0-	-0-
02	4284 X	1794	-0-	-2490	-0-	99 1	1695 2	N	-0-	-0-
03	4743 X	1776	-0-	-2967	-0-	98 1	1678 2	N	-0-	-0-
04	4740 X	2356	-0-	-2384	-0-	129 1	2227 2	N	-0-	-0-
05	4898 X	2500	-0-	-2398	-0-	144 1	2356 2	N	-0-	-0-
06	4740 X	1245	-0-	-3495	-0-	79 1	1166 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992		
01	0	13	-0-	13	-0-	164 1	12 2	N	-0-	-0-
02	164 N	-0-	-0-	-164	-0-			N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 1	428 2	N	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-	-0-
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	14 1	248 2	N	-0-	-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	44 1	751 2	N	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32 1	530 2	N	-0-	-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	493 2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818		
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	69 1	1255 2	N	-0-	-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60 1	1034 2	N	-0-	-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	69 1	1179 2	N	-0-	-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	58 1	1003 2	N	-0-	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	68 1	1111 2	N	-0-	-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71 1	1050 2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804			
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
01	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	340	1	6170	2	N	-0-
02	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	389	1	6672	2	N	-0-
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	417	1	7183	2	N	-0-
04	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	394	1	6773	2	N	-0-
05	7347 X	6631	-0-	-716	-0-	382	1	6249	2	N	-0-
06	7110 X	5126	-0-	-1984	-0-	325	1	4801	2	N	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100			
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	N	-0-
02	1204 N	670	-0-	-534	-0-	37	1	633	2	N	-0-
03	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	78	1	1348	2	N	-0-
04	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	63	1	1078	2	N	-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	2	N	-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156			
01	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	52	1	951	2	N	-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1670	2	N	-0-
03	3100 N	3665	-0-	565	565	201	1	3464	2	N	-0-
04	3000 N	2818	-0-	-182	383	155	1	2663	2	N	-0-
05	2598 N	2215	-0-	-383	-0-	128	1	2087	2	N	-0-
06	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	147	1	2163	2	N	-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-
04	14B2 EXT	336	-0-	336	425	18	1	318	2	N	-0-
05	14B2 EXT	429	-0-	429	854	25	1	404	2	N	-0-
06	1152 X	298	-0-	-854	-0-	19	1	279	2	N	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828			
01	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	54	1	981	2	N	-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	2	N	-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	2	N	-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	N	-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1578	2	N	-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	2	N	-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920			
01	806 N	413	-0-	-393	-0-	22	1	391	2	N	-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	N	-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	N	-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	N	-0-
06	780 N	445	-0-	-335	-0-	28	1	417	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022						
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
01	0	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-				-0-
02	384 N	-0-	-0-	-384	-0-					N	-0-				-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190						
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	-0-				-0-
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1454	2	N	-0-				-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	2	N	-0-				-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	87	1	1490	2	N	-0-				-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	N	-0-				-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	117	1	1728	2	N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990						
01	0	28	-0-	28	40	1	1	27	2	N	-0-				-0-
02	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160						
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	N	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-				-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	N	-0-				-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	1013	2	N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200						
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	N	-0-				-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	2	N	-0-				-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N	-0-				-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-				-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	2	N	-0-				-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	47	1	699	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	3224 X	2207	-0-	-1017	-0-	115 1	2092 2	N	-0-		-0-
02	2912 X	2104	-0-	-808	-0-	116 1	1988 2	N	-0-		-0-
03	2790 X	2276	-0-	-514	-0-	125 1	2151 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	2155	-0-	-545	-0-	118 1	2037 2	N	-0-		-0-
05	2418 X	2410	-0-	-8	-0-	139 1	2271 2	N	-0-		-0-
06	2250 X	2050	-0-	-200	-0-	130 1	1920 2	N	-0-		-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884			
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	27 1	491 2	N	-0-		-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	53 1	913 2	N	-0-		-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	68 1	1161 2	N	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	37 1	630 2	N	-0-		-0-
05	899 N	150	-0-	-749	-0-	9 1	141 2	N	-0-		-0-
06	870 N	253	-0-	-617	-0-	16 1	237 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188			
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	21 1	378 2	N	-0-		-0-
02	336 N	84	-0-	-252	-0-	5 1	79 2	N	-0-		-0-
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	27 1	461 2	N	-0-		-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34 1	587 2	N	-0-		-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39 1	634 2	N	-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42 1	614 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081			
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	171 1	3101 2	N	-0-		-0-
02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	228 1	3914 2	N	-0-		-0-
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	233 1	4009 2	N	-0-		-0-
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	233 1	4008 2	N	-0-		-0-
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	242 1	3953 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	2823	-0-	-477	-0-	179 1	2644 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009			
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31 1	560 2	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	514 2	N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	516 2	N	-0-		-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	N	-0-		-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25 1	408 2	N	-0-		-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42 1	621 2	N	-0-		-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
WHITEHEAD 45			WELL #: 3		RRCID -> 182081			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EARWOOD "B"			WELL #: 6		RRCID -> 185132			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076				
01		0	1378	-0-	1378	8248	72	1	1306	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	5448					N	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2348					N	-0-			-0-
04		2348 N	-0-	-0-	-2348	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, R. C.			WELL #: 1		RRCID -> 186006			COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953				
01		1426 N	235	-0-	-1191	-0-	12	1	223	2	N	-0-			-0-
02		840 N	434	-0-	-406	-0-	24	1	410	2	N	-0-			-0-
03		713 N	394	-0-	-319	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-
05		496 N	400	-0-	-96	-0-	23	1	377	2	N	-0-			-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-			-0-

NEWBY A			WELL #: 4		RRCID -> 194616			COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974				
01		8308 X	7187	-0-	-1121	-0-	376	1	6811	2	N	-0-			-0-
02		6888 X	6122	-0-	-766	-0-	338	1	5784	2	N	-0-			-0-
03		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	438	1	7542	2	N	-0-			-0-
04		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	448	1	7702	2	N	-0-			-0-
05		7378 X	7344	-0-	-34	-0-	423	1	6921	2	N	-0-			-0-
06		7710 X	6254	-0-	-1456	-0-	397	1	5857	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2			WELL #: 2C		RRCID -> 195698			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864				
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	-0-			-0-
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	-0-			-0-
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1136	2	N	-0-			-0-
04		750 N	580	-0-	-170	-0-	32	1	548	2	N	-0-			-0-
05		775 N	607	-0-	-168	-0-	35	1	572	2	N	-0-			-0-
06		750 N	707	-0-	-43	-0-	45	1	662	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"			WELL #: 5		RRCID -> 196406			COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A"			WELL #: 6		RRCID -> 197155			COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786				
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	915	2	N	-0-			-0-
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	N	-0-			-0-
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	-0-			-0-
04		780 N	587	-0-	-193	-0-	32	1	555	2	N	-0-			-0-
05		806 N	627	-0-	-179	-0-	36	1	591	2	N	-0-			-0-
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9056 - 9095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800	N	3992	-0-	1192	1192	220	1	3772	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	2730	-0-	-370	822	150	1	2580	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	2346	-0-	-654	168	129	1	2217	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2299	X	2131	-0-	-168	-0-	123	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	111	1	1638	2	N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8952 - 9078				
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1372	N	999	-0-	-373	-0-	55	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	80	1	1371	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1667	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1735	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 8858				
01	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	58	1	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	53	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1080	N	769	-0-	-311	-0-	42	1	727	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	1000	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8820 - 8832				
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392	N	135	-0-	-257	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	20	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	16	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8937 - 9004				
01	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	56	1	1014	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	78	1	1348	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	71	1	1153	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	71	1	1048	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8954 - 9010				
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-	-0-	-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-	-0-	-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9004 - 9110				
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	190	1	3438	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	218	1	3737	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	237	1	4085	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	209	1	3603	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	239	1	3907	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	267	1	3945	2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236		
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
01	2480 N	1890	-0-	-590	-0-	99 1	1791 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3456	-0-	656	656	191 1	3265 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3410	-0-	310	966	187 1	3223 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3223	-0-	223	1189	177 1	3046 2	N	-0-	-0-
05	4089 X	2900	-0-	-1189	-0-	167 1	2733 2	N	-0-	-0-
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	183 1	2703 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082		
01	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	60 1	1090 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	953	-0-	-251	-0-	53 1	900 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	995	-0-	-338	-0-	55 1	940 2	N	-0-	-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70 1	1210 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	60 1	988 2	N	-0-	-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74 1	1093 2	N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772		
01	0	4183	-0-	4183	4183	219 1	3964 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	4537	-0-	1737	5920	250 1	4287 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	5525	-0-	2425	8345	303 1	5222 2	N	-0-	-0-
04	12988 X	4643	-0-	-8345	-0-	255 1	4388 2	N	-0-	-0-
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	287 1	4697 2	N	-0-	-0-
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	222 1	3273 2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920		
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	477 2	N	-0-	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	506 2	N	-0-	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32 1	545 2	N	-0-	-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34 1	585 2	N	-0-	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	44 1	723 2	N	-0-	-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	43 1	628 2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
01	2914 X	1565	-0-	-1349	-0-	82 1	1483 2	N	-0-	-0-
02	2632 X	1065	-0-	-1567	-0-	59 1	1006 2	N	-0-	-0-
03	2914 X	1654	-0-	-1260	-0-	91 1	1563 2	N	-0-	-0-
04	2820 X	1462	-0-	-1358	-0-	80 1	1382 2	N	-0-	-0-
05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	109 1	1787 2	N	-0-	-0-
06	1590 X	1581	-0-	-9	-0-	100 1	1481 2	N	-0-	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186			
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
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	32	1	575	2	N	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	N	-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	N	-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	-0-
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	39	1	633	2	N	-0-
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	34	1	505	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096			
01	527 N	149	-0-	-378	-0-	8	1	141	2	N	-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	26	1	445	2	N	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	28	1	418	2	N	-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228			
01	1958 N	1842	-0-	-116	-0-	96	1	1746	2	N	-0-
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	N	-0-
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	N	-0-
04	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	N	-0-
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1495	2	N	-0-
06	1530 X	1481	-0-	-49	-0-	94	1	1387	2	N	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859			
01	0	809	-0-	809	3787	42	1	767	2	N	-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	987					N	-0-
03	2799 N	1812	-0-	-987	-0-	100	1	1712	2	N	-0-
04	3000 N	4097	-0-	1097	1097	225	1	3872	2	N	-0-
05	2534 N	1437	-0-	-1097	-0-	83	1	1354	2	N	-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926			
01	527 N	194	-0-	-333	-0-	10	1	184	2	N	-0-
02	476 N	35	-0-	-441	-0-	2	1	33	2	N	-0-
03	527 N	203	-0-	-324	-0-	11	1	192	2	N	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	2	N	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972 - 8992
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WARD BOX (OLMOS)				95148 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
OXSON CO.				630596							
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #:		1	RRCID ->	142612	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2660 - 2661
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
WASHBURN (EDWARDS)				95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10218 - 10326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10231 - 10395
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WASHBURN (EDWARDS)															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A //CONT.// 781915															
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WASHBURN RANCH, WEST (4800)															
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE															
SO. TEXAS SYNDICATE #39 072671															
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779															
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6	

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671														
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798														
M	O	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

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502														
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413														
01	0	5	-0-	-0-	5	5		5	2	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	-0-		4	1	626	2	N	-0-	-0-
02	644 N	261	-0-	-383	-0-	-0-		40	1	221	2	N	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	369	2	N	-0-	-0-
04	600 N	398	-0-	-202	-0-	-0-		398	2			N	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	333	2	N	-0-	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-		193	1	455	2	N	-0-	-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	1186	2	N	-0-	-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	1320	2	N	-0-	-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-		473	1	1151	2	N	-0-	-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-		1198	2			N	-0-	-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	1024	2	N	-0-	-0-
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-		536	1	1263	2	N	-0-	-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT STOREY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	196353	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10315 - 10418	
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915					CNTY: LA SALLE			
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		8	RRCID ->	139165	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10296 - 10344	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10290 - 10336	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILDFLOWER (STRAWN)				97368 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC				082443								
WHITEHEAD "30"		WELL #:		1	RRCID ->	163948	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9760 - 10350	
01	0	621	-0-	621	2518	621 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	803	-0-	-1997	521	803 3		N	-0-			-0-
03	1411 N	890	-0-	-521	-0-	890 3		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	164283	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9960 - 9980	
01	0	621	-0-	621	2519	621 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	804	-0-	-1996	523	804 3		N	-0-			-0-
03	1414 N	891	-0-	-523	-0-	891 3		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3		N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
WILL O. (ELLENBURGER)				97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940	
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 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	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 MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-		-0-
*05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465		
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3	N	-0-		-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3	N	-0-		-0-
03	DELO PR	2197	-0-	2197	2197	2197 3	N	-0-		-0-
04	5073 X	2876	-0-	-2197	-0-	2876 3	N	-0-		-0-
05	3813 X	1154	-0-	-2659	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	4121	-0-	1321	1321	4121 3	N	-0-		-0-
03	2061 N	740	-0-	-1321	-0-	740 3	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056		
01	2387 X	2326	-0-	-61	-0-	2326 3	N	-0-		-0-
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3	N	-0-		-0-
03	2666 X	1658	-0-	-1008	-0-	1658 3	N	-0-		-0-
04	2580 X	2335	-0-	-245	-0-	2335 3	N	-0-		-0-
05	2325 X	829	-0-	-1496	-0-	829 3	N	-0-		-0-
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724		
01	4185 X	723	-0-	-3462	-0-	723 3	N	-0-		-0-
02	2660 X	1109	-0-	-1551	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
03	3627 X	3103	-0-	-524	-0-	3103 3	N	-0-		-0-
04	3510 X	1985	-0-	-1525	-0-	1985 3	N	-0-		-0-
05	1116 X	951	-0-	-165	-0-	951 3	N	-0-		-0-
06	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF.13516 - 14616	
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
01	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	2545	3	N	-0-		-0-	
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-		-0-	
03	3534 X	1626	-0-	-1908	-0-	1626	3	N	-0-		-0-	
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-		-0-	
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		-0-	
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3	N	-0-		-0-	
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3	N	-0-		-0-	
03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3	N	-0-		-0-	
04	2100 X	89	-0-	-2011	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-	
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
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	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	
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3	N	-0-		-0-	
02	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	3	N	-0-		-0-	
03	16647 X	11200	-0-	-5447	-0-	11200	3	N	-0-		-0-	
04	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-			N	-0-		-0-	
05	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			N	-0-		-0-	
06	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
01	8959 X	7552	-0-	-1407	-0-	7552	3	N	-0-		-0-	
02	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3	N	-0-		-0-	
03	8959 X	6157	-0-	-2802	-0-	6157	3	N	-0-		-0-	
04	8670 X	5556	-0-	-3114	-0-	5556	3	N	-0-		-0-	
05	7564 X	2028	-0-	-5536	-0-	2028	3	N	-0-		-0-	
06	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
01	14B2 EXT	736	-0-	736	3807	736	3	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3807			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	316	-0-	316	4123	316	3	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4123			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4123			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4123			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3317 X	2051	-0-	-1266	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
03	2852 X	1695	-0-	-1157	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
04	2700 X	1425	-0-	-1275	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720		
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2947	-0-	147	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
03	3032 X	2885	-0-	-147	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002		
01	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
02	2548 X	1332	-0-	-1216	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
03	2294 X	2138	-0-	-156	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
*05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963		
01	17360 X	5113	-0-	-12247	-0-	5113	3		N	-0-			-0-
02	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3		N	-0-			-0-
03	9610 X	4993	-0-	-4617	-0-	4993	3		N	-0-			-0-
04	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	-0-			-0-
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-
06	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316		
01	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3		N	-0-			-0-
02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
03	4681 X	3051	-0-	-1630	-0-	3051	3		N	-0-			-0-
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-			-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			-0-
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592		
01	5766 X	2806	-0-	-2960	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
02	5208 X	2482	-0-	-2726	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
03	5766 X	1435	-0-	-4331	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
04	5580 X	456	-0-	-5124	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	3689 X	132	-0-	-3557	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972		
01	3100 N	54	-0-	-3046	7131	54	3		N	-0-			-0-
02	7163 X	32	-0-	-7131	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-		-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-		-0-
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
06	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
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-		-0-
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-		-0-
03	1302 X	825	-0-	-477	-0-	825	3	N	-0-		-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-		-0-
05	1302 X	1133	-0-	-169	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166
01	4929 X	4279	-0-	-650	-0-	4279	3	N	-0-		-0-
02	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3	N	-0-		-0-
03	5115 X	2665	-0-	-2450	-0-	2665	3	N	-0-		-0-
04	4950 X	5	-0-	-4945	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-		-0-
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985
01	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3	N	-0-		-0-
02	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3	N	-0-		-0-
03	6231 X	4501	-0-	-1730	-0-	4501	3	N	-0-		-0-
04	6030 X	6	-0-	-6024	-0-	6	3	N	-0-		-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-		-0-
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEER ENERGY, LLC		772753		MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913
01	0	523	-0-	523	2591	523	2	N	-0-		-0-				
02	2800 N	831	-0-	-1969	622	831	2	N	-0-		-0-				
03	698 N	76	-0-	-622	-0-	76	2	N	-0-		-0-				
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-				
05	930 N	554	-0-	-376	-0-	554	2	N	-0-		-0-				
06	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
01	0	174	-0-	174	864	174	2	N	-0-		-0-
02	1141 N	277	-0-	-864	-0-	277	2	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
THREE FORKS RESOURCES, LLC				857666						
EXXON MILLS -39-		WELL #:		1	RRCID -> 075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	3978	-0-	3978	13643	3978 3	N	-0-		-0-
02	16771 X	3128	-0-	-13643	-0-	3128 3	N	-0-		-0-
03	3565 X	1998	-0-	-1567	-0-	1998 3	N	-0-		-0-
04	3450 X	3395	-0-	-55	-0-	3395 2	N	-0-		-0-
05	3565 X	1658	-0-	-1907	-0-	1658 2	N	-0-		-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2	N	-0-		-0-
WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC				653223						
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157
01	14B DENY	-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	1124	-0-	1124	1124	1124 3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1124		N	NO RPT		-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID -> 184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID -> 220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
01	2449 X	2382	-0-	-67	-0-	2382 3	N	-0-		-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 3	N	-0-		-0-
03	4278 X	2281	-0-	-1997	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-		N	-0-		-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-		-0-
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-		N	NO RPT		-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID -> 228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
01	1532 N	1436	-0-	-96	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
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	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								
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660										
MILLS		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2778 - 2808		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3345 - 3401		
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	701					N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	673					N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	642					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #:		1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	3495 - 3764		
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4600		
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3905 - 4106		
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		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		
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	1019					N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	991					N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	960					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	960					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	960					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	960					N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		97476 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660							
KINCAID		WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3104 - 3414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIFORD (1650)				97660 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
LA RONYA OIL & GAS				487108							
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	086176	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1668 - 1678
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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
01	0	38	-0-	38 B	168	38 1			N	-0-	-0-
02	200 N	32	-0-	-168 B	-0-	32 1			N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 1			N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 1			N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1			N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1			N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		17 T	RRCID ->	094324	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2890 - 2910
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 T	RRCID ->	096408	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2674 - 2702
01	0	50	-0-	50 B	91	50 1			N	-0-	-0-
02	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33 1			N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 1			N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 1			N	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 1			N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1			N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		63 T	RRCID ->	100166	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2908 - 2936
01	0	39	-0-	39 B	82	39 1			N	-0-	-0-
02	122 N	40	-0-	-82 B	-0-	40 1			N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 1			N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 1			N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1			N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 1			N	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
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
01	0	42	-0-	42 B	87	42	1	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	25	-0-	-87 B	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
01	70 N	32	-0-	-38 B	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
01	82 N	42	-0-	-40 B	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	25	-0-	-31 B	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
*06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
01	79 N	39	-0-	-40 B	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	22	-0-	-34 B	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
*06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
01	69 N	35	-0-	-34 B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	35	-0-	-21 B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
01	81 N	40	-0-	-41 B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	118191	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2944 - 2952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		89 N	44	-0-	-45 B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1	N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1	N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	125281	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2868 - 2891
01		81 N	37	-0-	-44 B	-0-	37	1	N	-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	1	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1	N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1	N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	130996	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2619 - 2625
01		0	45	-0-	45 B	80	45	1	N	-0-		-0-
02		109 N	29	-0-	-80 B	-0-	29	1	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2898 - 2904
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)		98075 210		ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID ->	112578	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2637 - 2652
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)			98075 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675								
PRYOR RANCH			WELL #: 175 T		RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831		
M	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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) 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
01	0	36	-0-	36	152	36 1	N	-0-			-0-
02	180 N	28	-0-	-152	-0-	28 1	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 1	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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) 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
01	73 N	34	-0-	-39	-0-	34 1	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 1	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 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) 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
01	85 N	42	-0-	-43	-0-	42 1	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 1	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 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) 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850				
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	CODE	BALANCE
01	72 N	42	-0-	-30	-0-	42	1	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810				
01	75 N	39	-0-	-36	-0-	39	1	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873				
01	74 N	34	-0-	-40	-0-	34	1	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982				
01	65 N	30	-0-	-35	-0-	30	1	N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	1	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2814 - 2819				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3138 - 3144				
01	0	41	-0-	41	72	41	1			N	-0-			-0-
02	100 N	28	-0-	-72	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2778 - 2786				
01	64 N	32	-0-	-32	-0-	32	1			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2982 - 2994				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2400 - 2408				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2897 - 2905				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)		98075 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 116801		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	35	-0-	35	74	35 1			N	-0-					-0-
02		110 N	36	-0-	-74		36 1			N	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-		31 1			N	-0-					-0-
04		30 N	27	-0-	-3		27 1			N	-0-					-0-
05		31 N	31	-0-	-0-		31 1			N	-0-					-0-
06		40 N	40	-0-	-0-		40 1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

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								
01		0	39	-0-	39	85	39 1			N	-0-					-0-
02		111 N	26	-0-	-85		26 1			N	-0-					-0-
03		35 N	35	-0-	-0-		35 1			N	-0-					-0-
04		40 N	40	-0-	-0-		40 1			N	-0-					-0-
05		31 N	27	-0-	-4		27 1			N	-0-					-0-
06		32 N	32	-0-	-0-		32 1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2828 - 2840	
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		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
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-		
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 2888 - 2898	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
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-		
WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 3030 - 3042	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
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-		
PRYOR RANCH		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
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-		

WINN-DULCE (ESCONDIDO)			//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH			WELL #:		62	RRCID ->	129756	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 1930 - 1944			
M	O	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	* AMT	EOM BALANCE

01		71 N	38	-0-	-33	-0-	38	1			N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	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			

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436 - 2452			

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557 - 2562			

01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	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			

01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	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			

01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C	RRCID -> 094331	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	- 2540	
M	O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		11 C	RRCID -> 094332	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496	- 2512	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		15 C	RRCID -> 094334	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620	- 2626	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		29 C	RRCID -> 095065	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510	- 2520	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 C	RRCID -> 096409	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301	- 2305	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		57 C	RRCID -> 100163	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2550	- 2562	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		61 C	RRCID -> 100549	COMPL. DATE 05/07/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510	- 2520	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400		
M	O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 175 C		RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2553 - 2559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 151 C		RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2510 - 2524					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 157		RRCID -> 126717		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2522 - 2548					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2530)				98075 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2564 - 2576		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
PRYOR RANCH		546675		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12788 - 12820		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790		PERF.12200 - 12444		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12206 - 12230		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	423	-0-	423	1890	120	1	303	2	N	-0-			-0-
02	2239 N	349	-0-	-1890	-0-	102	1	247	2	N	-0-			-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	108	1	240	2	N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	131	1	254	2	N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	184	1	390	2	N	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	151	1	357	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	214	-0-	214	217	61	1	153	2	N	-0-			-0-
02	309 N	92	-0-	-217	-0-	27	1	65	2	N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	55	1	122	2	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	94	1	181	2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	49	1	103	2	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	113	1	267	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-