GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS

CHARIS ENERGY, INC. 146369

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2020 - P/A 05/18/20

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	116	1	530	2	Y	6	5	1			11
							7	9									
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	103	1	488	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
02	638	N	380	-0-	-258	-0-	77	1	302	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	137	1	519	2	Y	12	7	1			13
							13	9									
04	600	N	165	-0-	-435	-0-	35	1	129	2	Y	1					14
							1	9									
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	33	1	150	2	Y	3					17
							3	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	1024	1	4691	2	Y	428	455	1			184
							471	9									
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1044	1	4929	2	Y	438	459	1			163
							482	9									
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	987	1	3856	2	Y	260	301	1			122
							286	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	877	1	3331	2	Y	285	181	1			226
							314	9									
04	3600	X	1949	-0-	-1651	-0-	368	1	1366	2	Y	195					421
							215	9									
05	3720	X	1474	-0-	-2246	-0-	264	1	1196	2	Y	13					434
							14	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

12	217	N	130	-0-	-87	-0-	23	1	104	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	32	1	149	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	26	1	103	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	19	1	72	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	23	1	85	2	Y	3					5
							3	9									
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					5

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

12	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	232	1	1065	2	Y	47	35	1			45
							52	9									
01	1829	X	1112	-0-	-717	-0-	192	1	907	2	Y	12	39	1			18
							13	9									
02	1711	X	937	-0-	-774	-0-	181	1	705	2	Y	46	45	1			19
							51	9									
03	1798	X	1234	-0-	-564	-0-	252	1	956	2	Y	24	20	1			23
							26	9									
04	1650	X	584	-0-	-1066	-0-	123	1	457	2	Y	4					27
							4	9									
05	1364	X	718	-0-	-646	-0-	130	1	588	2	Y	-0-					27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	272	-0-	-162	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					4
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	49	1	229	2	Y	-0-					4
02	261	N	173	-0-	-88	-0-	35	1	138	2	Y	-0-					4
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	61	1	231	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	26	1	95	2	Y	1					5
							1	9									
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	103	1	465	2	Y	-0-					5

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	124	1	567	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	136	1	531	2	Y	11	8	1			17
							12	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	180	1	682	2	Y	7	8	1			16
							8	9									
04	840	N	322	-0-	-518	-0-	66	1	246	2	Y	9					25
							10	9									
05	713	N	340	-0-	-373	-0-	60	1	271	2	Y	8					33
							9	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	683	-0-	-154	-0-	119	1	545	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
01	775	N	630	-0-	-145	-0-	108	1	508	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	105	1	411	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	133	1	504	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
04	600	N	290	-0-	-310	-0-	60	1	223	2	Y	6					16
							7	9									
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	62	1	282	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2530	-0-	-787	-0-	2530	3			N	-0-					201
01	2821	X	1698	-0-	-1123	-0-	1683	3	15	9	N	14					215
02	2900	X	2474	-0-	-426	-0-	2456	3	18	9	N	16	2	0			229
03	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	2687	3	7	9	N	6	1	0			234
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3230	3	194	9	N	176	1	0	189	1	220
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3094	3	47	9	N	43	1	0			262

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	393	-0-	-3327	-0-	8	1	379	3	N	-0-					268
							6	4									
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	123	1	5424	3	N	104	7	0			365
							29	4	114	9							
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	2	188	1			179
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	64	1	2875	3	N	57	7	0			229
							62	4	63	9							
*04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	164	1	7103	3	N	49	17	0	200	1	61
							69	4	54	9							
*05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	145	1	6316	3	N	165	20	0			206
							58	4	182	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	889	-0-	-2211	-0-	19	1	857	3	N	-0-					-0-
							13	4									
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	4002	X	2692	-0-	-1310	-0-	59	1	2319	3	N	255	7	0			248
							33	4	281	9							
03	4278	X	1468	-0-	-2810	-0-	31	1	1398	3	N	18	4	0			262
							19	4	20	9							
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	90	1	4025	3	N	149	9	0			402
							60	4	164	9							
05	2914	X	2490	-0-	-424	-0-	55	1	2383	3	N	13	11	0			404
							38	4	14	9							

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

12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	71	1	3203	3	N	-0-					117
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	67	1	2797	3	N	193	1	0	192	1	117
							212	9									
02	3103	X	2427	-0-	-676	-0-	60	1	2358	3	N	8	2	0			123
							9	9									
03	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	55	1	2480	3	N	2	2	0			123
							2	9									
04	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	33	1	1489	3	N	1	1	0			123
							1	9									
05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	69	1	3010	3	N	1	1	0			123
							1	9									

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

12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	213	1	1705	2	Y	47					47
							52	9									
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	214	1	2896	2	Y	7	36	1			18
							8	9									
02	3335	X	2100	-0-	-1235	-0-	154	1	1915	2	Y	28					46
							31	9									
03	3565	X	2001	-0-	-1564	-0-	126	1	1874	2	Y	1	35	1			12
							1	9									
04	3030	X	1529	-0-	-1501	-0-	73	1	1432	2	Y	22					34
							24	9									
05	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	160	1	1912	2	Y	40					74
							44	9									

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

12	589	N	432	-0-	-157	-0-	27	1	403	2	Y	2					2
							2	9									
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	609	X	227	-0-	-382	-0-	16	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	50	1	640	2	Y	12					12
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3197	-0-	297	297	232	1	2963	2	Y	2					2
							2	9									
03	297	N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	177	-0-	-443	-0-	13	1	162	2	Y	2					2
							2	9									

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

12	1147	N	285	-0-	-862	-0-	17	1	250	2	Y	16					16
							18	9									
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1438	2	Y	13	29	1			-0-
							14	9									
02	1682	X	710	-0-	-972	-0-	49	1	627	2	Y	31					31
							34	9									
03	1798	X	1068	-0-	-730	-0-	65	1	1003	2	Y	-0-	29	1			2
04	1740	X	439	-0-	-1301	-0-	20	1	397	2	Y	20					22
							22	9									
05	1550	X	1396	-0-	-154	-0-	99	1	1275	2	Y	20					42
							22	9									

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

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	14					14
							15	9									
01	496	X	408	-0-	-88	-0-	27	1	378	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
02	551	X	304	-0-	-247	-0-	21	1	272	2	Y	10					15
							11	9									
03	651	X	301	-0-	-350	-0-	18	1	282	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
04	630	X	233	-0-	-397	-0-	11	1	216	2	Y	5					9
							6	9									
05	651	X	256	-0-	-395	-0-	18	1	232	2	Y	5					14
							6	9									

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

12	527	N	320	-0-	-207	-0-	20	1	297	2	Y	3					9
							3	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	3					7
							3	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	Y	10					10
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	224	1	3354	2	Y	33					53
							36	9									
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	248	1	3427	2	Y	7	39	1			21
							8	9									
02	2987	X	2110	-0-	-877	-0-	151	1	1929	2	Y	27					48
							30	9									
03	3627	X	2481	-0-	-1146	-0-	151	1	2330	2	Y	-0-	35	1			13
04	3570	X	950	-0-	-2620	-0-	44	1	898	2	Y	7					20
							8	9									
05	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	228	1	2948	2	Y	41					61
							45	9									

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

12	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	74	1	1107	2	Y	51					57
							56	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	115	1	1585	2	Y	14	52	1			19
							15	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	46					65
							51	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	1	50	1			16
							1	9									
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	31	1	628	2	Y	29					45
							32	9									
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	132	1	1706	2	Y	35					80
							39	9									

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

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-

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

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-

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

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	16	1	182	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	24	1	260	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	14	1	154	2	Y	2					4
							2	9									
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	2					6
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	16 20	1 9	208	2	Y	18	13	1			10
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	361	2	Y	25	19	1			16
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44 40	1 9	495	2	Y	36	29	1			23
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	9 9	1 9	100	2	Y	8	21	1			10
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	18 6	1 9	201	2	Y	5					15
05	620	N	338	-0-	-282	-0-	30 13	1 9	295	2	Y	12					27

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24 22	1 9	304	2	Y	20	18	1			13
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32 24	1 9	391	2	Y	22	19	1			16
02	667	N	203	-0-	-464	-0-	16 14	1 9	173	2	Y	13	17	1			12
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	20 14	1 9	218	2	Y	13	17	1			8
04	420	N	156	-0-	-264	-0-	12 6	1 9	138	2	Y	5					13
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-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-

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1367	2	Y	11	7	1			6
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	974	2	Y	13	10	1			9
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	485	2	Y	10	11	1			8
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	38 9	1 9	492	2	Y	8	11	1			5
04	630	N	14	-0-	-616	-0-	1 1	1 9	12	2	Y	1					6
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	84 12	1 9	1083	2	Y	11					17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	5					23
							6	9									
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	337	2	Y	2					25
							2	9									
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	20	1	301	2	Y	4	16	1			13
							4	9									
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	17	1	267	2	Y	1					14
							1	9									
04	360	N	20	-0-	-340	-0-	14	1	6	9	Y	5					19
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	305	2	Y	3					22
							3	9									

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

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1047	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	50	1	714	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	1160	N	506	-0-	-654	-0-	29	1	467	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
03	1116	N	663	-0-	-453	-0-	47	1	610	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
04	750	N	384	-0-	-366	-0-	20	1	363	2	Y	1					5
							1	9									
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	853	2	Y	7					12
							8	9									

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	2					13
							2	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					13
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	8	1	114	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					6
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	3					9
							3	9									

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

12	403	N	327	-0-	-76	-0-	23	1	295	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	196	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	26	1	292	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	23	1	251	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	4	1	40	2	Y	1					5
							1	9									
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	Y	19					24
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

12	186 N	47	-0-	-139	-0-	3	1	38	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	8	4	1			5
						9	9									
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	29	23	1			11
						32	9									
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	35	2	Y	6	11	1			6
						7	9									
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	60	80	1			12
						66	9									
01	527 N	323	-0-	-204	-0-	20	1	240	2	Y	57	31	1			38
						63	9									
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	524	2	Y	79	84	1			33
						87	9									
03	651 N	259	-0-	-392	-0-	13	1	145	2	Y	92	72	1			53
						101	9									
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	8	1	82	2	Y	106					159
						117	9									
05	651 N	250	-0-	-401	-0-	13	1	136	2	Y	92					251
						101	9									

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

12	434 N	384	-0-	-50	-0-	26	1	333	2	Y	23	15	1			12
						25	9									
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	14	14	1			12
						15	9									
02	377 N	169	-0-	-208	-0-	13	1	147	2	Y	8	12	1			8
						9	9									
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	22	1	238	2	Y	12	14	1			6
						13	9									
04	300 N	33	-0-	-267	-0-	3	1	28	2	Y	2					8
						2	9									
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	9					17
						10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	27	1	345	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	20	1	222	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	14	1	161	2	Y	2					6
							2	9									
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	27	1	267	2	Y	7					13
							8	9									

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

12	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	15	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	2					3
							2	9									

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

12	589	N	542	-0-	-47	-0-	45	1	496	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	246	-0-	246	376	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	780	X	404	-0-	-376	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	9	1	133	2	Y	9					9
							10	9									

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

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	18	9	1			11
							20	9									
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	14	19	1			6
							15	9									
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	30	20	1			16
							33	9									
04	390	X	176	-0-	-214	-0-	13	1	143	2	Y	18					34
							20	9									
05	403	X	339	-0-	-64	-0-	26	1	282	2	Y	28					62
							31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	25	1	379	2	Y	2					5
							2	9									
01	341	N	82	-0-	-259	-0-	5	1	76	2	Y	1					6
							1	9									
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	8	1	115	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	403	N	149	-0-	-254	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	1					4
							1	9									

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	21	-0-	21	38	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11	-0-	11	49	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	52	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	55	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	74	-0-	-329	-0-	5	1	67	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	115	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	46	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	84	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	Y	6					8
							7	9									

SWR "B" 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
01	775	X	752	-0-	-23	-0-	48	1	693	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
02	754	X	709	-0-	-45	-0-	41	1	655	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
03	806	X	560	-0-	-246	-0-	39	1	513	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
04	780	X	407	-0-	-373	-0-	21	1	384	2	Y	2					7
							2	9									
*05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	58	1	748	2	Y	16					23
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	7	1	71	2	Y	9	25	1			9
							10	9									
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	4	1	39	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	6	1	64	2	Y	6					9
							7	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	Y	13					20
							14	9									

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	29	20	1			16
							32	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
02	783	N	738	-0-	-45	-0-	42	1	672	2	Y	22	22	1			16
							24	9									
03	930	N	522	-0-	-408	-0-	36	1	473	2	Y	12	19	1			9
							13	9									
04	690	N	397	-0-	-293	-0-	21	1	373	2	Y	3					12
							3	9									
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	9					21
							10	9									

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	59	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	8	1	87	2	Y	7					10
							8	9									
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	157	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	63					71
							69	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	79	1	1223	2	Y	129	97	1			76
							142	9									
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	76	1	1098	2	Y	87	88	1			75
							96	9									
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	38	1	602	2	Y	58	79	1			54
							64	9									
03	1457	N	786	-0-	-671	-0-	53	1	700	2	Y	30	57	1			27
							33	9									
04	1230	N	728	-0-	-502	-0-	38	1	677	2	Y	12					39
							13	9									
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	88	1	1145	2	Y	13					52
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	341	-0-	-341	-0-	22	1	276	2	Y	39	39	1			28
							43	9									
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	22	1	261	2	Y	39	36	1			31
							43	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	43	42	1			32
							47	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	Y	32	44	1			20
							35	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	21	1	234	2	Y	20					40
							22	9									
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	725	2	Y	73					113
							80	9									

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

12	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			1
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					2
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	2					4
							2	9									

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

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	108	2	Y	29	44	1			24
							32	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	106	88	1			42
							117	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	58					100
							64	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	94	113	1			81
							103	9									
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	6	1	109	2	Y	35	58	1			58
							39	9									
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	1	1	15	2	Y	1					2
							1	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	7					9
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	50	1	777	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	29	1	410	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	36	1	572	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	53	1	700	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	20	1	364	2	Y	2					5
							2	9									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	22					27
							24	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2906	-0-	2906	2906	187	1	2719	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1787	-0-	1787	4693	110	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1252	-0-	1252	5945	74	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5945					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1171	-0-	1171	7116	76	1	1092	2	Y	3					3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	103	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	61	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	9	1	93	2	Y	4					6
							4	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	155	2	Y	5					11
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	110	1	1391	2	Y	17	16	1			12
							19	9									
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	103	1	1243	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
02	1189	N	556	-0-	-633	-0-	45	1	501	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
03	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	93	1	1018	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
04	1320	N	828	-0-	-492	-0-	67	1	752	2	Y	8					15
							9	9									
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1443	2	Y	8					23
							9	9									

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

12	620	N	430	-0-	-190	-0-	111	1	307	2	Y	11	41	1			10
							12	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	160	1	478	2	Y	18					28
							20	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	112	1	342	2	Y	17					45
							19	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	157	1	365	2	Y	-0-					45
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					45
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	Y	5					50
							6	9									

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	4					9
							4	9									
01	1023	N	695	-0-	-328	-0-	45	1	649	2	Y	1					10
							1	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
03	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					5
04	660	N	12	-0-	-648	-0-	11	1	1	9	Y	1					6
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	2	Y	-0-					6

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

12	558	N	208	-0-	-350	-0-	13	1	193	2	Y	2					22
							2	9									
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	2	Y	1					23
							1	9									
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	19	1	281	2	Y	5	15	1			13
							6	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	3					16
							3	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	9	1	127	2	Y	4					20
							4	9									

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	230	2	Y	3					3

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					1
02	261	N	43	-0-	-218	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	142	-0-	-354	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

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

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	206	-0-	-432	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	258	-0-	-548	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	582	2	Y	8	6	1			5
01	682	N	373	-0-	-309	-0-	28 2	1 9	343	2	Y	2	4	1			3
02	464	N	323	-0-	-141	-0-	26 4	1 9	293	2	Y	4	4	1			3
03	651	N	420	-0-	-231	-0-	35 3	1 9	382	2	Y	3	4	1			2
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	25 2	1 9	276	2	Y	2					4
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	439	2	Y	5					9

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	407	-0-	-399	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					3
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					3
02	464	N	272	-0-	-192	-0-	17	1	255	2	Y	-0-	2	1			1
03	403	N	61	-0-	-342	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	145	-0-	-506	-0-	9	1	122	2	Y	13					21
							14	9									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	11					32
							12	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	3	20	1			15
							3	9									
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	77	2	Y	1					16
							1	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					16
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	4					20
							4	9									

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	130	-0-	-242	-0-	8	1	121	2	Y	1					11
							1	9									
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	108	2	Y	1					12
							1	9									
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	7	1			5
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	1					6
							1	9									
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	5	1	1	9	Y	1					7
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	3					10
							3	9									

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					77
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					77
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					77
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					77
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					2
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					2
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	527	N	26	-0-	-501	-0-	26	1			Y	-0-					2

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	90	1	250	2	Y	-0-	3	1			1
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	103	1	303	2	Y	-0-					1
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	129	1	397	2	Y	-0-					1
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	178	1	413	2	Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	493	2	Y	-0-					1

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					5
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					5
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					5
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	1			Y	-0-					5
05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	94	-0-	-836	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					2
01	1519	X	177	-0-	-1342	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					2
02	1421	X	782	-0-	-639	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					2
03	837	X	210	-0-	-627	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					2
04	810	X	10	-0-	-800	-0-	10	1			Y	-0-					2
05	837	X	13	-0-	-824	-0-	13	1			Y	-0-					2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					30
01	713	N	47	-0-	-666	-0-	3	1	40	2	Y	4					34
							4	9									
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	21	1			13
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	3					16
							3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					16
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	3					19
							3	9									

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	459	-0-	-347	-0-	121	1	335	2	Y	3	31	1			14
							3	9									
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	208	1	620	2	Y	4					18
							4	9									
02	986	N	405	-0-	-581	-0-	98	1	301	2	Y	5					23
							6	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	189	1	438	2	Y	-0-					23
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					23
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	524	2	Y	4					27
							4	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	5					17
							6	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	2					19
							2	9									
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	14	1	215	2	Y	5	13	1			11
							6	9									
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	276	2	Y	1					12
							1	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	164	2	Y	2					14
							2	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	38	1	503	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	234	1	646	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	307	1	914	2	Y	6					6
							7	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	138	1	424	2	Y	4					10
							4	9									
03	868	N	583	-0-	-285	-0-	176	1	407	2	Y	-0-					10
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					10
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	124	1	496	2	Y	5					15
							6	9									

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

12	496	N	289	-0-	-207	-0-	16	1	251	2	Y	20					73
							22	9									
01	465	N	154	-0-	-311	-0-	9	1	135	2	Y	9					82
							10	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	18	54	1			46
							20	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	8					54
							9	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					54
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	24	1	342	2	Y	10					64
							11	9									

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	556	-0-	-467	-0-	50	1	506	2	N	-0-					-0-
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	620	N	14	-0-	-606	-0-	14	1			N	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

12	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	27	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	Y	3					4
							3	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	4					7
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973

BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	41	3	Y	1					2
							1	9									

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

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-

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

12	465	N	141	-0-	-324	-0-	23	1	118	3	Y	-0-					1
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	59	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	464	N	293	-0-	-171	-0-	31	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	23	1	69	3	Y	1					2
							1	9									

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

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-

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

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	36	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	7	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	48	-0-	-572	-0-	7	1	35	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	44	1	195	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	25	1	75	3	Y	-0-					8

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	205	-0-	-198	-0-	33	1	169	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	37	1	163	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	348	N	263	-0-	-85	-0-	27	1	230	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	26	1	80	3	Y	2					7
							2	9									

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

12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2	1	2946	3	N	-0-					7
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	1	6	1			2
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	N	1					3
							1	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1	1	1521	3	N	-0-					3
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1	1	1327	3	N	-0-					3
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1	1	1573	3	N	2					5
							2	9									

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

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-

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	49	-0-	-96	-0-	1	1	47	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	10	-0-	-579	-0-	1	1	6	3	Y	3					4
							3	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	1					5
							1	9									
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					5

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	37	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	8	3	Y	1					3
							1	9									

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

12	558	N	466	-0-	-92	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	31	-0-	-143	-0-	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	15	-0-	-450	-0-	1	1	7	3	Y	6					7
							7	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	7	3	Y	4					11
							4	9									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					11

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

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	1					1
							1	9									

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

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	193	1	851	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	68	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	330	N	32	-0-	-298	-0-	2	1	24	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	2	1	6	3	Y	2					8
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	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
BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	20	1	475	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	31	-0-	-143	-0-	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
03	496	N	15	-0-	-481	-0-	1	1	8	3	Y	5					6
							6	9									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1					7
							1	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					7

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

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-

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

12	1147	N	388	-0-	-759	-0-	61	1	315	3	Y	11	6	1			11
							12	9									
01	1488	N	814	-0-	-674	-0-	147	1	650	3	Y	15	19	1			7
							17	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	108	1	908	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	19	1	294	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
04	780	N	182	-0-	-598	-0-	16	1	153	3	Y	12	3	1			14
							13	9									
05	1116	N	35	-0-	-1081	-0-	8	1	24	3	Y	3					17
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1	1	1733	3	Y	1					10
							1	9									
01	3100	N	3867	-0-	767	767	10	1	3850	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
02	2378	N	1611	-0-	-767	-0-	6	1	1593	3	Y	11					15
							12	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					15
05	527	X	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					15

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	263	-0-	263	263	1	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	219	-0-	219	482	1	1	218	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			-0-
04	T. A.	1245	-0-	1245	1727	1	1	1244	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	787	-0-	787	2514	1	1	786	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

12	372 N	128	-0-	-244	-0-	5	1	123	3	Y	-0-			4
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			4
02	87 N	16	-0-	-71	-0-	16	3			Y	-0-			4
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	3	3	2	9	Y	2			6
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	1			7
						1	9							
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			7

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

12	248 N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	1	1	42	3	Y	1			1
						1	9							
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	4	3	4	9	Y	4			5
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	1			6
						1	9							
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			6

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

12	310 N	256	-0-	-54	-0-	10	1	246	3	Y	-0-			4
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			4
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	1	1	32	3	Y	1			5
						1	9							
03	248 N	17	-0-	-231	-0-	1	1	10	3	Y	5			10
						6	9							
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	1			11
						1	9							
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1			12

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					25
01	558	N	31	-0-	-527	-0-	2	1	28	3	Y	1					26
							1	9									
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					26
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	8	3	Y	3					29
							3	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	1					30
							1	9									
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1					31

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					15
01	403	N	27	-0-	-376	-0-	2	1	24	3	Y	1					16
							1	9									
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					16
03	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	10	3	Y	6					22
							7	9									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	2					24
							2	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	7	3	Y	4					28
							4	9									

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
01	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					15
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	2					17
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

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

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	36	1	101	2	Y	-0-	2	1			1
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	2	Y	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	202	2	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					2
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1424	1	515	2	Y	-0-					2
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	224	1	900	2	Y	-0-					2

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	83	1	249	2	Y	-0-					1
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	42	1	130	2	Y	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	65	2	Y	-0-					1
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1178	1	425	2	Y	-0-					1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					9
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	2					11
							2	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					11
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					11
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					11

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

12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	24	-0-	-441	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					6
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					6
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6

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

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-

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

12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	N	-0-					30
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					30
02	58	X	41	-0-	-17	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
03	1581	X	50	-0-	-1531	-0-	3	1	47	2	N	-0-					30
04	1530	X	40	-0-	-1490	-0-	2	1	38	2	N	-0-					30
05	1581	X	166	-0-	-1415	-0-	12	1	154	2	N	-0-					30

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

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-

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

12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					3
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					4
							1	9									
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2					6
							2	9									

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

12	155	X	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					2
01	310	X	80	-0-	-230	-0-	6	1	72	3	Y	2					4
							2	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	150	X	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					4
05	124	X	9	-0-	-115	-0-	1	1	6	3	Y	2					6
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	305	-0-	-284	-0-	48	1	247	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	57	1	250	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	389	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	19	1	57	3	Y	1					6
							1	9									

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

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	42	3	Y	10	3	1			12
							11	9									
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	16	3	Y	1					13
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	6					8
							7	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					8
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	3					11
							3	9									
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	4					15
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

12	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	108	-0-	-2372	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					5
01	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	5	1	66	3	Y	4					9
							4	9									
02	1972	X	28	-0-	-1944	-0-	1	1	24	3	Y	3					12
							3	9									
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
04	120	X	87	-0-	-33	-0-	6	1	78	3	Y	3					15
							3	9									
05	93	X	14	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	Y	3					18
							3	9									

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

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
01	465	N	155	-0-	-310	-0-	23	1	102	3	Y	27	30	1			11
							30	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	23	26	1			8
							25	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	27	26	1			9
							30	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	19	5	1			23
							21	9									
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	18	1	55	3	Y	3					26
							3	9									

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

12	1860	X	976	-0-	-884	-0-	136	1	700	3	Y	127	48	1			94
							140	9									
01	2232	X	542	-0-	-1690	-0-	84	1	370	3	Y	80	134	1			40
							88	9									
02	2088	X	145	-0-	-1943	-0-	13	1	107	3	Y	23	47	1			16
							25	9									
03	961	X	188	-0-	-773	-0-	10	1	147	3	Y	28	33	1			11
							31	9									
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	142	1	1355	3	Y	138	29	1			120
							152	9									
05	961	X	280	-0-	-681	-0-	69	1	209	3	Y	2					122
							2	9									

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

12	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	23	1	120	3	Y	54	35	1			66
							59	9									
01	1333	X	322	-0-	-1011	-0-	50	1	221	3	Y	46	87	1			25
							51	9									
02	1247	X	356	-0-	-891	-0-	34	1	287	3	Y	32	43	1			14
							35	9									
03	1023	X	521	-0-	-502	-0-	29	1	437	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
04	990	X	276	-0-	-714	-0-	23	1	222	3	Y	28	8	1			36
							31	9									
05	372	X	24	-0-	-348	-0-	6	1	17	3	Y	1					37
							1	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	81	1	417	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
01	1178	N	510	-0-	-668	-0-	93	1	411	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
02	1015	N	674	-0-	-341	-0-	71	1	597	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	661	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	713	N	243	-0-	-470	-0-	60	1	183	3	Y	-0-					6

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

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

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					4
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	8	1	34	3	Y	-0-	2	1			2
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					2
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					2
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	277	-0-	-808	-0-	42	1	214	3	Y	19	10	1			20
							21	9									
01	1240	N	168	-0-	-1072	-0-	29	1	128	3	Y	10	24	1			6
							11	9									
02	754	N	357	-0-	-397	-0-	36	1	303	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	56	1	853	3	Y	32	28	1			9
							35	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	22	6	1			25
							24	9									
05	372	N	56	-0-	-316	-0-	14	1	41	3	Y	1					26
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	44	-0-	-917	-0-	7	1	34	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	1147	N	484	-0-	-663	-0-	86	1	379	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	114	1	959	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	480	N	32	-0-	-448	-0-	3	1	26	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	1178	N	20	-0-	-1158	-0-	4	1	14	3	Y	2					7
							2	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	278	-0-	-218	-0-	45	1	230	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	620	N	284	-0-	-336	-0-	52	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	613	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	22	1	207	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	527	N	29	-0-	-498	-0-	7	1	20	3	Y	2					7
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					1
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	79	1	410	3	Y	52	24	1			47
							57	9									
01	1488	N	197	-0-	-1291	-0-	33	1	144	3	Y	18	52	1			13
							20	9									
02	696	N	516	-0-	-180	-0-	52	1	439	3	Y	23	27	1			9
							25	9									
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	31	1	468	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	Y	25	6	1			26
							28	9									
05	558	N	7	-0-	-551	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	55	1	241	3	Y	43	45	1			17
							47	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	49	50	1			16
							54	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	9	19	1			6
							10	9									
04	330	N	180	-0-	-150	-0-	16	1	152	3	Y	11	3	1			14
							12	9									
05	651	N	56	-0-	-595	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	555	-0-	-220	-0-	90	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	72	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	70	-0-	-674	-0-	17	1	52	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	22	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	319	-0-	-145	-0-	34	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	102	1	312	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	88	-0-	-191	-0-	12	1	70	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	10	1	29	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	232	N	89	-0-	-143	-0-	7	1	75	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	3	1	4	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	13	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	10	3	Y	2					4
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	17	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	17	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	13	1	139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	10	1	14	3	Y	3					3
							3	9									

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

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-

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

12	403	N	132	-0-	-271	-0-	21	1	108	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	55	1	245	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	268	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					5

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

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	439	-0-	-305	-0-	81	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	54	1	457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	25	-0-	-533	-0-	6	1	17	3	Y	2					2
							2	9									

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

12	372	N	156	-0-	-216	-0-	6	1	142	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	12	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	261	N	37	-0-	-224	-0-	1	1	34	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	11	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	4	3	Y	6					8
							7	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	98	-0-	-1018	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	119	-0-	-284	-0-	9	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	92	-0-	-466	-0-	14	1	75	3	Y	3					3
							3	9									

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	126	-0-	-309	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	14	3	Y	2					2
							2	9									

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

12	775	N	59	-0-	-716	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	59	-0-	-437	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	189	-0-	-391	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	9	1	52	3	Y	5					5
							6	9									

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

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-

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

12	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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-

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	8	1	2	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	464	N	336	-0-	-128	-0-	22	1	311	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	18	1	4	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	19	1	75	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	25	1	81	3	Y	2					4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	8	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	319	N	31	-0-	-288	-0-	3	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	11	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	Y	1					2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	36	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	290	N	85	-0-	-205	-0-	5	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	6	1	1	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	25	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	11	1	37	3	Y	5					6
							6	9									

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

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-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	589	N	51	-0-	-538	-0-	3	1	42	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	638	N	244	-0-	-394	-0-	7	1	233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	10	1	54	3	Y	6					9
							7	9									

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

12	465	N	86	-0-	-379	-0-	8	1	72	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	7	1	38	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	522	N	257	-0-	-265	-0-	17	1	234	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	11	1	2	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	24	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	279	N	37	-0-	-242	-0-	8	1	27	3	Y	2					5
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	32	1	305	3	Y	20	15	1			7
							22	9									
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	111	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	372	N	24	-0-	-348	-0-	11	1	2	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	6	1	23	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	372	N	35	-0-	-337	-0-	7	1	22	3	Y	5					9
							6	9									

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

12	248	N	111	-0-	-137	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	73	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	25	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	86	-0-	-348	-0-	36	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

12	651	N	37	-0-	-614	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	150	-0-	-439	-0-	28	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	37	1	113	3	Y	2					2
							2	9									

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

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		6	-0-	6	12	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	627	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	28	1	382	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	420	N	67	-0-	-353	-0-	26	1	35	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	36	1	472	3	Y	-0-					4

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

12	434	N	85	-0-	-349	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	56	-0-	-304	-0-	24	1	32	3	Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

12	403	N	125	-0-	-278	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	23	-0-	-277	-0-	10	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	149	3	Y	5					5
							6	9									

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

12	310	N	54	-0-	-256	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	20	3	Y	3					3
							3	9									

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

12	589	N	548	-0-	-41	-0-	87	1	447	3	Y	13	5	1			10
							14	9									
01	806	N	380	-0-	-426	-0-	68	1	298	3	Y	13	17	1			6
							14	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	497	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	32	1	490	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	8	2	1			10
							9	9									
05	620	N	154	-0-	-466	-0-	38	1	115	3	Y	1					11
							1	9									

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

12	651	N	202	-0-	-449	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	806	N	26	-0-	-780	-0-	2	1	21	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	522	N	348	-0-	-174	-0-	10	1	329	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	9	1	74	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	372	N	93	-0-	-279	-0-	14	1	75	3	Y	4					7
							4	9									

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

12	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	775	N	276	-0-	-499	-0-	48	1	211	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	55	1	464	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1			1
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	10	1	98	3	Y	9	2	1			8
							10	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	105	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	15	1	222	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	128	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	9	1	12	3	Y	9	4	1			6
							10	9									
05	279	N	75	-0-	-204	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					6

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	161	-0-	-397	-0-	10	1	139	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	11	1	147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	464	N	153	-0-	-311	-0-	9	1	129	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	97	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	6	1	8	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					5

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

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

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

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

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	167	-0-	-391	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	233	-0-	-325	-0-	16	1	213	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	522	N	324	-0-	-198	-0-	20	1	300	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	37	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	53	-0-	-337	-0-	23	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	15	1	220	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	11	1	129	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	450	N	52	-0-	-398	-0-	20	1	26	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	39	-0-	-271	-0-	6	1	32	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	227	-0-	-300	-0-	33	1	192	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	122	-0-	-312	-0-	31	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	493	N	355	-0-	-138	-0-	31	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	24	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	89	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	31	1	42	3	Y	3					4
							3	9									

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

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-

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

12	837	N	114	-0-	-723	-0-	5	1	107	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	651	N	71	-0-	-580	-0-	5	1	62	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	464	N	358	-0-	-106	-0-	10	1	340	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	10	1	54	3	Y	3					3
							3	9									

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	112	1	1520	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	840	N	180	-0-	-660	-0-	74	1	97	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	895	3	Y	5					10
							6	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	9	1	117	3	Y	5					5
							6	9									

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

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-

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	15	1	20	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	5					7
							6	9									

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 N	66	-0-	-430	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	261 N	51	-0-	-210	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	6	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	13					13
						14	9									

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

12	403 N	68	-0-	-335	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	319 N	16	-0-	-303	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

12	372 N	128	-0-	-244	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	42	-0-	-113	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	9	1	12	3	Y	1					1
						1	9									

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

12	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

12	217 N	87	-0-	-130	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	174 N	114	-0-	-60	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					-0-

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	50	3	Y	4					4
							4	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	15	1	223	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	170	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	210	N	43	-0-	-167	-0-	14	1	19	3	Y	9	4	1			6
							10	9									
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	11	1	144	3	Y	3					9
							3	9									

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	240	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	300	N	41	-0-	-259	-0-	16	1	21	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	14	1	183	3	Y	6					9
							7	9									

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	118	-0-	-230	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			2
01	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1624	N	33	-0-	-1591	-0-	2	1	27	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	2	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	7	1	9	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	8	1	25	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	248	N	3	-0-	-245	-0-	1	1	1	3	Y	1					5
							1	9									

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1268	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	194	1	561	3	Y	33	32	1			7
							36	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1312	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
03	527	N	265	-0-	-262	-0-	103	1	138	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
04	510	N	292	-0-	-218	-0-	67	1	207	3	Y	16	8	1			11
							18	9									
05	527	N	152	-0-	-375	-0-	60	1	83	3	Y	8					19
							9	9									

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		22	-0-	22	22	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		55	-0-	55	77	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	82	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	103	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		24	-0-	24	127	5	1	18	3	Y	1					1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	918	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2046	X	668	-0-	-1378	-0-	171	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1914	X	1411	-0-	-503	-0-	124	1	1284	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1209	X	245	-0-	-964	-0-	104	1	140	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1170	X	74	-0-	-1096	-0-	18	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	64	-0-	-1455	-0-	26	1	36	3	Y	2					2
							2	9									

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	4	1	62	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	2					2
							2	9									

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
02	580	N	434	-0-	-146	-0-	26	1	391	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	620	N	332	-0-	-288	-0-	25	1	298	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	22	1	289	3	Y	6					11
							7	9									

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	660	-0-	-270	-0-	42	1	606	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	551	N	257	-0-	-294	-0-	16	1	235	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	91	-0-	-479	-0-	38	1	49	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	3					5
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

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

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

12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	100	1	1428	3	Y	12	10	1			3
						13	9									
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	84	1	1146	3	Y	20	19	1			4
						22	9									
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	3	Y	18	19	1			3
						20	9									
03	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	76	1	916	3	Y	9	11	1			1
						10	9									
04	1140 N	166	-0-	-974	-0-	68	1	89	3	Y	8	4	1			5
						9	9									
05	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	78	1	1028	3	Y	-0-					5

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

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-

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

12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	261 N	15	-0-	-246	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	Y	2					2
						2	9									

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

12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	261 N	146	-0-	-115	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	510 N	46	-0-	-464	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	972	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	904	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	840	N	105	-0-	-735	-0-	42	1	55	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	868	N	548	-0-	-320	-0-	38	1	498	3	Y	11					16
							12	9									

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	24	1	344	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	33	1	499	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	22	1	258	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	19	1	24	3	Y	14	7	1			10
							15	9									
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	30	1	399	3	Y	4					14
							4	9									

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	191	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	290	N	184	-0-	-106	-0-	11	1	161	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	10	1	13	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	125	3	Y	2					6
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	17	1	245	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	713	N	269	-0-	-444	-0-	17	1	235	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	667	N	332	-0-	-335	-0-	19	1	291	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	13	1	158	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	9	1	12	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	7	1	96	3	Y	3					7
							3	9									

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	384	-0-	-341	-0-	24	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	40	-0-	-260	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	16	1	214	3	Y	6					6
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	930	N	319	-0-	-611	-0-	20	1	277	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	667	N	363	-0-	-304	-0-	20	1	304	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	15	1	184	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	15	1	20	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
05	403	N	178	-0-	-225	-0-	12	1	156	3	Y	9					19
							10	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	79	-0-	-221	-0-	34	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	6					6
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	386	-0-	-265	-0-	24	1	338	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	26	1	348	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
02	580	N	472	-0-	-108	-0-	27	1	406	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	15	1	175	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	14	1	18	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	21	1	278	3	Y	3					11
							3	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	740	-0-	-252	-0-	196	1	538	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	132	1	394	2	Y	3					6
							3	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	382	1	1173	2	Y	7					13
							8	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	287	1	666	2	Y	-0-					13
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					13
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	170	1	678	2	Y	-0-					13

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

12	155	N	38	-0-	-117	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	38	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					2
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					2
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	5	3	Y	1					3
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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-

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					1
01	T. A.		207	-0-	207	207	14	1	193	3	Y	-0-					1
02	T. A.		176	-0-	176	383	11	1	165	3	Y	-0-					1
03	T. A.		20	-0-	20	403	2	1	18	3	Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					1
05	T. A.		57	-0-	57	460	4	1	53	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					1
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	1					2
							1	9									
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	11	1	154	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	11	1	15	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	9	1	121	3	Y	4					8
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8236	-0-	5136	5187	4	1	8231	3	Y	1					19
							1	9									
01	12748	X	7561	-0-	-5187	-0-	19	1	7538	3	Y	4	18	1			5
							4	9									
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	3	Y	4					9
							4	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4	1	4832	3	Y	-0-					9
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5	1	6386	3	Y	-0-					9
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	38	1	104	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	154	1	457	2	Y	1					1
							1	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	2	Y	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	55	1	127	2	Y	-0-					1
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	152	1	606	2	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	80	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	203	N	116	-0-	-87	-0-	10	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	10	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	208	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	279	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	271	1	831	2	Y	1					1
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	444	1	1027	2	Y	-0-					1
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	511	1	2046	2	Y	2					3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	609	-0-	-693	-0-	40	1	568	3	Y	1					15
							1	9									
01	1395	N	108	-0-	-1287	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					15
02	377	N	28	-0-	-349	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					15
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		171	-0-	171	464	11	1	152	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	639	N	175	-0-	-464	-0-	11	1	155	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	9	1	124	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	Y	55	47	1			11
							61	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	37	41	1			7
							41	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	29	32	1			4
							32	9									
04	540	N	75	-0-	-465	-0-	22	1	29	3	Y	22	11	1			15
							24	9									
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	29	1	389	3	Y	6					21
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	425	-0-	-536	-0-	27	1	391	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	961	N	476	-0-	-485	-0-	32	1	432	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	18	1	215	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	450	N	46	-0-	-404	-0-	19	1	24	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	17	1	223	3	Y	5					7
							6	9									

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

12	14B2	EXT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					1
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	291	-0-	291	818	18	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	818					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	822	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	835	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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

12	310	N	216	-0-	-94	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	28	-0-	-499	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	268	-0-	-1443	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	13	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	37	-0-	-242	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	496	N	141	-0-	-355	-0-	9	1	124	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	464	N	357	-0-	-107	-0-	21	1	315	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	26	1	306	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	15	1	20	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	15	1	201	3	Y	7					11
							8	9									

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

12	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

12	651	N	85	-0-	-566	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	61	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	132	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	26	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	221	-0-	-368	-0-	44	1	176	2	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

12	790	N	139	-0-	-651	-0-	9	1	128	3	Y	2					19
							2	9									
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	17	1	226	3	Y	8					27
							9	9									
02	377	N	44	-0-	-333	-0-	3	1	40	3	Y	1					28
							1	9									
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	49	3	Y	2					30
							2	9									
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	6	1	8	3	Y	1					31
							1	9									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					31

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	12	1	16	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	222	3	Y	5					6
							6	9									

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

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-

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	806	N	301	-0-	-505	-0-	23	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	49	-0-	-431	-0-	21	1	27	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	203	-0-	-386	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

12	837	N	291	-0-	-546	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					3
01	T. A.		527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					3
02	T. A.		151	-0-	151	678	9	1	142	3	Y	-0-					3
03	T. A.		61	-0-	61	739	5	1	56	3	Y	-0-					3
04	T. A.		27	-0-	27	766	12	1	15	3	Y	-0-					3
05	T. A.		77	-0-	77	843	5	1	72	3	Y	-0-					3

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

12	465	N	197	-0-	-268	-0-	52	1	145	2	Y	-0-	1	1			1
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	340	2	Y	-0-					1
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	41	1	96	2	Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	82	1	329	2	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	1					5
							1	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	8					13
							9	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	3					16
							3	9									
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					16
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	7	1	9	3	Y	1					17
							1	9									
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					17

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1					2
							1	9									
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					2
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					2
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					2

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	713	1	1967	2	Y	-0-	3	1			2
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	124	1	371	2	Y	-0-					2
02	638	N	580	-0-	-58	-0-	143	1	437	2	Y	-0-					2
03	1302	N	314	-0-	-988	-0-	94	1	220	2	Y	-0-					2
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
05	620	N	121	-0-	-499	-0-	24	1	95	2	Y	2					4
							2	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	28	1	331	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	480	N	79	-0-	-401	-0-	31	1	40	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	4					4
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	4	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	8	1	2103	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	18	1	139	3	Y	5					5
							6	9									

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

12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	24	1	322	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	33	1	400	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	31	1	411	3	Y	5					10
							6	9									

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

12	465	N	55	-0-	-410	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	8	3	Y	3					3
							3	9									

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

12	837	N	186	-0-	-651	-0-	7	1	173	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	775	N	95	-0-	-680	-0-	6	1	82	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	812	N	125	-0-	-687	-0-	4	1	117	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	186	N	79	-0-	-107	-0-	8	1	65	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	47	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	9	1	47	3	Y	3					5
							3	9									

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

12	217	N	98	-0-	-119	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	17	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	228	-0-	-516	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	31	-0-	-419	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	15	1	89	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	14	1	40	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	12	1	120	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	8	1	11	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	25	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	6	1	8	3	Y	2					6
							2	9									

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	26	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	Y	3					9
							3	9									

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	29	1	418	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	775	N	325	-0-	-450	-0-	22	1	294	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	725	N	356	-0-	-369	-0-	22	1	326	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	20	1	240	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	10	1	13	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	239	3	Y	6					8
							7	9									

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	23	-0-	-287	-0-	3	1	19	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	20	-0-	-197	-0-	5	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	6	1	63	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	19	1	27	3	Y	-0-					4

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

12	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	44	-0-	-256	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	66	-0-	-492	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

12	403	N	114	-0-	-289	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	39	-0-	-271	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	11	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	6	1	21	3	Y	3					3
							3	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	16	3	Y	6					6
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	13	1	123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	19	1	105	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	232	N	122	-0-	-110	-0-	8	1	111	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	8	1	2	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	11	1	43	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	10	1	33	3	Y	2					4
							2	9									

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

12	868	N	335	-0-	-533	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	24	1	32	3	Y	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	Y	7					7
							8	9									

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

12	248	N	132	-0-	-116	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	10	1	31	3	Y	3					3
							3	9									

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

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	16	1	239	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	16	1	192	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	360	N	25	-0-	-335	-0-	8	1	11	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	12	1	157	3	Y	6					10
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	13	1	202	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	13	1	160	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	210	N	34	-0-	-176	-0-	11	1	14	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	3					8
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	27	1	381	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	527	N	244	-0-	-283	-0-	16	1	214	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	493	N	223	-0-	-270	-0-	13	1	199	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	403	N	140	-0-	-263	-0-	10	1	122	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	12	1	15	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	11	1	146	3	Y	7					11
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	406	N	138	-0-	-268	-0-	8	1	115	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	21	1	255	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	420	N	31	-0-	-389	-0-	10	1	13	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	Y	10					15
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	824	-0-	-509	-0-	53	1	759	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	1829	X	726	-0-	-1103	-0-	48	1	656	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	1972	X	436	-0-	-1536	-0-	26	1	391	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	2108	X	958	-0-	-1150	-0-	73	1	875	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	2040	X	49	-0-	-1991	-0-	17	1	23	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	837	X	296	-0-	-541	-0-	20	1	269	3	Y	6					11
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	8	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	9	1	26	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	7	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	10	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	24	1	338	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	16	1	194	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	11	1	14	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	13	1	176	3	Y	3					8
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	168	-0-	-267	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	13	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	33	1	45	3	Y	3					3
							3	9									

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	11	1	143	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	464	N	240	-0-	-224	-0-	7	1	225	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	7	1	55	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	42	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	9	1	47	3	Y	6					8
							7	9									

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	220	-0-	-183	-0-	32	1	186	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	70	-0-	-426	-0-	17	1	50	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	522	N	190	-0-	-332	-0-	16	1	171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	17	1	22	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	75	-0-	-142	-0-	30	1	41	3	Y	4					5
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	179	-0-	-317	-0-	17	1	160	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	22	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	511	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	21	1	4	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	19	1	78	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	496	N	50	-0-	-446	-0-	11	1	37	3	Y	2					4
							2	9									

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	10	1	142	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	10	1	14	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	12	1	152	3	Y	4					6
							4	9									

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

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-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	713	N	82	-0-	-631	-0-	6	1	72	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	638	N	181	-0-	-457	-0-	5	1	170	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	372	N	63	-0-	-309	-0-	6	1	51	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	67	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	11	1	59	3	Y	4					6
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	10					27
							11	9									
01	372	N	120	-0-	-252	-0-	6	1	84	3	Y	27					54
							30	9									
02	232	N	120	-0-	-112	-0-	7	1	101	3	Y	11					65
							12	9									
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	49	3	Y	9					74
							10	9									
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	8	1	10	3	Y	5					79
							6	9									
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					79

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

12	620	X	446	-0-	-174	-0-	18	1	428	3	Y	-0-	1	1			1
01	930	X	61	-0-	-869	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	870	X	242	-0-	-628	-0-	7	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	X	34	-0-	-896	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	14	-0-	-646	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	77	-0-	-357	-0-	10	1	57	3	Y	9					9
							10	9									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

12	651	N	11	-0-	-640	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	17	-0-	-302	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	Y	3					3
							3	9									

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

12	713	N	222	-0-	-491	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		184	-0-	184	184	32	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		238	-0-	238	422	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		85	-0-	85	507	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		50	-0-	50	557	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		65	-0-	65	622	18	1	47	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	7	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	7	1	1	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	6	1	21	3	Y	2					2
							2	9									

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

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-

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

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

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	6	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	638	N	5	-0-	-633	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	2					5
							2	9									
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	1					6
							1	9									
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	29	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	434	N	78	-0-	-356	-0-	6	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	15	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	20	1	262	3	Y	5					5
							6	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1					2
							1	9									
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					2
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	3	1	46	3	Y	1					3
							1	9									
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					3
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					3
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					3

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

12	527	N	72	-0-	-455	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	53	-0-	-92	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

12	1829	N	724	-0-	-1105	-0-	192	1	531	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
01	1581	N	656	-0-	-925	-0-	165	1	490	2	Y	1					4
							1	9									
02	1015	N	774	-0-	-241	-0-	190	1	583	2	Y	1					5
							1	9									
03	713	N	146	-0-	-567	-0-	44	1	102	2	Y	-0-					5
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					5
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	114	1	458	2	Y	2					7
							2	9									

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

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	261	N	55	-0-	-206	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	1	31	3	Y	1					1
							1	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	713	N	160	-0-	-553	-0-	12	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	20	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	20					21
							22	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	775	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	946	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	837	N	574	-0-	-263	-0-	44	1	524	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	990	N	74	-0-	-916	-0-	31	1	40	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	574	3	Y	10					12
							11	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	244	-0-	-314	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	303	-0-	-317	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	253	-0-	-153	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	71	-0-	-208	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		56	-0-	56	56	14	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

12	341	N	130	-0-	-211	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					5
01	558	N	116	-0-	-442	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					5
02	522	N	92	-0-	-430	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					5
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					5
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					8
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-					8
02	232	X	98	-0-	-134	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					8
03	248	X	189	-0-	-59	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					8
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					8
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	435	N	154	-0-	-281	-0-	12	1	139	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	341	N	83	-0-	-258	-0-	14	1	62	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	25	3	1			24
							28	9									
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	13	1	34	3	Y	4					28
							4	9									

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

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-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	Y	-0-					2
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					2
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					2
03	527	X	180	-0-	-347	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					2
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					2
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	120	-0-	-996	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					20
01	1116	X	224	-0-	-892	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					20
02	1044	X	96	-0-	-948	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					20
03	248	X	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					20
04	210	X	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					20
05	217	X	216	-0-	-1	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					20

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	19	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					2
01	310	X	133	-0-	-177	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					2
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					2
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					2
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
05	744	X	270	-0-	-474	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					7
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					7
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					7
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	17	1	22	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	229	3	Y	12					13
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

12	713	N	224	-0-	-489	-0-	9	1	209	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	558	N	245	-0-	-313	-0-	17	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	134	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	13	1	170	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
05	1550	N	197	-0-	-1353	-0-	27	1	147	3	Y	21					27
							23	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	209	1	1958	3	Y	44	40	1			13
							48	9									
01	4092	X	1346	-0-	-2746	-0-	194	1	1075	3	Y	70	69	1			14
							77	9									
02	3828	X	2285	-0-	-1543	-0-	146	1	2072	3	Y	61	64	1			11
							67	9									
03	2542	X	388	-0-	-2154	-0-	278	1	55	3	Y	50	55	1			6
							55	9									
04	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	325	1	1312	3	Y	38	19	1			25
							42	9									
05	2449	X	430	-0-	-2019	-0-	95	1	310	3	Y	23					48
							25	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

12	775	N	175	-0-	-600	-0-	16	1	152	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	372	N	65	-0-	-307	-0-	9	1	48	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	14	1	3	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	22	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	527	N	159	-0-	-368	-0-	35	1	113	3	Y	10					13
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	39	-0-	-395	-0-	3	1	33	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	6	1	36	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	406	N	49	-0-	-357	-0-	3	1	42	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	10	1	2	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	40	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	12	1	40	3	Y	5					8
							6	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	134	1	1259	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	100	1	555	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	837	N	58	-0-	-779	-0-	43	1	9	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	660	N	280	-0-	-380	-0-	54	1	217	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	837	N	211	-0-	-626	-0-	47	1	154	3	Y	9					14
							10	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	152	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	8	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	12	1	2	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	10	1	34	3	Y	3					4
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	14	1	81	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	19	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	14	1	147	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	9	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	12	1	39	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	23	1	32	3	Y	4					7
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

12	620	N	437	-0-	-183	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					2
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					2
02	116	N	42	-0-	-74	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					2
03	434	N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	Y	2					4
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

12	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	70	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	49	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	232	N	43	-0-	-189	-0-	3	1	39	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	7	1	1	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	33	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	Y	4					5
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	3100	N	4122	-0-	1022	1022	10	1	4112	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2433	N	1411	-0-	-1022	-0-	6	1	1405	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3224	-0-	124	124	3	1	3221	3	Y	-0-					-0-
04	6266	X	6142	-0-	-124	-0-	4	1	6137	3	Y	1					1
							1	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	13	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	18	1	4	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	403	N	36	-0-	-367	-0-	8	1	27	3	Y	1					4
							1	9									

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

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	1	13	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	177	3	Y	1					1
							1	9									
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

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

12	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					5
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					5
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					5
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					5
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	Y	-0-					5
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	497	2	Y	-0-					5

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

12	310	N	63	-0-	-247	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	7	1	9	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	7	1	98	3	Y	2					4
							2	9									

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

12	744	N	171	-0-	-573	-0-	11	1	158	3	Y	2					5
							2	9									
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	37	1	499	3	Y	8					13
							9	9									
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					13
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	2					15
							2	9									
04	540	N	18	-0-	-522	-0-	7	1	10	3	Y	1					16
							1	9									
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	86	-0-	-88	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	14	1	20	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	403	N	197	-0-	-206	-0-	17	1	178	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	23	1	234	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	25	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	2					3
							2	9									
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	11	1	106	3	Y	3					6
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	128	-0-	-368	-0-	10	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	1	1			1
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	952	3	Y	2					3
							2	9									
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	34	1	322	3	Y	1					4
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	282	-0-	-834	-0-	22	1	260	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	X	100	-0-	-520	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	410	-0-	-170	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	495	-0-	-125	-0-	47	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	X	153	-0-	-281	-0-	14	1	138	3	Y	1					2
							1	9									

SBR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1211	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	667	N	365	-0-	-302	-0-	22	1	326	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
03	1302	N	313	-0-	-989	-0-	23	1	279	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	13	1	17	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	21	1	280	3	Y	7					11
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	69	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2					4
							2	9									
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					4

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

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-

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

12	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	N	181	-0-	-1431	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	222	-0-	-909	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	18	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	10	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	13	1	168	3	Y	4					4
							4	9									

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

12	310	N	204	-0-	-106	-0-	13	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	9	1	12	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	84	3	Y	1					2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	380	-0-	-1883	-0-	30	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	589	-0-	-837	-0-	50	1	536	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	501	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	46	1	505	3	Y	2					5
							2	9									
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	19	1	184	3	Y	6					11
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	602	-0-	-731	-0-	85	1	493	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
01	744	N	388	-0-	-356	-0-	90	1	259	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	841	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	589	N	190	-0-	-399	-0-	70	1	95	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	390	N	194	-0-	-196	-0-	45	1	139	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
05	930	N	49	-0-	-881	-0-	16	1	23	3	Y	9					16
							10	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	731	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	101	-0-	-199	-0-	43	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	316	-0-	-583	-0-	21	1	294	3	Y	1					4
							1	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	2					6
							2	9									
02	580	N	154	-0-	-426	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					6
03	310	N	155	-0-	-155	-0-	12	1	142	3	Y	1					7
							1	9									
04	390	N	27	-0-	-363	-0-	11	1	15	3	Y	1					8
							1	9									
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	478	-0-	-576	-0-	76	1	392	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
01	868	N	583	-0-	-285	-0-	106	1	468	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	95	1	799	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	809	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	637	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	961	N	393	-0-	-568	-0-	97	1	294	3	Y	2					9
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	5	1	59	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	10	1	14	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	166	3	Y	5					9
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	3					3
							3	9									
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	Y	-0-					1
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	413	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	682	N	336	-0-	-346	-0-	22	1	297	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	638	N	326	-0-	-312	-0-	20	1	293	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	465	N	248	-0-	-217	-0-	18	1	221	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	178	-0-	-163	-0-	12	1	162	3	Y	4					4
							4	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	372	N	163	-0-	-209	-0-	11	1	145	3	Y	6					11
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	2					2
							2	9									

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	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 #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	20	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	696	X	278	-0-	-418	-0-	25	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	X	224	-0-	-520	-0-	21	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	2					3
							2	9									
05	434	X	289	-0-	-145	-0-	27	1	261	3	Y	1					4
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	2					4
							2	9									
05	248	N	26	-0-	-222	-0-	2	1	23	3	Y	1					5
							1	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	351	-0-	-517	-0-	23	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	39	-0-	-351	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	26	1	349	3	Y	3					3
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	346	-0-	-274	-0-	55	1	282	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	105	1	463	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	930	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	570	N	172	-0-	-398	-0-	15	1	146	3	Y	10	3	1			12
							11	9									
05	1116	N	150	-0-	-966	-0-	36	1	111	3	Y	3					15
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	40	1	467	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1147	N	459	-0-	-688	-0-	39	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	501	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	Y	1					2
							1	9									
05	1240	N	53	-0-	-1187	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	20	1	240	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	15	1	20	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	6					11
							7	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	98	-0-	-460	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	36	-0-	-109	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	Y	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	574	-0-	-201	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	725	X	534	-0-	-191	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	414	-0-	-361	-0-	39	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	3	Y	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	15	1	20	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	189	3	Y	6					7
							7	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

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

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	7	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	63	3	Y	1					2
							1	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

12	403	N	378	-0-	-25	-0-	24	1	350	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	29	1	396	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	696	N	293	-0-	-403	-0-	18	1	267	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	22	1	260	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	420	N	30	-0-	-390	-0-	11	1	15	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	250	3	Y	2					5
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	138	-0-	138	138	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	207	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	131	-0-	131	338	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21	-0-	21	359	9	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	373	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	290	N	7	-0-	-283	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	43	-0-	-437	-0-	18	1	23	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	322	-0-	-229	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	248	-0-	-279	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	14	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	303	-0-	-1030	-0-	41	1	238	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	69	1	200	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	44	1	59	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	16	1	51	3	Y	20	10	1			13
							22	9									
05	527	N	15	-0-	-512	-0-	5	1	7	3	Y	3					16
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	28	1	305	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	49	1	467	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	470	3	Y	5					11
							6	9									
05	744	N	150	-0-	-594	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	272	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	1	1			2
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	5					7
							6	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	34	1	329	3	Y	6					13
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	371	-0-	-249	-0-	29	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	182	-0-	-190	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					1
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					1
05	682	N	332	-0-	-350	-0-	31	1	294	3	Y	6					7
							7	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	83	-0-	-307	-0-	36	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	28	1	370	3	Y	-0-					-0-

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

12	899	N	245	-0-	-654	-0-	65	1	179	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	189	1	562	2	Y	-0-					4
02	986	N	437	-0-	-549	-0-	107	1	330	2	Y	-0-					4
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	265	1	615	2	Y	-0-					4
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	256	1	1023	2	Y	4					8
							4	9									

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

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-

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

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					1
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	Y	-0-					1
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	165	-0-	-362	-0-	15	1	146	3	Y	4					4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	52	1	614	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	96	1	1026	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
02	783	N	717	-0-	-66	-0-	64	1	649	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	645	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1110	N	467	-0-	-643	-0-	39	1	422	3	Y	5					12
							6	9									
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	50	1	476	3	Y	5					17
							6	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	164	-0-	-270	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	334	-0-	-130	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	22	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	27	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	41	-0-	-331	-0-	17	1	24	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8	-0-	8	20	8	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	4	-0-	-20	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	10	1	57	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	13	1	36	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	8	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	17	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	7	1	9	3	Y	1					5
							1	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	22	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					-0-

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

12	403	N	234	-0-	-169	-0-	22	1	209	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	2	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	2	1	8	3	Y	1					1
							1	9									

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

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

12	744	N	352	-0-	-392	-0-	50	1	290	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	589	N	252	-0-	-337	-0-	60	1	174	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	783	N	529	-0-	-254	-0-	46	1	474	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	341	N	86	-0-	-255	-0-	34	1	46	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	45	1	139	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	558	N	111	-0-	-447	-0-	45	1	62	3	Y	4					8
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3381	-0-	281	281	2	1	3379	3	Y	-0-					49
01	1499	X	1218	-0-	-281	-0-	3	1	1209	3	Y	5	42	1			12
							6	9									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	14	1	3344	3	Y	5					17
							6	9									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3	1	3848	3	Y	-0-					17
04	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	8	1	10533	3	Y	-0-					17
*05	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	22	1	23589	3	Y	-0-					17

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	243	-0-	243	243	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	215	-0-	215	458	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	31	-0-	31	489	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	88	-0-	88	577	6	1	82	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

12	310	N	289	-0-	-21	-0-	6	1	283	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	285	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	17	1	247	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	470	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	3000	N	6095	-0-	3095	3095	23	1	6064	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
*05	3100	N	413	-0-	-2687	408	46	1	358	3	Y	8					13
							9	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1250	3	Y	-0-					5
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					5
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	3	Y	-0-					5
03	961	N	239	-0-	-722	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					5
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					5
05	961	N	184	-0-	-777	-0-	28	1	155	3	Y	1					6
							1	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					3
01	3100	N	5982	-0-	2882	2882	15	1	5966	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2900	N	3528	-0-	628	3510	14	1	3513	3	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	13434	-0-	10334	13844	12	1	13422	3	Y	-0-					2
04	14259	X	415	-0-	-13844	-0-	415	3			Y	-0-					2
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

12	868	N	737	-0-	-131	-0-	58	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	107	-0-	-386	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	49	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	649	-0-	-191	-0-	54	1	595	3	Y	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	Y	2					2
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	28	29	1			13
							31	9									
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	12	1	213	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
02	290	N	60	-0-	-230	-0-	4	1	54	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	6	1	245	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	Y	2					6
							2	9									

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	30	18	1			14
							33	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	629	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	11	1	2901	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	Y	11					17
							12	9									

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	51	1	596	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	620	N	424	-0-	-196	-0-	36	1	386	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	696	N	324	-0-	-372	-0-	29	1	292	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	651	N	153	-0-	-498	-0-	14	1	138	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	2					5
							2	9									
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	19	1	178	3	Y	4					9
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	565	-0-	-985	-0-	36	1	515	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	1209	X	410	-0-	-799	-0-	27	1	368	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	1131	X	565	-0-	-566	-0-	34	1	512	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	558	N	289	-0-	-269	-0-	22	1	259	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	390	N	67	-0-	-323	-0-	25	1	33	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	20	1	262	3	Y	4					9
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					3
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					3
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	22					25
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	8	1	109	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	638	N	136	-0-	-502	-0-	8	1	113	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	279	N	51	-0-	-228	-0-	4	1	44	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	4	1	5	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	116	3	Y	5					7
							6	9									

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

12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	137	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	499	-0-	-679	-0-	128	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1258	-0-	-279	-0-	111	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	189	-0-	-741	-0-	81	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	78	-0-	-402	-0-	19	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	218	-0-	-1115	-0-	92	1	126	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	188	1	520	2	Y	-0-	7	1			3
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	117	1	347	2	Y	1					4
							1	9									
02	522	N	231	-0-	-291	-0-	57	1	173	2	Y	1					5
							1	9									
03	713	N	451	-0-	-262	-0-	136	1	315	2	Y	-0-					5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	134	1	540	2	Y	4					9
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

12	961	N	513	-0-	-448	-0-	40	1	466	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	56	1	598	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81	1	830	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	35	1	330	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	630	N	410	-0-	-220	-0-	34	1	372	3	Y	4					9
							4	9									
05	992	N	189	-0-	-803	-0-	18	1	169	3	Y	2					11
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	926	-0-	-531	-0-	73	1	853	3	Y	-0-	2	1			1
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	107	1	1143	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1160	N	821	-0-	-339	-0-	73	1	747	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	83	1	792	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1200	N	812	-0-	-388	-0-	68	1	743	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	335	-0-	-533	-0-	32	1	302	3	Y	1					3
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

12	3100	N	10671	-0-	7571	13131	839	1	9830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	126	-0-	-2974	10157	11	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	10813	X	656	-0-	-10157	-0-	58	1	596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1085	X	182	-0-	-903	-0-	17	1	164	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	X	93	-0-	-957	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					2
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	775	N	72	-0-	-703	-0-	5	1	61	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	332	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	6	1	47	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	372	N	56	-0-	-316	-0-	8	1	46	3	Y	2					4
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	853	-0-	-263	-0-	67	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	76	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	80	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	489	-0-	-381	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	330	-0-	-600	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	40	-0-	-270	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	124	-0-	-217	-0-	12	1	111	3	Y	1					2
							1	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	128	-0-	-472	-0-	55	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	320	-0-	-269	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	55	1	644	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	60	1	649	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	953	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	62	1	592	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	Y	5					12
							6	9									
05	1116	N	209	-0-	-907	-0-	19	1	186	3	Y	4					16
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		278	-0-	278	298	18	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	298	N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	252	-0-	-1453	-0-	36	1	210	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	806	N	398	-0-	-408	-0-	98	1	285	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	870	N	644	-0-	-226	-0-	56	1	579	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	46	1	62	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	43	1	135	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	682	N	85	-0-	-597	-0-	33	1	46	3	Y	5					9
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	729	-0-	-480	-0-	57	1	669	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	217	1	2324	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	609	N	449	-0-	-160	-0-	40	1	409	3	Y	-0-	1	1			2
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1500	N	119	-0-	-1381	-0-	10	1	107	3	Y	2					4
							2	9									
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	5	1	46	3	Y	5					9
							6	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

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

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	34	1	174	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	251	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	496	N	92	-0-	-404	-0-	22	1	68	3	Y	2					7
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	42	-0-	-237	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	1	3	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	16	1	64	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	372	N	66	-0-	-306	-0-	15	1	50	3	Y	1					2
							1	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	220	-0-	-2725	-0-	14	1	205	3	Y	1					24
							1	9									
01	2945	X	477	-0-	-2468	-0-	32	1	435	3	Y	9					33
							10	9									
02	2755	X	175	-0-	-2580	-0-	11	1	163	3	Y	1					34
							1	9									
03	961	X	34	-0-	-927	-0-	3	1	30	3	Y	1					35
							1	9									
04	450	X	67	-0-	-383	-0-	28	1	37	3	Y	2					37
							2	9									
05	465	X	59	-0-	-406	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	245	-0-	-375	-0-	16	1	227	3	Y	2					21
							2	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	783	3	Y	14					35
							15	9									
02	551	N	123	-0-	-428	-0-	8	1	113	3	Y	2					37
							2	9									
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	205	3	Y	3					40
							3	9									
04	840	N	52	-0-	-788	-0-	22	1	28	3	Y	2					42
							2	9									
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	842	-0-	-646	-0-	65	1	766	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	97	1	1045	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	44	1	449	3	Y	16	10	1			14
							18	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	110	1	1050	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
04	1110	N	431	-0-	-679	-0-	36	1	389	3	Y	5					19
							6	9									
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	48	1	454	3	Y	11					30
							12	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	992	N	618	-0-	-374	-0-	48	1	566	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	92	1	989	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	833	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	775	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
04	1050	N	362	-0-	-688	-0-	30	1	328	3	Y	4					12
							4	9									
05	992	N	363	-0-	-629	-0-	34	1	321	3	Y	7					19
							8	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

12	837	N	369	-0-	-468	-0-	35	1	331	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	43	1	240	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1015	N	647	-0-	-368	-0-	42	1	601	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	49	1	10	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	44	1	176	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	682	N	218	-0-	-464	-0-	50	1	164	3	Y	4					6
							4	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

12	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	72	1	1721	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	2170	N	1220	-0-	-950	-0-	87	1	1115	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	92	1	3025	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2821	X	701	-0-	-2120	-0-	72	1	607	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
04	2730	X	825	-0-	-1905	-0-	57	1	751	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
05	2821	X	581	-0-	-2240	-0-	87	1	479	3	Y	14					24
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	902	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	754	N	575	-0-	-179	-0-	37	1	536	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	930	N	615	-0-	-315	-0-	15	1	591	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	3000	N	3263	-0-	263	263	12	1	3244	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	620	N	218	-0-	-402	-0-	24	1	186	3	Y	7					12
							8	9									

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

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-

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

12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	87	1	931	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	922	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1083	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	510	-0-	-480	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					1
05	1085	N	419	-0-	-666	-0-	39	1	377	3	Y	3					4
							3	9									

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

12	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	456	1	5341	3	Y	17	20	1			7
							19	9									
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	561	1	6020	3	Y	23	18	1			12
							25	9									
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	653	1	6658	3	Y	15	10	1			17
							17	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	578	1	5508	3	Y	12	11	1			18
							13	9									
04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	715	1	7831	3	Y	19					37
							21	9									
05	5890	X	4169	-0-	-1721	-0-	394	1	3766	3	Y	8					45
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	40	-0-	-394	-0-	6	1	30	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	12	1	117	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	341	N	41	-0-	-300	-0-	9	1	28	3	Y	4					11
							4	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	228	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	199	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	304	-0-	-564	-0-	91	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	102	1	411	2	Y	3					3
							3	9									

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

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-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

12	527	N	342	-0-	-185	-0-	91	1	250	2	Y	1	15	1			8
							1	9									
01	1147	N	782	-0-	-365	-0-	197	1	585	2	Y	-0-					8
02	725	N	601	-0-	-124	-0-	148	1	453	2	Y	-0-					8
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	222	1	516	2	Y	-0-					8
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	168	1	675	2	Y	4					12
							4	9									

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

12	372	N	191	-0-	-181	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					10
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	1					11
							1	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	28	1	916	3	Y	1					12
							1	9									
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	14	1	121	3	Y	3					15
							3	9									
04	630	N	309	-0-	-321	-0-	22	1	286	3	Y	1					16
							1	9									
05	682	N	185	-0-	-497	-0-	28	1	153	3	Y	4					20
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	347	-0-	-1172	-0-	27	1	317	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	47	1	502	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	146	1	1486	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	112	1	1072	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	43	1	467	3	Y	4					13
							4	9									
05	1178	N	564	-0-	-614	-0-	52	1	500	3	Y	11					24
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	166	1	1951	3	Y	12	17	1			7
							13	9									
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	189	1	2023	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
02	2407	X	1270	-0-	-1137	-0-	113	1	1151	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	225	1	2147	3	Y	9	7	1			11
							10	9									
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	277	1	3028	3	Y	10					21
							11	9									
05	2232	X	1651	-0-	-581	-0-	155	1	1479	3	Y	15					36
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3912	-0-	-1358	-0-	178	1	3700	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
01	6758	X	4472	-0-	-2286	-0-	129	1	4319	3	Y	22	28	1			3
							24	9									
02	6322	X	3388	-0-	-2934	-0-	70	1	3296	3	Y	20	16	1			7
							22	9									
03	4774	X	3179	-0-	-1595	-0-	37	1	3127	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
04	4320	X	754	-0-	-3566	-0-	260	1	459	3	Y	32	8	1			26
							35	9									
05	4464	X	74	-0-	-4390	-0-	3	1	67	3	Y	4					30
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	388	1	4553	3	Y	35	40	1			14
							39	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	437	1	4685	3	Y	41	33	1			22
							45	9									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	349	1	3552	3	Y	26	18	1			30
							29	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	365	1	3474	3	Y	23	20	1			33
							25	9									
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	525	1	5753	3	Y	39					72
							43	9									
05	3224	X	2741	-0-	-483	-0-	257	1	2452	3	Y	29					101
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	501	1	5867	3	Y	93	109	1			40
							102	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	620	1	6651	3	Y	125	98	1			67
							138	9									
02	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	697	1	7107	3	Y	89	60	1			96
							98	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	532	1	5072	3	Y	63	58	1			101
							69	9									
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	753	1	8242	3	Y	114					215
							125	9									
05	5611	X	4034	-0-	-1577	-0-	381	1	3641	3	Y	11					226
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	13	1			7
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	Y	-0-					7
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	324	1	997	2	Y	-0-					7
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	Y	-0-					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	1					8
							1	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5739	-0-	-461	-0-	255	1	5404	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
01	6789	X	5095	-0-	-1694	-0-	145	1	4887	3	Y	57	68	1			8
							63	9									
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	140	1	6616	3	Y	46	38	1			16
							51	9									
03	6169	X	4469	-0-	-1700	-0-	52	1	4376	3	Y	37	46	1			7
							41	9									
04	5790	X	4791	-0-	-999	-0-	422	1	4285	3	Y	76	20	1			63
							84	9									
05	6789	X	930	-0-	-5859	-0-	35	1	875	3	Y	18					81
							20	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	N	2546	-0-	-140	-0-	260	1	1989	3	Y	270	243	1			62
							297	9									
01	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	676	1	1436	3	Y	160	148	1			74
							176	9									
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	947	1	2498	3	Y	195	221	1			48
							215	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	798	1	2754	3	Y	143	155	1			36
							157	9									
04	2700	X	616	-0-	-2084	-0-	472	1	144	9	Y	131	62	1			105
05	2790	X	1135	-0-	-1655	-0-	449	1	627	3	Y	54					159
							59	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

12	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	3			N	-0-					49
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					49
02	5858	X	4746	-0-	-1112	-0-	4746	3			N	-0-					49
03	6262	X	6237	-0-	-25	-0-	6237	3			N	-0-					49
04	6060	X	5722	-0-	-338	-0-	5709	3	13	9	N	12					61
05	5332	X	4925	-0-	-407	-0-	4925	3			N	-0-					61

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	15	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	638	N	488	-0-	-150	-0-	10	1	477	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	357	-0-	-294	-0-	4	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	180	1	1830	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	5	1	129	3	Y	4					6
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

12	5084	X	3560	-0-	-1524	-0-	279	1	3266	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	382	1	4099	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
02	4060	X	3813	-0-	-247	-0-	339	1	3459	3	Y	14	9	1			13
							15	9									
03	3720	X	2570	-0-	-1150	-0-	243	1	2316	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
04	4200	X	3077	-0-	-1123	-0-	257	1	2810	3	Y	9					23
							10	9									
05	4340	X	2487	-0-	-1853	-0-	235	1	2239	3	Y	12					35
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	141	1	2997	3	Y	287	325	1			59
							316	9									
01	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	84	1	2840	3	Y	231	249	1			41
							254	9									
02	3422	X	3344	-0-	-78	-0-	65	1	3071	3	Y	189	163	1			67
							208	9									
03	3658	X	2378	-0-	-1280	-0-	26	1	2200	3	Y	138	180	1			25
							152	9									
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	318	1	3231	3	Y	210	59	1			176
							231	9									
05	3565	X	677	-0-	-2888	-0-	26	1	648	3	Y	3					179
							3	9									

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

12	13702	X	12693	-0-	-1009	-0-	995	1	11663	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1308	1	14036	3	Y	44	34	1			23
							48	9									
02	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	1461	1	14885	3	Y	31	21	1			33
							34	9									
03	12710	X	11587	-0-	-1123	-0-	1098	1	10463	3	Y	24	21	1			36
							26	9									
04	12300	X	7661	-0-	-4639	-0-	638	1	6983	3	Y	36					72
							40	9									
*05	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	1399	1	13356	3	Y	43					115
							47	9									

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

12	9951	X	8705	-0-	-1246	-0-	683	1	8004	3	Y	16	21	1			8
							18	9									
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	894	1	9590	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
02	8555	X	7895	-0-	-660	-0-	704	1	7176	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
03	9145	X	8658	-0-	-487	-0-	821	1	7822	3	Y	14	12	1			19
							15	9									
04	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	943	1	10330	3	Y	19					38
							21	9									
05	9145	X	6542	-0-	-2603	-0-	619	1	5906	3	Y	15					53
							17	9									

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

12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	235	1	4976	3	Y	253	257	1			62
							278	9									
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	135	1	4550	3	Y	228	251	1			39
							251	9									
02	4205	X	4176	-0-	-29	-0-	82	1	3874	3	Y	200	168	1			71
							220	9									
03	4495	X	2730	-0-	-1765	-0-	30	1	2523	3	Y	161	202	1			30
							177	9									
04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	898	1	7354	3	Y	181	57	1			154
							199	9									
05	4495	X	1771	-0-	-2724	-0-	68	1	1681	3	Y	20					174
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393 X	7045	-0-	-2348	-0-	7020	3	25	9	N	23	65	1			80
01	7863 X	6290	-0-	-1573	-0-	6261	3	29	9	N	26	65	1			41
02	7308 X	5840	-0-	-1468	-0-	5796	3	44	9	N	40					81
03	7812 X	7322	-0-	-490	-0-	7271	3	51	9	N	46	72	1			55
04	7140 X	5568	-0-	-1572	-0-	5558	3	10	9	N	9					64
*05	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8880	3	17	9	N	15					79

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

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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

12	4061 X	3927	-0-	-134	-0-	166	1	3518	3	Y	221	218	1			56
						243	9									
01	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	100	1	3354	3	Y	179	208	1			27
						197	9									
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	76	1	3600	3	Y	147	122	1			52
						162	9									
03	3937 X	2801	-0-	-1136	-0-	32	1	2647	3	Y	111	143	1			20
						122	9									
04	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	300	1	3045	3	Y	159	46	1			133
						175	9									
05	4092 X	663	-0-	-3429	-0-	25	1	625	3	Y	12					145
						13	9									

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

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-

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

12	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	147	1	3027	3	Y	171	161	1			46
						188	9									
01	4340 X	2880	-0-	-1460	-0-	82	1	2609	3	Y	172	188	1			30
						189	9									
02	4060 X	1696	-0-	-2364	-0-	55	1	1498	3	Y	130	114	1			46
						143	9									
03	3937 X	2991	-0-	-946	-0-	34	1	2846	3	Y	101	128	1			19
						111	9									
04	3810 X	337	-0-	-3473	-0-	193	1	144	9	Y	131	39	1			111
05	3348 X	192	-0-	-3156	-0-	7	1	174	3	Y	10					121
						11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	225	1	4779	3	Y	203	201	1			51
							223	9									
01	7006	X	4137	-0-	-2869	-0-	115	1	3859	3	Y	148	178	1			21
							163	9									
02	6554	X	4920	-0-	-1634	-0-	97	1	4564	3	Y	235	171	1			85
							259	9									
03	5549	X	3544	-0-	-2005	-0-	39	1	3301	3	Y	185	236	1			34
							204	9									
04	5130	X	2810	-0-	-2320	-0-	239	1	2426	3	Y	132	49	1			117
							145	9									
05	5270	X	480	-0-	-4790	-0-	18	1	451	3	Y	10					127
							11	9									

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

12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	65	1	1373	3	Y	62	42	1			22
							68	9									
01	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	42	1	1421	3	Y	48	66	1			4
							53	9									
02	1479	N	1039	-0-	-440	-0-	31	1	960	3	Y	44	32	1			16
							48	9									
03	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	12	1	1036	3	Y	36	45	1			7
							40	9									
04	1470	N	201	-0-	-1269	-0-	144	1	57	9	Y	52	15	1			44
05	1116	N	267	-0-	-849	-0-	10	1	244	3	Y	12					56
							13	9									

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

12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5564	3	101	9	N	92	111	1			54
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6111	3	97	9	N	88	119	1			23
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5647	3	125	9	N	114					137
03	6138	X	4913	-0-	-1225	-0-	4850	3	63	9	N	57	109	1			85
04	6000	X	5430	-0-	-570	-0-	5306	3	124	9	N	113					198
*05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6489	3	65	9	N	59					257

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

12	7130	X	3854	-0-	-3276	-0-	274	1	3059	3	Y	474	419	1			108
							521	9									
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	725	1	9403	3	Y	217	212	1			113
							239	9									
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	822	1	5973	3	Y	223	274	1			62
							245	9									
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	942	1	6099	3	Y	239	248	1			53
							263	9									
04	8040	X	5668	-0-	-2372	-0-	906	1	4521	3	Y	219	101	1			171
							241	9									
05	8308	X	3050	-0-	-5258	-0-	504	1	2424	3	Y	111					282
							122	9									

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

12	341	N	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	3	N	-0-					1
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	39	1	171	3	N	-0-	1	1			-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	279	N	9	-0-	-270	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-
02	232	N	156	-0-	-76	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
04	360	N	58	-0-	-302	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-

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

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	3	2	1			1
							3	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	13	1	70	3	N	1					1
							1	9									

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

12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	255	1	10167	3	Y	548	534	1				30
							88	4	603	9								
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	87	1	9572	3	Y	584	561	1				53
							254	4	642	9								
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	266	1	9770	3	Y	573	525	1				101
							90	4	630	9								
03	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	383	1	10075	3	Y	541	583	1				59
							93	4	595	9								
04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	415	1	9227	3	Y	507	538	1	1	8		27
							92	4	558	9								
05	7037	X	471	-0-	-6566	-0-	20	1	415	3	Y	28	1	1				54
							5	4	31	9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4039	-0-	-1107	-0-	89	1	3528	3	Y	356	347	1			14
							30	4	392	9							
01	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	34	1	3801	3	Y	366	356	1			24
							101	4	403	9							
02	4669	X	4290	-0-	-379	-0-	102	1	3726	3	Y	389	356	1			57
							34	4	428	9							
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	167	1	4395	3	Y	382	412	1			27
							41	4	420	9							
04	4560	X	3347	-0-	-1213	-0-	131	1	2921	3	Y	242	257	1			12
							29	4	266	9							
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	8223	-0-	-2503	-0-	195	1	7751	3	Y	192	187	1			35
							66	4	211	9							
01	10416	X	8668	-0-	-1748	-0-	217	1	8155	3	Y	202	197	1			40
							74	4	222	9							
02	9135	X	8713	-0-	-422	-0-	222	1	8160	3	Y	233	214	1			59
							75	4	256	9							
03	14787	X	8674	-0-	-6113	-0-	307	1	8059	3	Y	213	229	1			43
							74	4	234	9							
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	378	1	8399	3	Y	317	337	1			23
							84	4	349	9							
*05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	441	1	9223	3	Y	280	15	1			288
							125	4	308	9							

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	6754	-0-	-2763	-0-	56	1	6352	3	Y	170	166	1			36
							159	4	187	9							
01	9393	X	6887	-0-	-2506	-0-	169	1	6358	3	Y	275	256	1			55
							57	4	303	9							
02	8004	X	7109	-0-	-895	-0-	179	1	6570	3	Y	273	250	1			78
							60	4	300	9							
03	10881	X	6649	-0-	-4232	-0-	233	1	6133	3	Y	205	221	1			62
							57	4	226	9							
04	8670	X	1189	-0-	-7481	-0-	49	1	1088	3	Y	37	39	1			60
							11	4	41	9							
05	6882	X	605	-0-	-6277	-0-	22	1	464	3	Y	103	5	1			158
							6	4	113	9							

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	55	1	6229	3	Y	207	201	1			23
							156	4	228	9							
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	156	1	5861	3	Y	222	215	1			30
							53	4	244	9							
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	145	1	5361	3	Y	245	225	1			50
							50	4	270	9							
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	215	1	5644	3	Y	195	210	1			35
							52	4	215	9							
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	255	1	5662	3	Y	191	203	1			23
							56	4	210	9							
05	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	187	1	3902	3	Y	147	8	1			162
							52	4	162	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	15609	-0-	-3983	-0-	128	1	14758	3	Y	321	313	1			124
							370	4	353	9							
01	17453	X	15924	-0-	-1529	-0-	400	1	15047	3	Y	310	298	1			136
							136	4	341	9							
02	16327	X	13684	-0-	-2643	-0-	352	1	12934	3	Y	254	233	1			157
							119	4	279	9							
03	17453	X	15075	-0-	-2378	-0-	538	1	14153	3	Y	230	247	1			140
							131	4	253	9							
04	16080	X	14601	-0-	-1479	-0-	610	1	13536	3	Y	292	311	1			121
							134	4	321	9							
05	15934	X	15249	-0-	-685	-0-	673	1	14075	3	Y	283	15	1			389
							190	4	311	9							

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2818	-0-	-1646	-0-	321	1	2115	3	N	286	380	1			178
							67	4	315	9							
01	3813	X	3009	-0-	-804	-0-	317	1	2295	3	N	279					457
							90	4	307	9							
02	3306	X	1724	-0-	-1582	-0-	195	1	1363	3	N	106					563
							49	4	117	9							
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	618	1	1874	3	N	234	559	1			238
							62	4	257	9							
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	239	1	1453	3	N	158	189	1			207
							54	4	174	9							
05	3007	X	12	-0-	-2995	-0-	12	3			N	-0-					207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48484	X	44071	-0-	-4413	-0-	359	1	41608	3	Y	963	938	1			70
							1045	4	1059	9							
01	44237	X	42571	-0-	-1666	-0-	1063	1	40013	3	Y	1029	991	1			108
							363	4	1132	9							
02	41383	X	39078	-0-	-2305	-0-	999	1	36700	3	Y	945	865	1			188
							339	4	1040	9							
03	44237	X	40237	-0-	-4000	-0-	1432	1	37637	3	Y	746	803	1			131
							347	4	821	9							
04	42810	X	38219	-0-	-4591	-0-	1593	1	35385	3	Y	808	859	1	1	8	79
							352	4	889	9							
05	44082	X	36293	-0-	-7789	-0-	1596	1	33372	3	Y	795	44	1			830
							450	4	875	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61039	X	56071	-0-	-4968	-0-	451	1	52336	3	Y	1791	1746	1			198
							1314	4	1970	9							
01	53452	X	53452	-0-	-0-	-0-	1320	1	49687	3	Y	1813	1756	1			255
							451	4	1994	9							
02	47728	X	47728	-0-	-0-	-0-	1206	1	44290	3	Y	1657	1515	1	1	8	396
							409	4	1823	9							
03	54560	X	54560	-0-	-0-	-0-	1923	1	50553	3	Y	1470	1584	1			282
							467	4	1617	9							
04	49506	X	49506	-0-	-0-	-0-	2041	1	45335	3	Y	1527	1622	1	2	8	185
							450	4	1680	9							
05	49755	X	34361	-0-	-15394	-0-	1497	1	31310	3	Y	1028	57	1			1156
							423	4	1131	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62000	X	57644	-0-	-4356	-0-	474	1	54845	3	Y	862	841	1			59
							1377	4	948	9							
01	57474	X	55727	-0-	-1747	-0-	1405	1	52898	3	Y	858	808	1			109
							480	4	944	9							
02	53766	X	50928	-0-	-2838	-0-	1314	1	48286	3	Y	802	734	1			177
							446	4	882	9							
03	57474	X	54495	-0-	-2979	-0-	1949	1	51225	3	Y	771	831	1			117
							473	4	848	9							
04	55620	X	51360	-0-	-4260	-0-	2153	1	47823	3	Y	826	877	1	1	8	65
							475	4	909	9							
05	57474	X	39008	-0-	-18466	-0-	1721	1	35980	3	Y	747	41	1			771
							485	4	822	9							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

12	46717	X	25940	-0-	-20777	-0-	1047	1	21187	3	Y	3083	3000	1			565
							315	4	3391	9							
01	24862	X	23052	-0-	-1810	-0-	628	1	19092	3	Y	2735	2774	1	1	8	525
							323	4	3009	9							
02	23258	X	21394	-0-	-1864	-0-	382	1	18300	3	Y	2189	1802	1			912
							304	4	2408	9							
03	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	873	1	23556	3	Y	2413	3006	1			319
							328	4	2654	9							
04	24060	X	23441	-0-	-619	-0-	791	1	20047	3	Y	2078	2064	1			333
							317	4	2286	9							
05	24862	X	13177	-0-	-11685	-0-	324	1	11162	3	Y	1339					1672
							218	4	1473	9							

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

12	96906	X	34934	-0-	-61972	-0-	1534	1	31042	3	Y	1725	1678	1			67
							460	4	1898	9							
01	57660	X	29843	-0-	-27817	-0-	880	1	26756	3	Y	1595	1551	1	1	8	110
							452	4	1755	9							
02	45356	X	27822	-0-	-17534	-0-	526	1	25279	3	Y	1451	1195	1			366
							421	4	1596	9							
03	43307	X	35318	-0-	-7989	-0-	1196	1	32266	3	Y	1281	1596	1			51
							447	4	1409	9							
04	37020	X	30108	-0-	-6912	-0-	1081	1	27390	3	Y	1095	1087	1			59
							432	4	1205	9							
05	34937	X	18539	-0-	-16398	-0-	489	1	16813	3	Y	826					885
							328	4	909	9							

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

12	930	N	100	-0-	-830	-0-	2	1	92	3	N	5					114
							6	9									
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1	1	1901	3	N	39					153
							43	9									
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	239	1	1650	3	N	34					187
							37	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	315	1	1671	3	N	42	185	1			44
							46	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	3	N	18	1	8			61
							20	9									
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	434	1	1102	3	N	26					87
							29	9									

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

12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					67
01	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	352	1	781	3	N	5					72
							6	9									
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	124	1	2649	3	N	19					91
							21	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	76	1	1	8	37
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					37
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					37

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

12	186	N	107	-0-	-79	-0-	46	1	61	3	N	-0-					79
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	13	1	30	3	N	-0-					79
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-					79
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	49	1			33
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	1	1	3	N	-0-					33
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	1			N	-0-					33

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

12	465	X	159	-0-	-306	-0-	67	1	91	3	N	1					100
							1	9									
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	86	1	192	3	N	2					102
							2	9									
02	261	N	98	-0-	-163	-0-	4	1	94	3	N	-0-					102
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	110	1	32	3	N	4					106
							4	9									
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	136	1	54	3	N	-0-	59	1			47
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	1	9	3	N	1					48
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	528	1	710	3	N	1					28
							1	9									
01	1054	N	564	-0-	-490	-0-	175	1	387	3	N	2					30
							2	9									
02	1160	N	287	-0-	-873	-0-	13	1	272	3	N	2					32
							2	9									
03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	216	1	62	3	N	1					33
							1	9									
04	570	N	338	-0-	-232	-0-	242	1	96	3	N	-0-					33
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1260	1	85	3	N	-0-					33

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					11
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					11
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					11
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					11
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					11
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

12	806	N	585	-0-	-221	-0-	556	2	29	9	Y	26	194	1			73
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	680	2	32	9	Y	29	3	8			99
02	812	N	587	-0-	-225	-0-	557	2	30	9	Y	27					126
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	395	2	21	9	Y	19					145
04	690	N	258	-0-	-432	-0-	257	2	1	9	Y	1					146
05	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			Y	-0-					146

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

12	496	N	494	-0-	-2	-0-	178	1	292	3	Y	22	71	1			15
							24	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	248	1	328	3	Y	18					33
							20	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	233	1	330	3	Y	19					52
							21	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	256	1	428	2	Y	17	49	1			20
							19	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	237	1	322	2	Y	18					38
							20	9									
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	118	1	269	2	Y	11	40	1			9
							12	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					2
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					2
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					2
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					2
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

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

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

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

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

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	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

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

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

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-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4					30
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	Y	1					31
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	448	2			Y	-0-					31
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					33
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					34
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	Y	8					42

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	180	1	892	2	Y	34					62
						37	9									
01	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	164	1	894	2	Y	39	43	1			58
						43	9									
02	1218 N	1097	-0-	-121	-0-	172	1	892	2	Y	30	46	1			42
						33	9									
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	179	1	987	2	Y	40					82
						44	9									
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	202	1	960	2	Y	25	47	1			60
						28	9									
*05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	264	1	1275	2	Y	10					70
						11	9									

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

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					21
01	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			Y	-0-					21
02	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					21
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2					23
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					23
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	Y	6					29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					2
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					2
02	435 N	352	-0-	-83	-0-	352	2			Y	-0-					2
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					53
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					53
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					53
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					53
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	409	2	13	9	Y	12					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			Y	-0-					18
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					18
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					18
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					18
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					18
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1024	2	4	9	Y	4					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					2
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					2
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					2
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					2
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					2
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1024	2	1	9	Y	1					3

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	115	-0-	115	2022	115	1			N	-0-					-0-
02	2132		110	-0-	-2022	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	1			N	-0-					-0-
02	219		118	-0-	-101	-0-	118	1			N	-0-					-0-
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	1		N	-0-			-0-
02	227	110	-0-	-117	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	1		N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	225	-0-	225	984	225	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	250	-0-	250	1234	250	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	148	-0-	148	1382	148	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	151	-0-	151	1533	151	1		N	-0-			-0-
04	1631	98	-0-	-1533	-0-	98	1		N	-0-			-0-
*05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1		N	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	1		N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1		N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	1			N	-0-					-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	1			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	1			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-					-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	1			N	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	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-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	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-

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-			-0-
02	406 N	74	-0-	-332	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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

12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	54	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	78	1	183	3	Y	-0-					-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	80	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-

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

12	372 N	217	-0-	-155	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	211	1	500	3	Y	-0-					-0-
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	192	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

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-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

12	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	899 N	828	-0-	-71	-0-	792	3	36	9	Y	33					33
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	209	1	644	3	Y	-0-	29	1			4
04	720 N	228	-0-	-492	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					4
05	899 N	632	-0-	-267	-0-	19	1	613	3	Y	-0-					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	4494	-0-	1594	1594	4420	3	74	9	Y	67					67
03	3100	N	3704	-0-	604	2198	821	1	2883	3	Y	-0-	59	1			8
*04	3000	N	2017	-0-	-983	1215	26	1	1991	3	Y	-0-					8
*05	3535	X	2320	-0-	-1215	-0-	68	1	2252	3	Y	-0-					8

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

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

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

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	N	-0-					23
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	2	1	189	3	N	-0-					23
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	6	1	202	3	N	-0-					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

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

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	16	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	3	Y	-0-					-0-

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

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	21	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	13	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	794	-0-	-1345	-0-	53	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	237	1	1191	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	285	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	459	1	1088	3	Y	32	28	1			4
							35	9									
04	1380	N	788	-0-	-592	-0-	291	1	497	3	Y	-0-					4
05	1581	N	416	-0-	-1165	-0-	37	1	376	3	Y	3					7
							3	9									

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	295	1	1000	3	N	-0-					100
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	264	1	874	3	N	-0-					100
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	270	1	916	3	N	-0-					100
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	257	1	891	3	N	-0-					100
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	258	1	900	3	N	-0-					100
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	255	1	902	3	N	-0-					100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

12	806	N	726	-0-	-80	-0-	143	1	583	3	Y	-0-					29
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	120	1	481	3	Y	1					30
							1	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	121	1	496	3	Y	3					33
							3	9									
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	114	1	475	3	Y	-0-					33
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	116	1	493	3	Y	-0-					33
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	542	3	Y	-0-					33

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	Y	-0-					17
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	3	Y	-0-					17
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	82	1	338	3	Y	2					19
							2	9									
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	83	1	347	3	Y	1					20
							1	9									
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	79	1	334	3	Y	-0-					20
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	145	1	622	3	Y	-0-					20

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	108	1	493	3	Y	-0-					26
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	103	1	458	3	Y	-0-					26
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	446	3	Y	3					29
							3	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	100	1	469	3	Y	-0-					29
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	81	1	391	3	Y	1					30
							1	9									
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	101	1	487	3	Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	137	1	557	3	Y	-0-					24
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	179	1	716	3	Y	1					25
							1	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	153	1	631	3	Y	4					29
							4	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	134	1	561	3	Y	1					30
							1	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	1					31
							1	9									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	137	1	586	3	Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	112	1	456	3	Y	1					20
							1	9									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	393	3	Y	-0-					20
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	121	1	499	3	Y	3					23
							3	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	82	1	344	3	Y	-0-					23
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	319	3	Y	1					24
							1	9									
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	106	1	456	3	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	133	1	542	3	Y	-0-					25
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	151	1	601	3	Y	1					26
							1	9									
02	638	N	611	-0-	-27	-0-	119	1	489	3	Y	3					29
							3	9									
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	116	1	482	3	Y	-0-					29
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	121	1	512	3	Y	1					30
							1	9									
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	3	Y	-0-					30

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	Y	1					15
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3					18
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					18
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					18
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					18
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					78
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					79
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					80
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					80
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					80
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					80

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	567	2	Y	-0-					20
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	179	1	682	2	Y	4					24
							4	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	545	2	Y	2					26
							2	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	155	1	563	2	Y	2					28
							2	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	163	1	595	2	Y	-0-					28
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	136	1	363	2	Y	-0-					28

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	130	1	467	2	Y	-0-					21
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	137	1	522	2	Y	3					24
							3	9									
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	86	1	474	2	Y	2					26
							2	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	144	1	520	2	Y	1					27
							1	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	139	1	506	2	Y	-0-					27
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	160	1	426	2	Y	-0-					27

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	619	2	1	9	Y	1					26
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	690	2	6	9	Y	5					31
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	633	2	1	9	Y	1					32
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					32
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					32
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					32

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	85	1	345	3	Y	1					21
							1	9									
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					21
02	667	N	401	-0-	-266	-0-	78	1	321	3	Y	2					23
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	136	1	569	3	Y	2					25
							2	9									
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	78	1	332	3	Y	-0-					25
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	3	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	91	1	374	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	93	1	374	3	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	120	1	416	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	105	1	370	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	95	1	360	3	N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	137	1	503	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	130	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	167	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	127	1	462	3	Y	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	151	1	528	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	153	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	143	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	157	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	138	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	130	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	160	1	575	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	667	-0-	-77	-0-	131	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	130	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	138	1	501	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	579	-0-	-351	-0-	113	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	592	-0-	-183	-0-	118	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	557	-0-	-197	-0-	125	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	180	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	Y	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	156	1	573	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

12	248	N	239	-0-	-9	-0-	49	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	48	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	93	1	332	3	Y	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	119	1	420	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

12	279	N	240	-0-	-39	-0-	48	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	64	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	63	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	49	1	180	3	Y	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	69	1	240	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

12	403	N	355	-0-	-48	-0-	66	1	288	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	67	1	281	3	N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	74	1	269	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	59	1	233	3	N	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	62	1	236	3	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

12	744	N	722	-0-	-22	-0-	142	1	580	3	N	-0-					27
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	157	1	622	3	N	-0-					27
02	667	N	646	-0-	-21	-0-	147	1	499	3	N	-0-					27
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	137	1	476	3	N	-0-					27
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	120	1	454	3	N	-0-					27
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	132	1	475	3	N	1	1	8			27
							1	9									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-					132
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	24	1	97	3	N	7					139
							8	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	135	3	N	1					140
							1	9									
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	24	1	83	3	N	-0-					140
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	N	-0-					140
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	32	1	119	3	N	-0-					140

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	111	1	456	3	N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	138	1	554	3	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	3	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	527	3	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	135	1	512	3	N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	138	1	508	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	131	1	572	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	127	1	539	3	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	149	1	542	3	N	-0-					-0-
03	713	N	512	-0-	-201	-0-	109	1	403	3	N	-0-					-0-
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	97	1	386	3	N	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	133	1	518	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	151	1	756	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	960	-0-	-218	-0-	165	1	795	3	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	183	1	753	3	N	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	171	1	716	3	N	-0-					-0-
04	930	N	737	-0-	-193	-0-	134	1	603	3	N	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	167	1	733	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	60	1	249	3	Y	-0-					4
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	54	1	218	3	Y	-0-					4
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	59	1	205	3	Y	-0-					4
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	49	1	175	3	Y	-0-					4
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	55	1	212	3	Y	-0-					4
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	51	1	189	3	Y	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	114	1	472	3	Y	-0-					9
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	117	1	471	3	Y	-0-					9
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	126	1	433	3	Y	-0-					9
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	124	1	435	3	Y	-0-					9
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	115	1	435	3	Y	-0-					9
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	123	1	449	3	Y	-0-					9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					2
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	3	Y	-0-					2
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	148	1	514	3	Y	-0-					2
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	527	3	Y	-0-					2
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	131	1	496	3	Y	-0-					2
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	148	1	545	3	Y	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	107	1	449	3	Y	-0-			3
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	105	1	429	3	Y	-0-			3
02	522 N	513	-0-	-9	-0-	114	1	399	3	Y	-0-			3
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	110	1	392	3	Y	-0-			3
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	102	1	389	3	Y	-0-			3
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	108	1	402	3	Y	-0-			3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

12	341 N	308	-0-	-33	-0-	61	1	247	3	Y	-0-			2
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	-0-			2
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	58	1	194	3	Y	-0-			2
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	Y	-0-			2
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	54	1	198	3	Y	-0-			2
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	3	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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-

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	131	-0-	131	538	131	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	54	-0-	54	592	54	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	207	-0-	207	799	207	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799				N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	483	-0-	-695	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	972	-0-	-217	-0-	972	2		N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
*05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1095	-0-	-210	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	46	-0-	-70	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

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

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	155	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	163	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	433	-0-	-497	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENTON CITY S, (ANACACHO) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
01	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
02	1972 #	311	-0-	-1661	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	2170 #	651	-0-	-1519	-0-	651	2		N	-0-			-0-
04	2100 #	422	-0-	-1678	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	2170 #	601	-0-	-1569	-0-	601	2		N	-0-			-0-

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

12	2108 #	1390	-0-	-718	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	812	-0-	-754	-0-	812	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	927	-0-	-468	-0-	927	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	621	-0-	-1239	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2		N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	77	1	306	3	N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	66	1	265	3	N	-0-					-0-
02	319	N	281	-0-	-38	-0-	58	1	223	3	N	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	50	1	196	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	73	1	283	3	N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	82	1	294	3	N	-0-					-0-

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

12	465	N	206	-0-	-259	-0-	41	1	165	3	N	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	67	1	270	3	N	-0-					-0-
02	435	N	235	-0-	-200	-0-	49	1	186	3	N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	35	1	135	3	N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	53	1	208	3	N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	57	1	206	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	3	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	100	1	401	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	3	N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	83	1	301	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

12	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	21	1	80	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	116	1	452	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	114	1	440	3	N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	93	1	332	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

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	62	1	245	3	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56	1	219	3	N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	213	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

12	496	N	490	-0-	-6	-0-	99	1	391	3	N	-0-					-0-
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	93	1	373	3	N	-0-					-0-
02	696	N	598	-0-	-98	-0-	124	1	474	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	120	1	469	3	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	132	1	517	3	N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	137	1	495	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	41	1	158	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	51	1	204	3	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	89	1	357	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	56	1	212	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	3	N	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	69	1	248	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	61	1	243	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	71	1	278	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	3	N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	84	1	332	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	94	1	364	3	N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	97	1	350	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	133	1	527	3	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	134	1	539	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	105	1	402	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	160	1	627	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	3	N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	119	1	431	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	72	1	275	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	79	1	304	3	N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	76	1	272	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	74	1	296	3	N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	N	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	92	1	359	3	N	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	100	1	389	3	N	-0-					-0-
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	166	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

12	248 N	204	-0-	-44	-0-	41	1	163	3	N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	212	3	N	-0-					-0-
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	41	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	41	1	159	3	N	-0-					-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	49	1	190	3	N	-0-					-0-
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	195	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	N	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	3	N	-0-					-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	69	1	270	3	N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	79	1	303	3	N	-0-					-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	83	1	299	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	253	1	1012	3	N	-0-					-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	287	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	226	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	261	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	249	1	961	3	N	-0-					-0-
*05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	267	1	958	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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

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

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	84	1	333	3	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	88	1	354	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	68	1	269	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	1	315	3	N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	90	1	324	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	46	1	183	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	180	3	N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	20	1	80	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	101	1	403	3	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	3	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	81	1	309	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	100	1	395	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	433	3	N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	109	1	395	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

12	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
02	145	N	87	-0-	-58	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	19	1	74	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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

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

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

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

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

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

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

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

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	147	1	582	3	N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	N	-0-					-0-
02	667	N	574	-0-	-93	-0-	119	1	455	3	N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	138	1	541	3	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	N	-0-					-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	147	1	531	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	41	1	164	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	49	1	194	3	N	-0-					-0-
02	232	N	127	-0-	-105	-0-	26	1	101	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	54	1	214	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	155	1	558	3	N	-0-					-0-

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	156	1	620	3	N	-0-			-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	3	N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	112	1	429	3	N	-0-			-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	110	1	432	3	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	352	3	N	-0-			-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	142	1	577	3	N	-0-			-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	213	1	876	3	N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	174	1	682	3	N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	199	1	799	3	N	-0-			-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	189	1	750	3	N	-0-			-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	172	1	636	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	N	-0-			-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	3	N	-0-			-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	88	1	337	3	N	-0-			-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	88	1	342	3	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	107	1	413	3	N	-0-			-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	107	1	385	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	405	3	N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	3	N	-0-			-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	47	1	180	3	N	-0-			-0-
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	19	1	72	3	N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	55	1	216	3	N	-0-			-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	88	1	318	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	219	1	872	3	N	-0-			-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	238	1	957	3	N	-0-			-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	193	1	740	3	N	-0-			-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	227	1	892	3	N	-0-			-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	223	1	869	3	N	-0-			-0-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	231	1	833	3	N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CXL ENERGY LLC 195770
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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-

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

12	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	2552	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2539	-0-	2539	5091	2539	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	7468	2377	3		Y	-0-			-0-
03	7468 R	-0-	-0-	-7468	-0-				Y	-0-			-0-
04	2460 #	1033	-0-	-1427	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
05	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-

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

12	DLQ G-10	863	-0-	863	863	863	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	839	-0-	839	1702	839	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	797	-0-	797	2499	797	3		Y	-0-			-0-
03	2499 R	-0-	-0-	-2499	-0-				Y	-0-			-0-
04	840 #	525	-0-	-315	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

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

12	DLQ G-10	824	-0-	824	824	824	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	971	-0-	971	1795	971	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	661	-0-	661	2456	661	3		Y	-0-			-0-
03	2456 R	-0-	-0-	-2456	-0-				Y	-0-			-0-
04	930 #	286	-0-	-644	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-

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

12	DLQ G-10	2065	-0-	2065	2065	2065	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2076	-0-	2076	4141	2076	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1765	-0-	1765	5906	1765	3		Y	-0-			-0-
03	5906 R	-0-	-0-	-5906	-0-				Y	-0-			-0-
04	2010 #	407	-0-	-1603	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	359	-0-	359	684	359	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	989	305	3		Y	-0-			-0-
03	989 R	-0-	-0-	-989	-0-				Y	-0-			-0-
04	360 #	167	-0-	-193	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	491	-0-	491	933	491	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	1377	444	3		Y	-0-			-0-
03	1377 R	-0-	-0-	-1377	-0-				Y	-0-			-0-
04	480 #	215	-0-	-265	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	261 #	78	-0-	-183	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	2	N	-0-			-0-
01	3415	2498	-0-	-917	-0-	150	1	2348	2	N	-0-			-0-
02	1479	1807	-0-	328	328	108	1	1699	2	N	-0-			-0-
03	2619	1936	-0-	-683	-0-	116	1	1820	2	N	-0-			-0-
04	1530	1172	-0-	-358	-0-	70	1	1102	2	N	-0-			-0-
05	1581	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	3	N	-0-					142
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	133	1	614	3	N	3					145
							3	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	111	1	640	3	N	-0-					145
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	78	1	303	3	N	-0-					145
04	720	N	545	-0-	-175	-0-	61	1	482	3	N	2					147
							2	9									
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	N	-0-					147

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

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	151	1	837	3	N	24					142
							26	9									
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	196	1	1010	3	N	3					145
							3	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	3	N	20					165
							22	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	113	1	612	3	N	17					182
							19	9									
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	131	1	1186	3	N	-0-					182
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	120	1	1030	3	N	8					190
							9	9									

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	103	1	491	3	N	-0-					28
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	131	1	598	3	N	-0-					28
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	136	1	911	3	N	-0-					28
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	183	1	709	3	N	-0-					28
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	143	1	1124	3	N	-0-					28
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	208	1	1481	3	N	-0-					28

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2019

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	539	1	3470	2	N	274	188	1	3	8	176
							301	9									
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	539	1	4036	2	N	268	368	1	2	8	74
							295	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	504	1	3188	2	N	248	179	1	3	8	140
							273	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	539	1	3526	2	N	244	187	1	2	8	195
							268	9									
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	442	1	2603	2	N	171	181	1			185
							188	9									
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					185

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

12	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	863	1	15837	2	N	1364	1311	1			144
							1500	9									
01	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	863	1	15446	2	N	1343	1106	1			381
							1477	9									
02	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	807	1	14235	2	N	1102	1299	1			184
							1212	9									
03	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	863	1	15107	2	N	1259	1113	1			330
							1385	9									
*04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	807	1	13253	2	N	1116	1282	1			164
							1228	9									
05	9889	X	28	-0-	-9861	-0-	28	1			N	-0-					164

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	104	1	7187	2	Y	738	723	1			120
							812	9									
01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	99	1	7134	2	Y	724	736	1			108
							796	9									
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	86	1	6665	2	Y	689	733	1			64
							758	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	105	1	7104	2	Y	764	741	1			87
							840	9									
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	94	1	6496	2	Y	644	682	1			49
							708	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	3	27	1			25

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

12	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11156	2	424	9	N	385	380	1			223
01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10391	2	384	9	N	349	379	1			193
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9321	2	352	9	N	320	369	1			144
03	11191	X	10020	-0-	-1171	-0-	9645	2	375	9	N	341	366	1			119
*04	10830	X	8396	-0-	-2434	-0-	8068	2	328	9	N	298	345	1			72
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					72

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4289	-0-	-919	-0-	48	1	3793	2	Y	407	397	1			44
							448	9									
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	50	1	4092	2	Y	461	456	1			49
							507	9									
02	4292	X	3977	-0-	-315	-0-	47	1	3498	2	Y	393	410	1			32
							432	9									
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	56	1	4333	2	Y	377	365	1			44
							415	9									
04	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	52	1	3937	2	Y	406	423	1			27
							447	9									
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

12	3751	X	2333	-0-	-1418	-0-	26	1	2025	2	Y	256	246	1			37
							282	9									
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	29	1	2354	2	Y	276	273	1			40
							304	9									
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	27	1	2009	2	Y	241	251	1			30
							265	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	31	1	2385	2	Y	266	255	1			41
							293	9									
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	32	1	2396	2	Y	253	266	1			28
							278	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	28	1			-0-

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

12	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	688	1	3293	2	N	328	375	1	1	8	126
							361	9									
01	4588	X	3377	-0-	-1211	-0-	599	1	2439	2	N	308	367	1			67
							339	9									
02	3277	X	2677	-0-	-600	-0-	743	1	1617	2	N	288	188	1			167
							317	9									
03	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	611	1	2631	2	N	297	354	1	1	8	109
							327	9									
*04	4200	X	804	-0-	-3396	-0-	534	1	270	9	N	245	185	1			169
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					169

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	543	1	2494	2	N	321	190	1	1	8	346
							353	9									
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	632	1	2511	2	N	331	368	1			309
							364	9									
02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	409	1	246	9	N	224	358	1			175
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	620	1	3721	2	N	496	184	1			487
							546	9									
*04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	512	1	1452	2	N	237	359	1			365
							261	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	186	1			181

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	130	1	7253	2	Y	1175	1156	1	1	8	59
							1293	9									
01	9300	X	8255	-0-	-1045	-0-	129	1	6773	2	Y	1230	1240	1			49
							1353	9									
02	8787	X	7571	-0-	-1216	-0-	126	1	6324	2	Y	1019	1029	1	1	8	38
							1121	9									
03	9393	X	8530	-0-	-863	-0-	152	1	6949	2	Y	1299	1278	1	1	8	58
							1429	9									
04	9090	X	7811	-0-	-1279	-0-	135	1	6595	2	Y	983	990	1			51
							1081	9									
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	51	1			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	15908	-0-	-801	-0-	303	1	14408	2	N	1088	946	1			233
							1197	9									
01	16709	X	12329	-0-	-4380	-0-	278	1	10674	2	N	1252	1294	1			191
							1377	9									
02	15428	X	5210	-0-	-10218	-0-	196	1	4207	2	N	734	748	1			177
							807	9									
03	16492	X	15856	-0-	-636	-0-	307	1	14709	2	N	764	723	1			218
							840	9									
04	15390	X	10584	-0-	-4806	-0-	253	1	9823	2	N	462	537	1			143
							508	9									
05	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	65	179	1			29

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	92	1	5056	2	N	360	367	1			182
							396	9									
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	119	1	6735	2	N	322	360	1			144
							354	9									
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	102	1	5976	2	N	276	348	1			72
							304	9									
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	116	1	6800	2	N	293	171	1			194
							322	9									
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	112	1	6124	2	N	268	374	1			88
							295	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	176	1	12962	2	Y	1922	1893	1	1	8	82
							2114	9									
01	17825	X	14646	-0-	-3179	-0-	173	1	12303	2	Y	1973	1991	1	1	8	63
							2170	9									
02	16675	X	13216	-0-	-3459	-0-	160	1	11264	2	Y	1629	1646	1	1	8	45
							1792	9									
03	17825	X	14378	-0-	-3447	-0-	185	1	11958	2	Y	2032	2004	1	1	8	72
							2235	9									
04	16620	X	12036	-0-	-4584	-0-	157	1	10328	2	Y	1410	1425	1			57
							1551	9									
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	1	58	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	11205	-0-	-575	-0-	613	1	8681	2	N	1737	1678	1	2	8	213
							1911	9									
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	709	1	9411	2	N	1705	1680	1	1	8	237
							1876	9									
02	11020	X	11017	-0-	-3	-0-	613	1	8652	2	N	1593	1688	1	1	8	141
							1752	9									
03	11780	X	10312	-0-	-1468	-0-	624	1	7973	2	N	1559	1484	1	2	8	214
							1715	9									
04	11400	X	8699	-0-	-2701	-0-	575	1	6642	2	N	1347	1481	1			80
							1482	9									
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					80

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	22	1	1030	2	Y	159	160	1			12
							175	9									
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	21	1	936	2	Y	158	158	1			12
							174	9									
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	21	1	922	2	Y	167	158	1			21
							184	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	2	Y	169	161	1			29
							186	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1104	2	Y	123	143	1			9
							135	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3463	-0-	-1001	-0-	65	1	2985	2	Y	375	377	1			40
							413	9									
01	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	64	1	2896	2	Y	394	393	1			41
							433	9									
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	62	1	2769	2	Y	377	362	1			56
							415	9									
03	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	65	1	2893	2	Y	362	348	1			70
							398	9									
04	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	64	1	2786	2	Y	384	419	1			35
							422	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	35	1			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	15364	-0-	-818	-0-	202 948	1 9	14214	2	N	862	756	1			195
01	16182	X	15777	-0-	-405	-0-	212 923	1 9	14642	2	N	839	911	1			123
02	14935	X	13922	-0-	-1013	-0-	187 840	1 9	12895	2	N	764	755	1			132
03	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	216 882	1 9	14974	2	N	802	726	1			208
04	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	211 821	1 9	14681	2	N	746	741	1			213
05	15779	X	2312	-0-	-13467	-0-	21 99	1 9	2192	2	N	90	186	1			117

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	3376	-0-	-3041	-0-	73 270	1 9	3033	2	N	245	179	1			164
01	6417	X	4644	-0-	-1773	-0-	80 318	1 9	4246	2	N	289	364	1			89
02	6003	X	4956	-0-	-1047	-0-	79 288	1 9	4589	2	N	262	180	1			171
03	6293	X	4935	-0-	-1358	-0-	78 294	1 9	4563	2	N	267	359	1			79
04	5670	X	4062	-0-	-1608	-0-	69 216	1 9	3777	2	N	196	183	1			92
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					92

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7401	-0-	-659	-0-	103 372	1 9	6926	2	N	338	374	1	1	8	150
01	8060	X	6811	-0-	-1249	-0-	107 419	1 9	6285	2	N	381	365	1			166
02	7540	X	6306	-0-	-1234	-0-	100 353	1 9	5853	2	N	321	368	1			119
03	8060	X	6907	-0-	-1153	-0-	110 361	1 9	6436	2	N	328	370	1			77
04	7800	X	6478	-0-	-1322	-0-	110 327	1 9	6041	2	N	297	177	1			197
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	1	174	1			24

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	658 1195	1 9	6354	2	N	1086	1106	1	2	8	197
01	7471	X	5561	-0-	-1910	-0-	532 873	1 9	4156	2	N	794	919	1	1	8	71
02	6989	X	6779	-0-	-210	-0-	576 997	1 9	5206	2	N	906	754	1	1	8	222
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	647 1078	1 9	6114	2	N	980	929	1	2	8	271
04	7230	X	6939	-0-	-291	-0-	655 893	1 9	5391	2	N	812	920	1			163
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	4	-0-	-2321	-0-	4	2			N	-0-					184
01	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					184
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					185
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					185
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					185
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					185

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	119	1	5820	2	N	559	561	1			131
							615	9									
01	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	144	1	5401	2	N	543	541	1			133
							597	9									
02	6380	X	4866	-0-	-1514	-0-	198	1	4169	2	N	454	544	1			43
							499	9									
03	6820	X	6276	-0-	-544	-0-	115	1	5598	2	N	512	346	1			209
							563	9									
04	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	141	1	5603	2	N	489	548	1			150
							538	9									
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					150

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	135	1	7598	2	N	342	349	1			68
							376	9									
01	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	96	1	5036	2	N	229	165	1			132
							252	9									
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	96	1	5556	2	N	272	361	1			43
							299	9									
03	7068	X	6107	-0-	-961	-0-	99	1	5740	2	N	244	189	1			98
							268	9									
04	6840	X	4600	-0-	-2240	-0-	78	1	4303	2	N	199	184	1			113
							219	9									
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					113

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	348	1	2750	2	N	399	560	1	3	8	117
							439	9									
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	424	1	3570	2	N	341	367	1			91
							375	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	415	1	2289	2	N	253	184	1			160
							278	9									
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	350	1	1805	2	N	244	187	1			217
							268	9									
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	291	1	1373	2	N	250	374	1			93
							275	9									
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	722	2	246	9	N	224	369	1	1	8	137
01	3100	N	3271	-0-	171	171	3015	2	256	9	N	233	187	1			183
02	2440	N	2269	-0-	-171	-0-	2058	2	211	9	N	192	188	1			187
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1308	2	228	9	N	207	182	1			212
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1883	2	217	9	N	197	178	1			231
05	837	X	72	-0-	-765	-0-	72	2			N	-0-	177	1			54

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2297	-0-	-1423	-0-	1900	2	397	9	N	361	368	1	1	8	179
01	3596	X	1506	-0-	-2090	-0-	1101	2	405	9	N	368	373	1	1	8	173
02	3364	X	1346	-0-	-2018	-0-	1018	2	328	9	N	298	373	1			98
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3446	2	400	9	N	364	360	1	1	8	101
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3089	2	334	9	N	304	184	1			221
05	2294	X	74	-0-	-2220	-0-	74	2			N	-0-	175	1			46

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	2978	2	111	9	N	101	169	1			138
01	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2168	2	184	9	N	167	170	1			135
02	1885	N	1871	-0-	-14	-0-	1738	2	133	9	N	121	180	1			76
03	2418	N	1792	-0-	-626	-0-	1685	2	107	9	N	97					173
04	2280	N	1985	-0-	-295	-0-	1838	2	147	9	N	134	184	1			123
05	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1801	2	156	9	N	142					265

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1197	-0-	-818	-0-	1105	2	92	9	N	84					207
01	2015	N	1256	-0-	-759	-0-	1167	2	89	9	N	81	166	1			122
02	1827	N	1765	-0-	-62	-0-	1586	2	179	9	N	163	181	1			104
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1579	2	146	9	N	133	169	1			68
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1185	2	105	9	N	95					163
05	1891	N	1268	-0-	-623	-0-	1140	2	128	9	N	116	161	1			118

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	15152	-0-	-689	-0-	201	1	14056	2	N	814	740	1			335
							895	9									
01	15779	X	14459	-0-	-1320	-0-	191	1	13335	2	N	848	940	1	3	8	240
							933	9									
02	14645	X	14243	-0-	-402	-0-	190	1	13170	2	N	803	907	1			136
							883	9									
03	15655	X	14012	-0-	-1643	-0-	187	1	12974	2	N	774	719	1			191
							851	9									
04	14940	X	13458	-0-	-1482	-0-	179	1	12470	2	N	735	707	1			219
							809	9									
05	15221	X	2079	-0-	-13142	-0-	18	1	1948	2	N	103	176	1			146
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3054	-0-	-1565	-0-	458	1	2343	2	N	230	180	1			182
							253	9									
01	4092	X	2050	-0-	-2042	-0-	359	1	1431	2	N	236	181	1			237
							260	9									
02	3364	X	2571	-0-	-793	-0-	339	1	1907	2	N	295	372	1			160
							325	9									
03	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	445	1	2474	2	N	321	373	1			108
							353	9									
04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	398	1	2285	2	N	244	187	1			165
							268	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					165

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4116	-0-	1016	3757	346	1	2989	2	Y	709	708	0			6
							1	4	780	9							
01	6313	X	2556	-0-	-3757	-0-	314	1	1750	2	Y	447	440	0			13
							492	9									
02	5539	X	1451	-0-	-4088	-0-	160	1	953	2	Y	305	313	0			5
							2	4	336	9							
03	5921	X	5839	-0-	-82	-0-	434	1	4934	2	Y	428	426	0	1	8	6
							471	9									
*04	5730	X	1284	-0-	-4446	-0-	253	1	710	2	Y	292	293	0			5
							321	9									
05	4123	X	117	-0-	-4006	-0-	117	1			Y	-0-	5	0			-0-

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1433	2	69	9	N	63	1	8			218
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1906	2	131	9	N	119	171	1			166
02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	1546	2	129	9	N	117	166	1			117
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1499	2	130	9	N	118	179	1			56
04	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	1502	2	138	9	N	125					181
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1381	2	109	9	N	99	179	1			101

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	175	1	4840	2	N	865	745	1	1	8	236
							952	9									
01	6820	X	3327	-0-	-3493	-0-	176	1	2682	2	N	426	532	1	1	8	129
							469	9									
02	6235	X	3011	-0-	-3224	-0-	148	1	2439	2	N	385	369	1			145
							424	9									
03	6138	X	1467	-0-	-4671	-0-	98	1	1088	2	N	255	187	1			213
							281	9									
04	5760	X	1478	-0-	-4282	-0-	81	1	1157	2	N	218	355	1			76
							240	9									
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	7167	-0-	-4923	-0-	197	1	5647	2	N	1203	1105	1	1	8	141
							1323	9									
01	12090	X	4639	-0-	-7451	-0-	196	1	3531	2	N	829	879	1	1	8	90
							912	9									
02	9367	X	4670	-0-	-4697	-0-	200	1	3645	2	N	750	733	1	1	8	106
							825	9									
03	8711	X	4234	-0-	-4477	-0-	274	1	3121	2	N	763	737	1			132
							839	9									
04	7410	X	4825	-0-	-2585	-0-	267	1	3809	2	N	681	735	1			78
							749	9									
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					78

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	45	1	835	2	Y	364	363	0			8
							1	4	400	9							
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	290	285	0			13
							319	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	217	222	0			8
							1	4	239	9							
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	233	231	0			10
							256	9									
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	283	283	0			10
							311	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	548	1	2042	2	N	775	775	1	1	8	32
							853	9									
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	696	1	797	2	N	654	658	1			28
							719	9									
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	410	1	3533	2	N	551	563	1	1	8	15
							606	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	398	1	3948	2	N	689	662	1	1	8	41
							758	9									
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	3694	2	N	616	640	1			17
							678	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	953	-0-	-690	-0-	512	1	441	9	N	401	393	1			20
01	1240	X	722	-0-	-518	-0-	340	1	382	9	N	347	353	1			14
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	412	1	1992	2	N	429	433	1			10
							472	9									
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	451	1	2419	2	N	483	465	1			28
							531	9									
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	495	1	2339	2	N	447	464	1			11
							492	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	552	1	8894	2	N	1304	1485	1	8	8	222
							1434	9									
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	575	1	8327	2	N	1183	1105	1	2	8	298
							1301	9									
02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	774	1	8631	2	N	1095	1119	1	3	8	271
							1205	9									
03	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	854	1	9588	2	N	1107	1086	1	3	8	289
							1218	9									
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	1210	1	6082	2	N	896	915	1			270
							986	9									
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					270

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

12	496	N	201	-0-	-295	-0-	101	1	100	9	N	91					202
01	744	N	260	-0-	-484	-0-	165	1	95	9	N	86	170	1			118
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	314	1	113	9	N	103					221
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	456	1	105	9	N	95	184	1			132
04	240	N	73	-0-	-167	-0-	61	1	12	9	N	11					143
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					143

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

12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	325	1	1931	2	N	411	367	1	1	8	207
							452	9									
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	336	1	1426	2	N	394	368	1	1	8	232
							433	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	461	1	1878	2	N	364	379	1	1	8	216
							400	9									
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	500	1	2339	2	N	360	356	1	1	8	219
							396	9									
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	612	1	1290	2	N	308	370	1			157
							339	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					157

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

12	1674	X	1039	-0-	-635	-0-	38	1	687	2	Y	285	285	0			7
							314	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	230	226	0			11
							253	9									
02	986	N	614	-0-	-372	-0-	21	1	407	2	Y	168	171	0			8
							1	4	185	9							
03	1054	N	295	-0-	-759	-0-	8	1	143	2	Y	131	130	0			9
							144	9									
*04	1020	N	375	-0-	-645	-0-	8	1	151	2	Y	196	197	0			8
							216	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	494	1	1028	2	Y	293	293	0			10
							322	9									
01	1271	N	993	-0-	-278	-0-	397	1	303	2	Y	266	262	0			14
							293	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	477	1	677	2	Y	192	198	0			8
							1	4	211	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	381	1	779	2	Y	153	153	0			8
							168	9									
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	351	1	787	2	Y	143	143	0			8
							157	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	4863	-0-	-2391	-0-	447	1	4096	2	Y	291	290	0			1
							320	9									
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	458	1	3928	2	Y	310	305	0			6
							341	9									
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	451	1	4796	2	Y	294	300	0			-0-
							2	4	323	9							
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	492	1	5045	2	Y	316	315	0			1
							348	9									
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	384	1	3299	2	Y	266	267	0			-0-
							293	9									
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4300	-0-	-877	-0-	385	1	3152	2	Y	693	693	0			3
							1	4	762	9							
01	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	371	1	2606	2	Y	655	643	0			15
							721	9									
02	4060	X	3627	-0-	-433	-0-	329	1	2625	2	Y	609	621	0	1	8	2
							3	4	670	9							
03	4340	X	3606	-0-	-734	-0-	336	1	2679	2	Y	537	534	0	1	8	4
							591	9									
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	383	1	3279	2	Y	520	521	0	1	8	2
							572	9									
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	2	1	2	9	Y	2					63
01	3131	X	151	-0-	-2980	-0-	1	1	150	9	Y	136					199
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	185					384
03	3131	X	365	-0-	-2766	-0-	90	1	275	9	Y	250	362	1			272
04	2700	X	1852	-0-	-848	-0-	205	1	1376	2	Y	246	307	0			211
							271	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	366	1	2616	2	Y	347	346	0			13
							382	9									
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	326	1	2272	2	Y	394	387	0			20
							433	9									
02	2987	X	2702	-0-	-285	-0-	298	1	2029	2	Y	339	347	0			12
							2	4	373	9							
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	402	1	2908	2	Y	320	318	0			14
							352	9									
*04	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	178	1	2042	2	Y	360	360	0			14
							396	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	187	1	2304	2	Y	478	896	1			221
							526	9									
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	180	1	1779	2	Y	558	684	1			95
							614	9									
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	212	1	2305	2	Y	539	362	1			272
							593	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	190	1	2526	2	Y	547	558	1			261
							602	9									
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	174	1	1688	2	Y	674	710	1			225
							741	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					225

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4105	-0-	-669	-0-	344	1	3253	2	Y	461	461	0			-0-
							1	4	507	9							
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	425	1	3989	2	Y	638	627	0			11
							702	9									
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	469	1	3653	2	Y	275	286	0			-0-
							1	4	303	9							
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	381	1	3469	2	Y	429	426	0	1	8	2
							472	9									
*04	4380	X	3587	-0-	-793	-0-	175	1	2910	2	Y	456	457	0			1
							502	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	523	-0-	-655	-0-	209	1	196	2	N	107					223
							118	9									
01	1178	N	361	-0-	-817	-0-	234	1	127	9	N	115	187	1			151
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	346	1	193	2	N	106	180	1			77
							117	9									
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	247	1	85	9	N	77					154
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	23	1	3	9	N	3					157
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					157

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	4830	-0-	-1711	-0-	4444	2	386	9	N	351	380	1			196
01	6541	X	4709	-0-	-1832	-0-	4305	2	404	9	N	367	364	1			199
02	5365	X	4453	-0-	-912	-0-	4070	2	383	9	N	348	354	1			193
03	5611	X	4803	-0-	-808	-0-	4426	2	377	9	N	343	326	1			210
04	4980	X	4197	-0-	-783	-0-	3865	2	332	9	N	302	185	1			327
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	2	186	1			143

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 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456 X	4520	-0-	-936	-0-	4102	2	418	9	N	380	372	1			156
01	5456 X	4728	-0-	-728	-0-	4346	2	382	9	N	347	190	1			313
02	5104 X	4488	-0-	-616	-0-	4112	2	376	9	N	342	567	1			88
03	4960 X	4735	-0-	-225	-0-	4392	2	343	9	N	312	178	1			222
04	4590 X	3991	-0-	-599	-0-	3704	2	287	9	N	261	362	1			121
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					121

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

12	8711 X	6771	-0-	-1940	-0-	6283	2	488	9	N	444	358	1			168
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6256	2	521	9	N	474	364	1			278
02	6409 X	6332	-0-	-77	-0-	5859	2	473	9	N	430	550	1			158
03	6851 X	6824	-0-	-27	-0-	6336	2	488	9	N	444	368	1			234
04	6630 X	6072	-0-	-558	-0-	5632	2	440	9	N	400	556	1			78
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					78

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

12	7254 X	5873	-0-	-1381	-0-	5404	2	469	9	N	426	556	1			123
01	7254 X	6277	-0-	-977	-0-	5768	2	509	9	N	463	371	1			215
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5504	2	483	9	N	439	546	1			108
03	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	5891	2	469	9	N	426	341	1			193
04	6060 X	5678	-0-	-382	-0-	5286	2	392	9	N	356	360	1			189
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					189

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

12	5332 X	5242	-0-	-90	-0-	8	1	4342	2	Y	810	809	0			10
						1	4	891	9							
01	5115 X	5001	-0-	-114	-0-	6	1	4182	2	Y	739	727	0			22
						813	9									
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1	3962	2	Y	790	805	0	1	8	6
						4	4	869	9							
03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	9	1	4496	2	Y	823	818	0	1	8	10
						1	4	905	9							
*04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	10	1	4061	2	Y	817	818	0	1	8	8
						1	4	899	9							
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	166	1	4685	2	N	271	359	1			63
						298	9									
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	141	1	4438	2	N	268	183	1			148
						295	9									
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	141	1	4015	2	N	250	188	1			210
						275	9									
03	5146 X	4433	-0-	-713	-0-	159	1	3997	2	N	252	366	1			96
						277	9									
04	4980 X	4052	-0-	-928	-0-	113	1	3727	2	N	193	182	1			107
						212	9									
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	3817	-0-	-1856	-0-	119	1	3443	2	N	232	368	1			53
							255	9									
01	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	110	1	3487	2	N	230	181	1			102
							253	9									
02	4582	X	3586	-0-	-996	-0-	113	1	3220	2	N	230	184	1			148
							253	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	163	1	4077	2	N	262	178	1			232
							288	9									
04	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	102	1	3346	2	N	219	366	1			85
							241	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					85

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	442	1	3945	2	N	285	189	1			158
							314	9									
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	402	1	3730	2	N	256	352	1			62
							282	9									
02	4147	X	3989	-0-	-158	-0-	384	1	3335	2	N	245	181	1			126
							270	9									
03	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	433	1	3392	2	N	253	178	1			201
							278	9									
04	4560	X	3950	-0-	-610	-0-	355	1	3340	2	N	232	347	1			86
							255	9									
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					86

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2713	-0-	-1348	-0-	346	1	2095	2	N	247	353	1			62
							272	9									
01	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	367	1	2679	2	N	277	185	1			154
							305	9									
02	3683	X	3606	-0-	-77	-0-	421	1	2895	2	N	264	186	1			232
							290	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	423	1	2819	2	N	266	366	1			132
							293	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	356	1	3014	2	N	238	175	1			195
							262	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					195

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	3791	-0-	-2285	-0-	105	1	3310	2	N	342	357	1			49
							376	9									
01	6076	X	5012	-0-	-1064	-0-	132	1	4406	2	N	431	340	1			140
							474	9									
02	5133	X	1390	-0-	-3743	-0-	43	1	1208	2	N	126	185	1			81
							139	9									
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					81
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	176	1	5786	2	N	411	365	1			127
							452	9									
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	9827	-0-	-4216	-0-	118	1	8853	2	N	778	723	1	5	8	269
							856	9									
01	14043	X	8621	-0-	-5422	-0-	108	1	7719	2	N	722	704	1	3	8	284
							794	9									
02	13137	X	7861	-0-	-5276	-0-	104	1	7045	2	N	647	740	1	3	8	188
							712	9									
03	14043	X	7273	-0-	-6770	-0-	97	1	6529	2	N	588	514	1	5	8	257
							647	9									
04	12090	X	7160	-0-	-4930	-0-	99	1	6497	2	N	513	514	1			256
							564	9									
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	14	178	1			92

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	5816	-0-	-1686	-0-	68	1	5192	2	N	505	750	1	2	8	98
							556	9									
01	6882	X	5408	-0-	-1474	-0-	67	1	4802	2	N	490	360	1	3	8	225
							539	9									
02	5365	X	4998	-0-	-367	-0-	65	1	4458	2	N	432	362	1	1	8	294
							475	9									
03	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	68	1	4594	2	N	442	524	1	2	8	210
							486	9									
04	5640	X	4533	-0-	-1107	-0-	60	1	4025	2	N	407	365	1			252
							448	9									
05	5828	X	86	-0-	-5742	-0-	25	2	61	9	N	55	183	1			124

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	68	1	5123	2	N	447	364	1	1	8	317
							492	9									
01	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	72	1	5110	2	N	451	543	1			225
							496	9									
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	83	1	5596	2	N	442	543	1			124
							486	9									
03	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	71	1	4786	2	N	410	377	1	1	8	156
							451	9									
04	5730	X	4917	-0-	-813	-0-	67	1	4423	2	N	388	363	1			181
							427	9									
05	5952	X	19	-0-	-5933	-0-	18	2	1	9	N	1					182

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	12538	-0-	-792	-0-	149	1	11248	2	N	1037	936	1			261
							1141	9									
01	13330	X	12457	-0-	-873	-0-	156	1	11157	2	N	1040	911	1			390
							1144	9									
02	12267	X	9586	-0-	-2681	-0-	125	1	8518	2	N	857	913	1			334
							943	9									
03	13113	X	12746	-0-	-367	-0-	167	1	11378	2	N	1092	1099	1			327
							1201	9									
04	12690	X	11241	-0-	-1449	-0-	151	1	10038	2	N	956	1086	1			197
							1052	9									
05	12524	X	11	-0-	-12513	-0-	11	2			N	-0-					197

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 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5514	-0-	-1430	-0-	92	1	5050	2	N	338	369	1			77
							372	9									
01	6138	X	5731	-0-	-407	-0-	94	1	5207	2	N	391	187	1			281
							430	9									
02	5742	X	5217	-0-	-525	-0-	88	1	4730	2	N	363	174	1			470
							399	9									
03	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	95	1	5073	2	N	366	551	1			285
							403	9									
04	5670	X	4571	-0-	-1099	-0-	88	1	4174	2	N	281	375	1			191
							309	9									
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					191

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4804	-0-	-900	-0-	79	1	4336	2	N	354	370	1	1	8	150
							389	9									
01	5704	X	4478	-0-	-1226	-0-	73	1	4039	2	N	333	358	1			125
							366	9									
02	4843	X	4295	-0-	-548	-0-	72	1	3857	2	N	333	184	1			274
							366	9									
03	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	73	1	3894	2	N	278	362	1			190
							306	9									
04	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	64	1	3068	2	N	211	185	1			216
							232	9									
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					216

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	109	1	6047	2	N	521	561	1			182
							573	9									
01	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	101	1	5645	2	N	467	549	1			100
							514	9									
02	6206	X	6201	-0-	-5	-0-	103	1	5555	2	N	494	376	1			218
							543	9									
03	6727	X	6590	-0-	-137	-0-	112	1	5958	2	N	473	539	1			152
							520	9									
04	6510	X	5374	-0-	-1136	-0-	102	1	4867	2	N	368	185	1			335
							405	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	6	187	1			154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	6809	-0-	-3173	-0-	76	1	6396	2	N	306	190	1	1	8	298
							337	9									
01	9982	X	5318	-0-	-4664	-0-	64	1	4969	2	N	259	364	1			193
							285	9									
02	8352	X	6270	-0-	-2082	-0-	72	1	5857	2	N	310	373	1			130
							341	9									
03	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	75	1	6164	2	N	282	183	1	1	8	228
							310	9									
*04	6810	X	6021	-0-	-789	-0-	73	1	5672	2	N	251	377	1			102
							276	9									
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	25805	-0-	-2963	-0-	296	1	24452	2	N	961	926	1			226
							1057	9									
01	27931	X	25098	-0-	-2833	-0-	308	1	23763	2	N	934	903	1			257
							1027	9									
02	25520	X	23549	-0-	-1971	-0-	276	1	22282	2	N	901	937	1			221
							991	9									
03	27063	X	25133	-0-	-1930	-0-	291	1	23857	2	N	895	933	1			183
							985	9									
*04	25800	X	22358	-0-	-3442	-0-	275	1	21182	2	N	819	912	1			90
							901	9									
05	25792	X	4723	-0-	-21069	-0-	44	1	4556	2	N	112					202
							123	9									

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

12	7192	X	6384	-0-	-808	-0-	105	1	5807	2	N	429	366	1			292
							472	9									
01	7192	X	6029	-0-	-1163	-0-	99	1	5479	2	N	410	359	1			343
							451	9									
02	6496	X	5747	-0-	-749	-0-	97	1	5218	2	N	393	358	1			378
							432	9									
03	6665	X	6102	-0-	-563	-0-	105	1	5566	2	N	392	350	1			420
							431	9									
04	6390	X	4922	-0-	-1468	-0-	94	1	4499	2	N	299	363	1			356
							329	9									
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	4	178	1			182

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

12	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1732	2	108	9	N	98	175	1			134
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1913	2	131	9	N	119	180	1			73
02	1653	N	1473	-0-	-180	-0-	1378	2	95	9	N	86					159
03	1829	N	1364	-0-	-465	-0-	1266	2	98	9	N	89	164	1			84
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1350	2	106	9	N	96					180
05	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1150	2	78	9	N	71	163	1			88

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

12	6758	X	5241	-0-	-1517	-0-	242	1	4539	2	N	418	369	1			273
							460	9									
01	6758	X	4724	-0-	-2034	-0-	188	1	4084	2	N	411	548	1			136
							452	9									
02	5858	X	4902	-0-	-956	-0-	169	1	4304	2	N	390	369	1	2	8	155
							429	9									
03	5735	X	4605	-0-	-1130	-0-	213	1	3944	2	N	407	371	1			191
							448	9									
*04	5070	X	4534	-0-	-536	-0-	256	1	3870	2	N	371	364	1			198
							408	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	177	1	1736	2	N	192	189	1			216
							211	9									
01	3720	X	2908	-0-	-812	-0-	342	1	2247	2	N	290	367	1			139
							319	9									
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	313	1	3515	2	N	317	186	1			270
							349	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	264	1	3939	2	N	333	376	1			227
							366	9									
*04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	228	1	3617	2	N	316	375	1			168
							348	9									
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5144	-0-	-715	-0-	242	1	4494	2	N	371	370	1			282
							408	9									
01	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	203	1	4518	2	N	384	374	1			292
							422	9									
02	5017	X	3108	-0-	-1909	-0-	157	1	2672	2	N	254	372	1			174
							279	9									
03	5363	X	3712	-0-	-1651	-0-	198	1	3158	2	N	324	360	1			138
							356	9									
*04	5190	X	3776	-0-	-1414	-0-	263	1	3132	2	N	346	353	1			131
							381	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					131

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	113	1	5231	2	N	422	366	1			232
							464	9									
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	109	1	5212	2	N	448	551	1			129
							493	9									
02	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	85	1	4086	2	N	313	187	1			255
							344	9									
03	5797	X	4631	-0-	-1166	-0-	104	1	4190	2	N	306	366	1			195
							337	9									
04	5640	X	799	-0-	-4841	-0-	27	1	730	2	N	38	159	1			74
							42	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					74

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	85	1	3957	2	N	389	189	1			330
							428	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	92	1	4404	2	N	417	550	1			197
							459	9									
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	390	370	1			217
							429	9									
03	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	88	1	3583	2	N	309	362	1	1	8	163
							340	9									
04	4800	X	1351	-0-	-3449	-0-	45	1	1201	2	N	95	189	1			69
							105	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5339	-0-	-1884	-0-	105	1	4809	2	N	386	367	1			198
							425	9									
01	7006	X	4977	-0-	-2029	-0-	94	1	4458	2	N	386	375	1			209
							425	9									
02	5800	X	4972	-0-	-828	-0-	94	1	4480	2	N	362	379	1			192
							398	9									
03	5487	X	4462	-0-	-1025	-0-	100	1	4055	2	N	279	183	1			288
							307	9									
04	5160	X	4468	-0-	-692	-0-	149	1	4034	2	N	259	376	1			171
							285	9									
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					171

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	100	1	4614	2	N	377	363	1			187
							415	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	108	1	5130	2	N	441	364	1			264
							485	9									
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	111	1	5331	2	N	390	373	1			281
							429	9									
03	5115	X	4945	-0-	-170	-0-	111	1	4481	2	N	321	370	1	1	8	231
							353	9									
04	5550	X	3146	-0-	-2404	-0-	104	1	2814	2	N	207	189	1	1	8	248
							228	9									
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	1	167	1			82

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	17813	-0-	-911	-0-	95	1	16032	2	N	1533	1484	1			188
							1686	9									
01	17577	X	15952	-0-	-1625	-0-	89	1	14684	2	N	1072	1060	1			200
							1179	9									
02	15341	X	15248	-0-	-93	-0-	88	1	13962	2	N	1089	1118	1			171
							1198	9									
03	17825	X	11393	-0-	-6432	-0-	74	1	10385	2	N	849	920	1			100
							934	9									
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					100
05	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					100

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	13423	-0-	-1674	-0-	75	1	12565	2	N	712	916	1			76
							783	9									
01	15593	X	13414	-0-	-2179	-0-	75	1	12372	2	N	879	771	1			184
							967	9									
02	14587	X	12110	-0-	-2477	-0-	71	1	11172	2	N	788	729	1			243
							867	9									
03	15593	X	8836	-0-	-6757	-0-	58	1	8154	2	N	567	714	1			96
							624	9									
04	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					96
05	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	249	1	4692	2	N	443	370	1			273
							487	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	177	1	3924	2	N	362	372	1			263
							398	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	213	1	2679	2	N	300	372	1			191
							330	9									
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	235	1	4038	2	N	373	353	1			211
							410	9									
*04	2670	X	1078	-0-	-1592	-0-	101	1	786	2	N	174	188	1			197
							191	9									
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	4918	-0-	-2584	-0-	59	1	4540	2	N	290	376	1			176
							319	9									
01	7502	X	4768	-0-	-2734	-0-	62	1	4400	2	N	278	185	1			269
							306	9									
02	6931	X	4961	-0-	-1970	-0-	66	1	4623	2	N	247	373	1			143
							272	9									
03	6634	X	4300	-0-	-2334	-0-	62	1	3990	2	N	225	177	1			191
							248	9									
04	5820	X	2773	-0-	-3047	-0-	39	1	2581	2	N	139	189	1			141
							153	9									
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	71	1	5472	2	N	486	556	1			140
							535	9									
01	5890	X	5793	-0-	-97	-0-	73	1	5215	2	N	459	375	1			224
							505	9									
02	5597	X	2232	-0-	-3365	-0-	29	1	2024	2	N	163	184	1			203
							179	9									
03	6076	X	4077	-0-	-1999	-0-	56	1	3647	2	N	340	368	1			175
							374	9									
04	5880	X	3235	-0-	-2645	-0-	44	1	2940	2	N	228	189	1			214
							251	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-	176	1			38

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	63	1	4856	2	N	534	560	1			187
							587	9									
01	6262	X	4180	-0-	-2082	-0-	51	1	3657	2	N	429	369	1			247
							472	9									
02	5742	X	5502	-0-	-240	-0-	69	1	4875	2	N	507	551	1			203
							558	9									
03	5766	X	4064	-0-	-1702	-0-	55	1	3571	2	N	398	553	1			48
							438	9									
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	79	1	5285	2	N	493	373	1			168
							542	9									
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					168

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1378	2	201	9	N	183	179	1			217
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1677	2	212	9	N	193	351	1			59
02	1421	N	1251	-0-	-170	-0-	1111	2	140	9	N	127					186
03	1581	N	1033	-0-	-548	-0-	910	2	123	9	N	112	183	1			115
04	1560	N	1063	-0-	-497	-0-	925	2	138	9	N	125	168	1	1	8	71
05	1333	N	239	-0-	-1094	-0-	200	2	39	9	N	35					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	2410	2	150	9	N	136	179	1			111
01	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2678	2	182	9	N	165	170	1			106
02	3306	X	2537	-0-	-769	-0-	2370	2	167	9	N	152	175	1			83
03	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2366	2	171	9	N	155					238
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	2304	2	169	9	N	154	179	1			213
05	2852	X	2180	-0-	-672	-0-	2036	2	144	9	N	131	175	1			169

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

12	3472	X	2250	-0-	-1222	-0-	2090	2	160	9	N	145	182	1			104
01	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3009	2	228	9	N	207	170	1			141
02	3248	X	2603	-0-	-645	-0-	2427	2	176	9	N	160	169	1			132
03	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	1970	2	143	9	N	130	159	1			103
04	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2632	2	213	9	N	194	175	1			122
05	3224	X	2436	-0-	-788	-0-	2261	2	175	9	N	159					281

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

12	10168	X	5978	-0-	-4190	-0-	72	1	5485	2	N	383	365	1			232
							421	9									
01	6727	X	6014	-0-	-713	-0-	77	1	5497	2	N	400	367	1			265
							440	9									
02	6293	X	6170	-0-	-123	-0-	81	1	5680	2	N	372	366	1			271
							409	9									
03	6603	X	5332	-0-	-1271	-0-	77	1	4923	2	N	302	371	1			202
							332	9									
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	89	1	5840	2	N	274	371	1			105
							301	9									
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					105

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

12	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	77	1	5928	2	N	476	552	1			87
							524	9									
01	7316	X	6398	-0-	-918	-0-	81	1	5787	2	N	482	368	1			201
							530	9									
02	6844	X	5802	-0-	-1042	-0-	75	1	5258	2	N	426	370	1			257
							469	9									
03	7316	X	5542	-0-	-1774	-0-	79	1	5053	2	N	373	364	1			266
							410	9									
04	6630	X	2743	-0-	-3887	-0-	38	1	2485	2	N	200	366	1			100
							220	9									
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					100

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	66	1	5052	2	N	475	566	1	1	8	346
							523	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	64	1	4604	2	N	454	368	1			432
							499	9									
02	6380	X	4880	-0-	-1500	-0-	62	1	4342	2	N	433	551	1			314
							476	9									
03	6820	X	5691	-0-	-1129	-0-	79	1	5072	2	N	491	371	1	1	8	433
							540	9									
04	6600	X	4914	-0-	-1686	-0-	66	1	4400	2	N	407	544	1			296
							448	9									
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	186	1			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1088	2	122	9	N	111	185	1			112
01	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	1649	2	176	9	N	160	161	1			111
02	1914	N	1652	-0-	-262	-0-	1502	2	150	9	N	136	171	1			76
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1490	2	151	9	N	137	169	1			44
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1692	2	165	9	N	150					194
05	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	1161	2	106	9	N	96	178	1			112

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	1350	-0-	-9159	-0-	326	1	856	2	Y	153	154	0			1
							168	9									
01	7719	X	918	-0-	-6801	-0-	244	1	536	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
02	7221	X	2121	-0-	-5100	-0-	203	1	1812	2	Y	96	99	0			-0-
							106	9									
03	7719	X	4728	-0-	-2991	-0-	275	1	4103	2	Y	318	315	0			3
							350	9									
*04	7470	X	3856	-0-	-3614	-0-	235	1	3393	2	Y	207	209	0			1
							228	9									
05	2263	X	22	-0-	-2241	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	0			1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1897	X	1191	-0-	-706	-0-	211	1	360	2	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
01	3968	X	2659	-0-	-1309	-0-	365	1	1517	2	Y	705	693	0			12
							1	4	776	9							
02	3712	X	2919	-0-	-793	-0-	337	1	1767	2	Y	737	748	0	1	8	-0-
							4	4	811	9							
03	3255	X	1002	-0-	-2253	-0-	186	1	119	2	Y	633	629	0	1	8	3
							1	4	696	9							
*04	3150	X	1295	-0-	-1855	-0-	262	1	143	2	Y	808	809	0	1	8	1
							1	4	889	9							
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	624	1	4320	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	Y	536	527	0			11
							590	9									
02	2784	X	2438	-0-	-346	-0-	323	1	1584	2	Y	481	490	0			2
							2	4	529	9							
03	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	364	1	1872	2	Y	595	591	0	1	8	5
							1	4	655	9							
*04	2880	X	1721	-0-	-1159	-0-	298	1	1014	2	Y	371	374	0			2
							1	4	408	9							
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	428	-0-	-8717	-0-	286	1	15	2	Y	115	114	0			1
							127	9									
01	9145	X	259	-0-	-8886	-0-	144	1	17	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
02	8555	X	262	-0-	-8293	-0-	144	1	19	2	Y	90	92	0			1
							99	9									
03	527	X	260	-0-	-267	-0-	169	1	14	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	197	1	1253	2	Y	156	155	0			2
							172	9									
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	32	1	364	2	Y	24	19	0			7
							26	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5367	-0-	-1608	-0-	456	1	4199	2	Y	646	645	0			2
							1	4	711	9							
01	12338	X	4500	-0-	-7838	-0-	412	1	3527	2	Y	510	501	0			11
							561	9									
02	4901	X	3728	-0-	-1173	-0-	428	1	2761	2	Y	487	496	0			2
							3	4	536	9							
03	5363	X	4517	-0-	-846	-0-	445	1	3511	2	Y	510	507	0	1	8	4
							561	9									
04	5190	X	3909	-0-	-1281	-0-	428	1	3073	2	Y	371	372	0			3
							408	9									
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	326	1	3052	2	Y	396	383	1			46
							436	9									
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	344	1	3900	2	Y	237	260	1			23
							261	9									
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	459	1	4160	2	Y	280	274	1			29
							308	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	423	1	3668	2	Y	68	57	1			40
							75	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	377	1	2942	2	Y	178	208	1			10
							196	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	2380	-0-	-4006	-0-	184	1	1810	2	Y	351	349	1			41
							386	9									
01	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	278	1	4842	2	Y	306	319	1			28
							337	9									
02	5771	X	2819	-0-	-2952	-0-	282	1	2303	2	Y	213	219	1			22
							234	9									
03	6169	X	5769	-0-	-400	-0-	480	1	5173	2	Y	105	76	1			51
							116	9									
04	5970	X	4675	-0-	-1295	-0-	490	1	3823	2	Y	329	364	1			16
							362	9									
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	4661	2	595	9	N	541	371	1			269
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4453	2	924	9	N	840	935	1			174
02	5858	X	5180	-0-	-678	-0-	515	1	3915	2	N	682	720	1			136
							750	9									
03	6262	X	6010	-0-	-252	-0-	777	1	4332	2	N	819	702	1			253
							901	9									
04	6060	X	5084	-0-	-976	-0-	622	1	3750	2	N	647	720	1			180
							712	9									
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	1369	2	807	9	N	734	715	1			300
01	3596	X	1882	-0-	-1714	-0-	1352	2	530	9	N	482	537	1			245
02	3364	X	1163	-0-	-2201	-0-	93	1	707	2	N	330	360	1			215
							363	9									
03	3596	X	865	-0-	-2731	-0-	86	1	481	2	N	271	340	1			146
							298	9									
04	2100	X	1786	-0-	-314	-0-	178	1	1078	2	N	482	534	1			94
							530	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					94

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	6371	-0-	-4231	-0-	408	1	5167	2	Y	724	690	1			85
							796	9									
01	5983	X	4399	-0-	-1584	-0-	258	1	3826	2	Y	286	338	1			33
							315	9									
02	5597	X	2915	-0-	-2682	-0-	354	1	2272	2	Y	263	266	1			30
							289	9									
03	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	504	1	5087	2	Y	110	81	1			59
							121	9									
04	5790	X	5722	-0-	-68	-0-	518	1	4758	2	Y	405	441	1			23
							446	9									
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	553	1	4386	2	Y	1113	1114	1			128
							1224	9									
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	447	1	4789	2	Y	691	756	1			63
							760	9									
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	615	1	4878	2	Y	949	921	1			91
							1044	9									
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	543	1	4894	2	Y	324	248	1			167
							356	9									
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	523	1	4543	2	Y	1090	1209	1			48
							1199	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	2699	2	1022	9	Y	929	1066	0	1	8	325
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2686	2	784	9	Y	713	745	0			293
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	2538	2	691	9	Y	628	686	0	1	8	234
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	2594	2	726	9	Y	660	616	0	1	8	277
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	2640	2	659	9	Y	599	627	0	1	8	248
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	6	0			242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	5	1	1939	2	Y	512	511	0			4
							1	4	563	9							
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	4	1	1882	2	Y	534	525	0			13
							587	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	6	1	1741	2	Y	471	480	0			4
							2	4	518	9							
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	1743	2	Y	483	480	0	1	8	6
							531	9									
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	6	1	1321	2	Y	436	437	0			5
							480	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	333	1	7573	2	Y	769	754	1			32
							846	9									
01	7595	X	6674	-0-	-921	-0-	249	1	5599	2	Y	751	759	1			24
							826	9									
02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	432	1	7661	2	Y	731	735	1			20
							804	9									
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	333	1	6343	2	Y	859	848	1	1	8	30
							945	9									
04	7350	X	6553	-0-	-797	-0-	291	1	5622	2	Y	582	588	1			24
							640	9									
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-	23	1			1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

12	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	351	1	8166	2	Y	576	567	1			25
							634	9									
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	301	1	7948	2	Y	595	600	1			20
							655	9									
02	8874	X	7984	-0-	-890	-0-	393	1	7053	2	Y	489	494	1			15
							538	9									
03	9486	X	8668	-0-	-818	-0-	384	1	7640	2	Y	585	578	1	1	8	21
							644	9									
04	9180	X	7947	-0-	-1233	-0-	353	1	7128	2	Y	424	427	1			18
							466	9									
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	395	1	7059	2	Y	971	955	1	1	8	30
							1068	9									
01	9951	X	8402	-0-	-1549	-0-	347	1	6922	2	Y	1030	1037	1			23
							1133	9									
02	9309	X	7671	-0-	-1638	-0-	568	1	6115	2	Y	898	906	1			15
							988	9									
03	9951	X	9285	-0-	-666	-0-	603	1	7383	2	Y	1181	1162	1	1	8	33
							1299	9									
04	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	515	1	6124	2	Y	780	790	1			23
							858	9									
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	384	1	939	2	Y	235	234	0			1
							259	9									
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	508	1	1560	2	Y	207	203	0			5
							228	9									
02	1653	X	939	-0-	-714	-0-	400	1	317	2	Y	201	205	0			1
							1	4	221	9							
03	1767	X	608	-0-	-1159	-0-	382	1	33	2	Y	175	174	0			2
							193	9									
*04	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	426	1	1063	2	Y	193	194	0			1
							212	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	6	1	3928	2	Y	592	592	0			3
							1	4	651	9							
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	5	1	3789	2	Y	619	608	0			14
							681	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	6	1	3496	2	Y	545	557	0			2
							3	4	600	9							
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	6	1	3503	2	Y	560	557	0	1	8	4
							1	4	616	9							
*04	3870	X	3041	-0-	-829	-0-	6	1	2556	2	Y	435	437	0			2
							479	9									
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4592	-0-	1492	1492	450	1	3613	2	Y	481	470	1			23
							529	9									
01	3100	N	5300	-0-	2200	3692	423	1	4334	2	Y	494	498	1			19
							543	9									
02	2900	N	2957	-0-	57	3749	432	1	2088	2	Y	397	402	1			14
							437	9									
03	6696	X	2947	-0-	-3749	-0-	442	1	2040	2	Y	423	418	1			19
							465	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	492	1	2330	2	Y	258	262	1			15
							284	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	14	1			1

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5109	-0-	-2517	-0-	418	1	3236	2	N	1321	1318	0	1	8	2
							2	4	1453	9							
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	511	1	6176	2	N	1357	1333	0	1	8	25
							1	4	1493	9							
02	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	532	1	7179	2	N	1638	1661	0	1	8	1
							9	4	1802	9							
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	566	1	6500	2	N	1157	1151	0	1	8	6
							1	4	1273	9							
*04	7920	X	6592	-0-	-1328	-0-	238	1	5219	2	N	1032	1038	0			-0-
							1135	9									
05	8277	X	36	-0-	-8241	-0-	35	2	1	9	N	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	104	1	10373	2	Y	540	524	1			55
							594	9									
01	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	102	1	10277	2	Y	563	565	1			53
							619	9									
02	10585	X	10042	-0-	-543	-0-	95	1	9358	2	Y	535	555	1			33
							589	9									
03	11315	X	6469	-0-	-4846	-0-	83	1	6160	2	Y	205	213	1			25
							226	9									
04	10950	X	4347	-0-	-6603	-0-	57	1	4143	2	Y	134	125	1			34
							147	9									
05	11067	X	175	-0-	-10892	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					34

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	12894	-0-	-1242	-0-	120	1	12078	2	Y	633	612	1			59
							696	9									
01	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	118	1	11913	2	Y	613	619	1			53
							674	9									
02	11687	X	11656	-0-	-31	-0-	111	1	10930	2	Y	559	582	1			30
							615	9									
03	12493	X	8785	-0-	-3708	-0-	113	1	8385	2	Y	261	264	1	1	8	26
							287	9									
04	12090	X	4014	-0-	-8076	-0-	57	1	3935	2	Y	20	41	1			5
							22	9									
05	12493	X	45	-0-	-12448	-0-	45	2			Y	-0-					5

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	10595	-0-	-7	-0-	97	1	9787	2	Y	646	626	1	1	8	58
							711	9									
01	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	95	1	9750	2	Y	653	657	1	1	8	53
							718	9									
02	10266	X	9931	-0-	-335	-0-	91	1	9151	2	Y	626	648	1	1	8	30
							689	9									
03	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	135	1	10641	2	Y	586	557	1	1	8	58
							645	9									
04	10620	X	9561	-0-	-1059	-0-	117	1	8913	2	Y	483	431	1			110
							531	9									
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					110

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	9376	-0-	-2497	-0-	87	1	8755	2	Y	485	473	1			64
							534	9									
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	91	1	9322	2	Y	564	560	1			68
							620	9									
02	9251	X	9233	-0-	-18	-0-	85	1	8548	2	Y	545	563	1			50
							600	9									
03	9889	X	6155	-0-	-3734	-0-	77	1	5834	2	Y	222	228	1			44
							244	9									
04	9570	X	6313	-0-	-3257	-0-	85	1	6070	2	Y	144	134	1			54
							158	9									
05	9889	X	1289	-0-	-8600	-0-	11	1	1269	2	Y	8					62
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	412	2	326	9	N	296	118	0			403
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	366	2	177	9	N	161	284	0			280
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	477	2	154	9	N	140	213	0			207
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	345	2	182	9	N	165	290	0			82
*04	540	N	375	-0-	-165	-0-	235	2	140	9	N	127	147	0			62
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	623	1	4331	2	Y	562	562	0			11
							1	4	618	9							
01	5177	X	4101	-0-	-1076	-0-	508	1	2988	2	Y	550	540	0			21
							605	9									
02	6003	X	1976	-0-	-4027	-0-	378	1	1232	2	Y	331	342	0			10
							2	4	364	9							
03	6417	X	2902	-0-	-3515	-0-	468	1	1892	2	Y	493	490	0	1	8	12
							542	9									
*04	6210	X	2730	-0-	-3480	-0-	275	1	1980	2	Y	432	433	0			11
							475	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	883	-0-	-1442	-0-	239	1	465	2	Y	163	162	0			4
							179	9									
01	1953	X	185	-0-	-1768	-0-	142	1	6	2	Y	34	33	0			5
							37	9									
02	1827	N	1028	-0-	-799	-0-	183	1	583	2	Y	237	238	0			4
							1	4	261	9							
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	374	1	1893	2	Y	397	394	0			7
							437	9									
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	353	1	1624	2	Y	350	351	0			6
							385	9									
05	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	1	1	4	2	Y	35	29	0			12
							39	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1908	-0-	-1316	-0-	167	1	1051	2	Y	627	718	1	2	8	103
							690	9									
01	3565	X	1530	-0-	-2035	-0-	165	1	748	2	Y	561	551	1			113
							617	9									
02	3335	X	711	-0-	-2624	-0-	129	1	67	2	Y	468	340	1	1	8	240
							515	9									
03	3348	X	1643	-0-	-1705	-0-	151	1	954	2	Y	489	551	1			178
							538	9									
*04	2100	X	826	-0-	-1274	-0-	133	1	217	2	Y	433	55	0	356	1	200
							476	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	1	0			199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	10	1	5251	2	Y	975	974	0	1	8	3
							1	4	1073	9							
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	7	1	5317	2	Y	867	853	0			17
							954	9									
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	12	1	4661	2	Y	984	1000	0	1	8	-0-
							5	4	1082	9							
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	2	Y	1033	1026	0	1	8	6
							1	4	1136	9							
*04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	12	1	4452	2	Y	973	976	0	1	8	2
							1	4	1070	9							
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	547	1	4545	2	Y	477	476	0			1
							1	4	525	9							
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	455	1	2690	2	Y	459	451	0			9
							505	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	389	1	1937	2	Y	335	344	0			-0-
							2	4	369	9							
03	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	357	1	1116	2	Y	389	386	0			3
							428	9									
*04	2070	X	1725	-0-	-345	-0-	219	1	1129	2	Y	343	344	0			2
							377	9									
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	268	1	4783	2	Y	1027	1088	1			162
							1130	9									
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	280	1	4469	2	Y	1024	1087	1	1	8	98
							1126	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	267	1	3815	2	Y	911	883	1			126
							1002	9									
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	286	1	5327	2	Y	993	868	1			251
							1092	9									
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	255	1	3624	2	Y	873	1037	1			87
							960	9									
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					87

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	10	1	6163	2	Y	986	984	0	1	8	3
							1	4	1085	9							
01	7564	X	6528	-0-	-1036	-0-	7	1	5474	2	Y	952	936	0			19
							1047	9									
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	11	1	6069	2	Y	955	971	0	1	8	2
							5	4	1051	9							
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	14	1	6754	2	Y	1162	1155	0	1	8	8
							1	4	1278	9							
*04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	12	1	6411	2	Y	960	964	0	1	8	3
							1	4	1056	9							
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	538	1	1969	2	Y	475	475	0			-0-
							1	4	523	9							
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	468	1	1648	2	Y	533	523	0			10
							586	9									
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	451	1	1605	2	Y	492	502	0			-0-
							3	4	541	9							
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	367	1	1725	2	Y	520	516	0	1	8	3
							572	9									
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	404	1	1918	2	Y	533	534	0	1	8	1
							586	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	330	1	3370	2	Y	513	513	0			3
							1	4	564	9							
01	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	342	1	2822	2	Y	446	438	0			11
							491	9									
02	3567	X	2666	-0-	-901	-0-	252	1	1951	2	Y	419	427	0			3
							2	4	461	9							
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	374	1	4433	2	Y	504	501	0	1	8	5
							554	9									
*04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	358	1	4489	2	Y	490	490	0	1	8	4
							539	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	1	0			3

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3283	-0-	183	1839	5	1	2660	2	Y	561	560	0			10
							1	4	617	9							
01	5101	X	3262	-0-	-1839	-0-	5	1	2624	2	Y	575	565	0			20
							633	9									
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	2	Y	445	456	0			9
							2	4	490	9							
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	2	Y	466	464	0	1	8	10
							513	9									
*04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	2	Y	475	476	0			9
							523	9									
05	1798	X	304	-0-	-1494	-0-	2	1	215	2	Y	79	65	0			23
							87	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	465	1	4837	2	Y	-0-					1
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	341	1	3073	2	Y	-0-					1
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	479	1	6103	2	Y	-0-					1
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	366	1	3431	2	Y	-0-					1
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	189	1	4360	2	Y	-0-					1
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	2357	-0-	-2975	-0-	480	1	1320	2	Y	505	505	0			-0-
							1	4	556	9							
01	8370	X	4968	-0-	-3402	-0-	558	1	3812	2	Y	544	535	0			9
							598	9									
02	7830	X	5826	-0-	-2004	-0-	542	1	4272	2	Y	915	923	0	1	8	-0-
							5	4	1007	9							
03	8370	X	5947	-0-	-2423	-0-	491	1	4343	2	Y	1011	1005	0	1	8	5
							1	4	1112	9							
*04	8100	X	5800	-0-	-2300	-0-	425	1	4222	2	Y	1047	1049	0	1	8	2
							1	4	1152	9							
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37789	X	32044	-0-	-5745	-0-	96	1	29905	2	Y	1857	1827	1			102
							2043	9									
01	33418	X	32619	-0-	-799	-0-	99	1	30306	2	Y	2013	2061	1	2	8	52
							2214	9									
02	31262	X	31027	-0-	-235	-0-	96	1	28860	2	Y	1883	1867	1	1	8	67
							2071	9									
03	33418	X	32521	-0-	-897	-0-	101	1	30374	2	Y	1860	1835	1	1	8	91
							2046	9									
04	32340	X	25952	-0-	-6388	-0-	93	1	24453	2	Y	1278	1349	1			20
							1406	9									
*05	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	93	1	33686	2	Y	1380	1374	1			26
							1518	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	26344	-0-	-1463	-0-	128	1	24383	2	Y	1666	1590	1			130
							1833	9									
01	26598	X	25588	-0-	-1010	-0-	125	1	23670	2	Y	1630	1699	1			61
							1793	9									
02	24882	X	23710	-0-	-1172	-0-	121	1	21913	2	Y	1524	1510	1			75
							1676	9									
03	26598	X	24793	-0-	-1805	-0-	130	1	22934	2	Y	1572	1604	1			43
							1729	9									
04	25740	X	23686	-0-	-2054	-0-	124	1	21982	2	Y	1436	1455	1			24
							1580	9									
05	26350	X	2845	-0-	-23505	-0-	3	1	2658	2	Y	167	191	1			-0-
							184	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45105	X	39628	-0-	-5477	-0-	120	1	37302	2	Y	2005	1979	1	1	8	107
							2206	9									
01	41323	X	38703	-0-	-2620	-0-	119	1	36362	2	Y	2020	2078	1			49
							2222	9									
02	38657	X	35437	-0-	-3220	-0-	112	1	33581	2	Y	1585	1581	1			53
							1744	9									
03	40579	X	37597	-0-	-2982	-0-	120	1	35706	2	Y	1610	1588	1			75
							1771	9									
04	38460	X	26096	-0-	-12364	-0-	94	1	24618	2	Y	1258	1316	1			17
							1384	9									
05	39618	X	986	-0-	-38632	-0-	2	1	596	2	Y	353	369	1			1
							388	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 #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27745	X	25220	-0-	-2525	-0-	23021	2	2199	9	Y	1999	1951	1	1	8	188
01	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	23904	2	2353	9	Y	2139	2230	1			97
02	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	22125	2	2063	9	Y	1875	1916	1	1	8	55
03	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	22989	2	1980	9	Y	1800	1767	1			88
04	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	22173	2	1983	9	Y	1803	1789	1			102
05	23901	X	3184	-0-	-20717	-0-	2952	2	232	9	Y	211	269	1			44

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31961	X	27586	-0-	-4375	-0-	135	1	25644	2	Y	1643	1568	1			154
							1807	9									
01	27032	X	26568	-0-	-464	-0-	130	1	24676	2	Y	1602	1670	1			86
							1762	9									
02	25288	X	24363	-0-	-925	-0-	125	1	22637	2	Y	1455	1443	1			98
							1601	9									
03	27032	X	25416	-0-	-1616	-0-	133	1	23624	2	Y	1508	1538	1			68
							1659	9									
04	26160	X	24809	-0-	-1351	-0-	130	1	23103	2	Y	1433	1449	1			52
							1576	9									
*05	27142	X	27142	-0-	-0-	-0-	26	1	25544	2	Y	1429	1429	1			52
							1572	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32612	X	31481	-0-	-1131	-0-	94	1	29293	2	Y	1904	1871	1	1	8	109
							2094	9									
01	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	93	1	28474	2	Y	1872	1927	1			54
							2059	9									
02	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	86	1	25869	2	Y	1701	1689	1			66
							1871	9									
03	29625	X	29625	-0-	-0-	-0-	92	1	27580	2	Y	1775	1749	1			92
							1953	9									
04	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	102	1	26716	2	Y	1583	1644	1			31
							1741	9									
*05	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	77	1	27696	2	Y	1344	1344	1			31
							1478	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34999	X	32597	-0-	-2402	-0-	98	1	30498	2	Y	1819	1792	1			113
							2001	9									
01	32147	X	31483	-0-	-664	-0-	95	1	29331	2	Y	1870	1921	1			62
							2057	9									
02	30073	X	28644	-0-	-1429	-0-	88	1	26653	2	Y	1730	1716	1			76
							1903	9									
03	32147	X	30407	-0-	-1740	-0-	95	1	28329	2	Y	1803	1776	1	1	8	102
							1983	9									
04	31110	X	29892	-0-	-1218	-0-	106	1	27952	2	Y	1667	1728	1			41
							1834	9									
05	32147	X	30087	-0-	-2060	-0-	78	1	28390	2	Y	1472	1471	1			42
							1619	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27621	X	24527	-0-	-3094	-0-	22383	2	2144	9	Y	1949	1914	1			197
01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	22605	2	2134	9	Y	1940	2035	1			102
02	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	20808	2	1914	9	Y	1740	1777	1			65
03	24118	X	24064	-0-	-54	-0-	21952	2	2112	9	Y	1920	1877	1	1	8	107
04	23340	X	23002	-0-	-338	-0-	21108	2	1894	9	Y	1722	1718	1			111
05	24118	X	3148	-0-	-20970	-0-	2916	2	232	9	Y	211	266	1			56

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	2986	-0-	-12824	-0-	20 320	1 9	2646	2	Y	291	298	1			35
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	33 448	1 9	4145	2	Y	407	394	1			48
02	2842	X	2018	-0-	-824	-0-	15 179	1 9	1824	2	Y	163	176	1			35
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	39 418	1 9	4584	2	Y	380	346	1			69
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	55 537	1 9	6339	2	Y	488	482	1			75
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	75	1			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	28512	-0-	-1062	-0-	140 1881	1 9	26491	2	Y	1710	1631	1	1	8	150
01	28551	X	27564	-0-	-987	-0-	135 1807	1 9	25622	2	Y	1643	1714	1	1	8	78
02	26709	X	25412	-0-	-1297	-0-	131 1671	1 9	23610	2	Y	1519	1506	1	1	8	90
03	28551	X	26567	-0-	-1984	-0-	140 1733	1 9	24694	2	Y	1575	1607	1	1	8	57
04	27630	X	25892	-0-	-1738	-0-	136 1621	1 9	24135	2	Y	1474	1492	1			39
*05	37224	X	37224	-0-	-0-	-0-	36 1804	1 9	35384	2	Y	1640	1635	1			44

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	101 1095	1 9	12929	2	Y	995	1062	1			91
01	18166	X	11323	-0-	-6843	-0-	84 809	1 9	10430	2	Y	735	753	1			73
02	16994	X	12665	-0-	-4329	-0-	96 1084	1 9	11485	2	Y	985	919	1			139
03	18073	X	12590	-0-	-5483	-0-	96 1240	1 9	11254	2	Y	1127	1077	1	1	8	188
04	14550	X	11158	-0-	-3392	-0-	86 1069	1 9	10003	2	Y	972	1019	1			141
05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-	141	1			-0-

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	152 1459	1 9	19412	2	Y	1326	1403	1	1	8	127
01	21080	X	20074	-0-	-1006	-0-	150 1340	1 9	18584	2	Y	1218	1220	1			125
02	20271	X	19471	-0-	-800	-0-	152 1223	1 9	18096	2	Y	1112	1070	1	1	8	166
03	21669	X	17527	-0-	-4142	-0-	141 904	1 9	16482	2	Y	822	836	1			152
04	20970	X	17002	-0-	-3968	-0-	135 1152	1 9	15715	2	Y	1047	1047	1			152
05	21018	X	4339	-0-	-16679	-0-	35 265	1 9	4039	2	Y	241	185	1			208

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	130	1	16642	2	Y	1275	1345	1			109
							1403	9									
01	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	136	1	16893	2	Y	1169	1170	1			108
							1286	9									
02	17197	X	14836	-0-	-2361	-0-	114	1	13684	2	Y	944	919	1			133
							1038	9									
03	18383	X	14450	-0-	-3933	-0-	113	1	13323	2	Y	922	903	1			152
							1014	9									
04	17790	X	14398	-0-	-3392	-0-	114	1	13244	2	Y	945	969	1			128
							1040	9									
05	18321	X	3757	-0-	-14564	-0-	31	1	3560	2	Y	151	136	1			143
							166	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24986	X	22968	-0-	-2018	-0-	156	1	21445	2	Y	1243	1194	1			201
							1367	9									
01	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	155	1	20357	2	Y	1424	1483	1			142
							1566	9									
02	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	148	1	18673	2	Y	1206	1185	1			163
							1327	9									
03	21297	X	20940	-0-	-357	-0-	159	1	19465	2	Y	1196	1132	1	1	8	226
							1316	9									
04	20610	X	19859	-0-	-751	-0-	148	1	18389	2	Y	1202	1271	1			157
							1322	9									
05	21297	X	5235	-0-	-16062	-0-	29	1	4984	2	Y	202	283	1			76
							222	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	215	1	9899	2	Y	752	758	1			73
							827	9									
01	10540	X	10518	-0-	-22	-0-	208	1	9492	2	Y	744	745	1			72
							818	9									
02	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	200	1	8926	2	Y	697	670	1			99
							767	9									
03	10540	X	10457	-0-	-83	-0-	212	1	9479	2	Y	696	666	1			129
							766	9									
04	10200	X	9854	-0-	-346	-0-	205	1	8945	2	Y	640	714	1			55
							704	9									
05	10540	X	5606	-0-	-4934	-0-	34	1	5367	2	Y	186	76	1			165
							205	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	293	1	20099	2	Y	1386	1367	1			200
							1525	9									
01	22816	X	21476	-0-	-1340	-0-	275	1	19716	2	Y	1350	1375	1			175
							1485	9									
02	21344	X	19859	-0-	-1485	-0-	240	1	18320	2	Y	1181	1272	1			84
							1299	9									
03	22816	X	20210	-0-	-2606	-0-	276	1	18428	2	Y	1369	1326	1	1	8	126
							1506	9									
*04	22080	X	20989	-0-	-1091	-0-	283	1	19377	2	Y	1208	1273	1			61
							1329	9									
05	21917	X	5491	-0-	-16426	-0-	50	1	5182	2	Y	235	205	1			91
							259	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307 X	11394	-0-	-913	-0-	225 815	1 9	10354	2	Y	741	745	1			71
01	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	217 811	1 9	9894	2	Y	737	738	1			70
02	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	210 770	1 9	9329	2	Y	700	673	1			97
03	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	224 772	1 9	10014	2	Y	702	671	1			128
04	10500 X	10354	-0-	-146	-0-	216 701	1 9	9437	2	Y	637	713	1			52
05	10850 X	2864	-0-	-7986	-0-	17 127	1 9	2720	2	Y	115	54	1			113

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	119 745	1 9	9453	2	Y	677	649	1			68
01	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	121 872	1 9	9805	2	Y	793	780	1			81
02	9831 X	9377	-0-	-454	-0-	116 757	1 9	8504	2	Y	688	716	1			53
03	10509 X	9882	-0-	-627	-0-	116 800	1 9	8966	2	Y	727	699	1			81
04	10170 X	8745	-0-	-1425	-0-	106 649	1 9	7990	2	Y	590	634	1			37
05	10509 X	1888	-0-	-8621	-0-	14 81	1 9	1793	2	Y	74	43	1			68

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755 X	18320	-0-	-435	-0-	212 1290	1 9	16818	2	Y	1173	1130	1	1	8	108
01	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	192 1195	1 9	15613	2	Y	1086	1092	1			102
02	15602 X	15120	-0-	-482	-0-	188 1091	1 9	13841	2	Y	992	1029	1			65
03	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	202 1252	1 9	15528	2	Y	1138	1087	1			116
04	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	202 1092	1 9	15246	2	Y	993	1056	1	1	8	52
05	16678 X	3358	-0-	-13320	-0-	25 175	1 9	3158	2	Y	159	86	1			125

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20181 X	17303	-0-	-2878	-0-	115 1397	1 9	15791	2	Y	1270	1185	1			210
01	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	117 1351	1 9	15359	2	Y	1228	1303	1			135
02	15370 X	14881	-0-	-489	-0-	106 1290	1 9	13485	2	Y	1173	1140	1			168
03	16430 X	15320	-0-	-1110	-0-	114 1256	1 9	13950	2	Y	1142	1083	1			227
04	15900 X	15269	-0-	-631	-0-	111 1318	1 9	13840	2	Y	1198	1258	1			167
05	16430 X	5521	-0-	-10909	-0-	31 262	1 9	5228	2	Y	238	310	1			95

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24924	X	19867	-0-	-5057	-0-	132	1	18172	2	Y	1421	1362	1	1	8	217
							1563	9									
01	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	131	1	17352	2	Y	1550	1624	1	1	8	142
							1705	9									
02	17574	X	16953	-0-	-621	-0-	123	1	15501	2	Y	1208	1199	1			151
							1329	9									
03	18786	X	17415	-0-	-1371	-0-	130	1	15978	2	Y	1188	1127	1			212
							1307	9									
04	18180	X	17783	-0-	-397	-0-	131	1	16246	2	Y	1278	1340	1			150
							1406	9									
05	18786	X	5340	-0-	-13446	-0-	30	1	5048	2	Y	238	318	1			70
							262	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	343	1	23492	2	Y	1637	1612	1	3	8	233
							1801	9									
01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	305	1	21874	2	Y	1549	1583	1	1	8	198
							1704	9									
02	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	248	1	18953	2	Y	1410	1510	1	1	8	97
							1551	9									
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	301	1	20154	2	Y	1697	1639	1	1	8	154
							1867	9									
*04	21210	X	20985	-0-	-225	-0-	279	1	19091	2	Y	1468	1549	1			73
							1615	9									
05	21917	X	12310	-0-	-9607	-0-	114	1	11946	2	Y	227	209	1			91
							250	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	4	1	1452	2	Y	487	487	0			4
							1	4	536	9							
01	2356	X	1957	-0-	-399	-0-	4	1	1429	2	Y	476	468	0			12
							524	9									
02	2204	X	1030	-0-	-1174	-0-	3	1	742	2	Y	258	267	0			3
							1	4	284	9							
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	606	-0-	-4075	-0-	522	2	84	9	Y	76	191	1			100
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					100
02	4727	X	277	-0-	-4450	-0-	193	2	84	9	Y	76					176
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	1					177
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	6					183
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					183

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	5897	2	575	9	Y	523	518	1			113
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7250	2	648	9	Y	589	550	1			152
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6283	2	525	9	Y	477	542	1			87
03	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8080	2	693	9	Y	630	540	1			177
04	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	7511	2	677	9	Y	615	523	1			269
05	5363 X	141	-0-	-5222	-0-	127	2	14	9	Y	13	169	1			113

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

12	2697 X	989	-0-	-1708	-0-	816	2	173	9	N	157	185	1			69
01	2356 X	1747	-0-	-609	-0-	1410	2	337	9	N	306	173	1			202
02	1769 X	438	-0-	-1331	-0-	364	2	74	9	N	67	183	1			86
03	1891 X	457	-0-	-1434	-0-	372	2	85	9	N	77					163
04	1680 X	1319	-0-	-361	-0-	1079	2	240	9	N	218	170	1			211
05	1736 X	478	-0-	-1258	-0-	399	2	79	9	N	72	158	1			125

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5465	2	328	9	N	298	358	1			69
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7885	2	260	9	N	236	184	1			121
02	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6933	2	272	9	N	247	180	1			188
03	5394 X	4704	-0-	-690	-0-	4527	2	177	9	N	161	174	1			175
04	5220 X	3270	-0-	-1950	-0-	2969	2	301	9	N	274	357	1			92
05	5394 X	3120	-0-	-2274	-0-	2820	2	300	9	N	273	173	1			192

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1					186
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					186
02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2482	2	381	9	N	346	443	1			89
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	2954	2	411	9	N	374	367	1			96
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2479	2	364	9	N	331	184	1			243
05	3720 X	280	-0-	-3440	-0-	239	2	41	9	N	37	157	1			123

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

12	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	699	2	312	9	N	284	370	1			122
01	1302 N	174	-0-	-1128	-0-	2	2	172	9	N	156	151	1			127
02	1450 N	942	-0-	-508	-0-	556	2	386	9	N	351	184	1			294
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	916	2	524	9	N	476	541	1			229
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	153	189	1			193
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	127	1			67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	257	1	1188	2	Y	1028	1026	0	1	8	5
							1	4	1131	9							
01	3100	N	3386	-0-	286	286	286	1	2166	2	Y	848	833	0			20
							1	4	933	9							
02	1145	N	859	-0-	-286	-0-	289	1	88	2	Y	436	453	0			3
							2	4	480	9							
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	379	1	121	2	Y	641	636	0	1	8	7
							1	4	705	9							
*04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	313	1	121	2	Y	684	685	0	1	8	5
							1	4	752	9							
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	945	-0-	-7394	-0-	258	1	647	2	Y	36	38	0			6
							40	9									
01	8215	X	6628	-0-	-1587	-0-	611	1	4914	2	Y	1003	983	0	1	8	25
							1103	9									
02	7685	X	5725	-0-	-1960	-0-	566	1	4108	2	Y	951	968	0	1	8	7
							5	4	1046	9							
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	535	1	6307	2	Y	1376	1367	0	2	8	14
							1	4	1514	9							
*04	7950	X	7916	-0-	-34	-0-	482	1	5827	2	Y	1460	1462	0	1	8	11
							1	4	1606	9							
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	414	1	2810	2	Y	1408	1404	0	1	8	12
							2	4	1549	9							
01	3410	X	2192	-0-	-1218	-0-	332	1	1420	2	Y	400	396	0			16
							440	9									
02	3190	X	2855	-0-	-335	-0-	413	1	1812	2	Y	570	576	0			10
							3	4	627	9							
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	457	1	2708	2	Y	590	586	0	1	8	13
							1	4	649	9							
*04	3300	X	1227	-0-	-2073	-0-	360	1	439	2	Y	389	391	0			11
							428	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	544	-0-	-5966	-0-	292	1	103	2	Y	135	136	0			1
							149	9									
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	693	1	6764	2	Y	1055	1035	0	1	8	20
							1	4	1161	9							
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	611	1	5916	2	Y	1048	1067	0	1	8	-0-
							5	4	1153	9							
03	6107	X	3718	-0-	-2389	-0-	430	1	2678	2	Y	554	552	0	1	8	1
							1	4	609	9							
*04	5910	X	721	-0-	-5189	-0-	324	1	55	2	Y	311	312	0			-0-
							342	9									
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-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 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	495	1	3785	2	Y	1068	1067	0	1	8	1
							1	4	1175	9							
01	6293	X	3569	-0-	-2724	-0-	384	1	2039	2	Y	1041	1023	0	1	8	18
							1	4	1145	9							
02	5887	X	3897	-0-	-1990	-0-	433	1	2556	2	Y	822	839	0	1	8	-0-
							4	4	904	9							
03	6293	X	2876	-0-	-3417	-0-	431	1	1703	2	Y	674	670	0	1	8	3
							1	4	741	9							
*04	5850	X	3616	-0-	-2234	-0-	381	1	2213	2	Y	928	928	0	1	8	2
							1	4	1021	9							
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1	126	1	1	8	50
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	39					89
02	3190	X	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-					89
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1					90
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	25	1			65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	2881	2	338	9	N	307	374	1			95
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	2546	2	287	9	N	261	184	1			172
02	2929	X	2667	-0-	-262	-0-	2383	2	284	9	N	258	329	1			101
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9558	2	284	9	N	258	167	1			192
04	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	2546	2	246	9	N	224	352	1	1	8	63
05	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2342	2	285	9	N	259	183	1			139

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

12	3100	N	4475	-0-	1375	1375	4139	2	336	9	N	305	364	1			198
01	3100	N	2930	-0-	-170	1205	2668	2	262	9	N	238	346	1			90
02	2900	N	2146	-0-	-754	451	1923	2	223	9	N	203	171	1			122
03	9428	X	8977	-0-	-451	-0-	8736	2	241	9	N	219	179	1			162
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2534	2	232	9	N	211	184	1			189
05	1736	X	414	-0-	-1322	-0-	377	2	37	9	N	34	175	1			48

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

12	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	250	1	8692	2	Y	1178	1176	0	1	8	5
							1	4	1296	9							
01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	267	1	8801	2	Y	1284	1262	0	1	8	26
							1	4	1412	9							
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	216	1	8631	2	Y	1067	1091	0	1	8	1
							5	4	1174	9							
03	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	167	1	9150	2	Y	1260	1251	0	2	8	8
							1	4	1386	9							
*04	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	142	1	9116	2	Y	1195	1199	0	1	8	3
							1	4	1315	9							
05	9300	X	1137	-0-	-8163	-0-	60	1	945	2	Y	119	99	0	1	8	22
							1	4	131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3457	-0-	-976	-0-	652	1	2413	2	Y	356	263	0			283
							392	9									
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	714	1	2804	2	Y	404	335	0			352
							444	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	860	1	2030	2	Y	338	394	0			296
							372	9									
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	710	1	1769	2	Y	401	619	0	1	8	77
							441	9									
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	647	1	2061	2	Y	335	157	0			255
							369	9									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0			254

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	373	1	1780	2	Y	1146	1145	0	1	8	9
							1	4	1261	9							
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	387	1	1675	2	Y	765	753	0			21
							842	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	324	1	1026	2	Y	652	667	0	1	8	5
							4	4	717	9							
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	289	1	111	2	Y	588	584	0	1	8	8
							647	9									
*04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	343	1	150	2	Y	851	851	0	1	8	7
							1	4	936	9							
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	2533	-0-	-4163	-0-	228	1	226	2	Y	1888	1882	0	1	8	9
							2	4	2077	9							
01	6293	X	3759	-0-	-2534	-0-	403	1	2431	2	Y	841	830	0			20
							925	9									
02	5075	X	3821	-0-	-1254	-0-	412	1	2914	2	Y	448	464	0			4
							2	4	493	9							
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	421	1	3464	2	Y	550	547	0	1	8	6
							605	9									
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	341	1	3242	2	Y	558	559	0	1	8	4
							614	9									
05	4092	X	977	-0-	-3115	-0-	22	1	940	2	Y	14	13	0			5
							15	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	2	4	0			-0-
01	7936	X	1269	-0-	-6667	-0-	21	1	1101	2	Y	134	131	0			3
							147	9									
02	7424	X	5264	-0-	-2160	-0-	141	1	3846	2	Y	1155	1155	0	1	8	2
							6	4	1271	9							
03	7936	X	5921	-0-	-2015	-0-	102	1	4480	2	Y	1216	1209	0	2	8	7
							1	4	1338	9							
*04	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	107	1	4966	2	Y	1298	1300	0	1	8	4
							1	4	1428	9							
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	616	1	2942	2	Y	1104	1102	0	1	8	8
							1	4	1214	9							
01	5239	X	3892	-0-	-1347	-0-	444	1	2522	2	Y	842	828	0			22
							926	9									
02	4901	X	3440	-0-	-1461	-0-	414	1	2304	2	Y	654	670	0	1	8	5
							3	4	719	9							
03	5239	X	4050	-0-	-1189	-0-	394	1	2817	2	Y	762	757	0	1	8	9
							1	4	838	9							
*04	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	354	1	2952	2	Y	880	881	0	1	8	7
							1	4	968	9							
05	4774	X	249	-0-	-4525	-0-	4	1	44	2	Y	183	149	0	1	8	40
							201	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	496	1	3219	2	Y	463	464	0			-0-
							1	4	509	9							
01	8277	X	6942	-0-	-1335	-0-	558	1	5875	2	Y	463	455	0			8
							509	9									
02	7743	X	6501	-0-	-1242	-0-	573	1	5255	2	Y	609	617	0			-0-
							3	4	670	9							
03	7502	X	7201	-0-	-301	-0-	508	1	5936	2	Y	687	683	0	1	8	3
							1	4	756	9							
*04	6720	X	6509	-0-	-211	-0-	409	1	5410	2	Y	626	627	0	1	8	1
							1	4	689	9							
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	93	1	20673	2	Y	1367	1359	1	1	8	58
							1504	9									
01	21917	X	21252	-0-	-665	-0-	92	1	19638	2	Y	1384	1305	1	1	8	136
							1522	9									
02	20503	X	19086	-0-	-1417	-0-	86	1	17637	2	Y	1239	1312	1	1	8	62
							1363	9									
03	21917	X	19700	-0-	-2217	-0-	92	1	18155	2	Y	1321	1240	1	1	8	142
							1453	9									
04	21210	X	19123	-0-	-2087	-0-	88	1	17702	2	Y	1212	1288	1			66
							1333	9									
05	21917	X	8915	-0-	-13002	-0-	27	1	8530	2	Y	325	289	1			102
							358	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	81	1	18019	2	Y	1209	1203	1			50
							1330	9									
01	19096	X	18435	-0-	-661	-0-	80	1	17048	2	Y	1188	1121	1			117
							1307	9									
02	17864	X	14976	-0-	-2888	-0-	68	1	13887	2	Y	928	996	1			49
							1021	9									
03	19096	X	17707	-0-	-1389	-0-	82	1	16291	2	Y	1213	1129	1	1	8	132
							1334	9									
04	18480	X	16531	-0-	-1949	-0-	76	1	15287	2	Y	1062	1133	1			61
							1168	9									
05	19096	X	3024	-0-	-16072	-0-	9	1	2888	2	Y	115	129	1			47
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	94	1	20756	2	Y	1260	1255	1	1	8	59
							1386	9									
01	22072	X	20939	-0-	-1133	-0-	91	1	19447	2	Y	1274	1202	1			131
							1401	9									
02	20648	X	18651	-0-	-1997	-0-	85	1	17333	2	Y	1121	1188	1	1	8	63
							1233	9									
03	22072	X	19179	-0-	-2893	-0-	90	1	17736	2	Y	1230	1153	1	1	8	139
							1353	9									
04	21360	X	18802	-0-	-2558	-0-	87	1	17465	2	Y	1136	1206	1			69
							1250	9									
05	22072	X	6678	-0-	-15394	-0-	20	1	6397	2	Y	237	221	1			85
							261	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	19373	-0-	-4311	-0-	81	1	17977	2	Y	1195	1186	1			45
							1315	9									
01	22165	X	18136	-0-	-4029	-0-	78	1	16779	2	Y	1163	1098	1			110
							1279	9									
02	20735	X	17296	-0-	-3439	-0-	79	1	16051	2	Y	1060	1120	1			50
							1166	9									
03	22165	X	15519	-0-	-6646	-0-	73	1	14390	2	Y	960	909	1			101
							1056	9									
04	19560	X	15894	-0-	-3666	-0-	73	1	14725	2	Y	996	1046	1			51
							1096	9									
05	19375	X	6852	-0-	-12523	-0-	20	1	6536	2	Y	269	239	1			81
							296	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	14511	-0-	-524	-0-	59	1	13253	2	Y	1090	1083	1			49
							1199	9									
01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	67	1	14350	2	Y	1290	1209	1			130
							1419	9									
02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	64	1	13084	2	Y	1092	1162	1			60
							1201	9									
03	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	71	1	14223	2	Y	1195	1121	1	1	8	133
							1315	9									
04	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	71	1	14457	2	Y	1160	1225	1			68
							1276	9									
05	14415	X	6037	-0-	-8378	-0-	18	1	5751	2	Y	244	227	1			85
							268	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	6429	-0-	-7924	-0-	82	1	5695	2	Y	593	577	1			85
							652	9									
01	12245	X	7548	-0-	-4697	-0-	92	1	6684	2	Y	702	697	1			90
							772	9									
02	11455	X	8988	-0-	-2467	-0-	105	1	8088	2	Y	723	760	1			53
							795	9									
03	12245	X	9900	-0-	-2345	-0-	139	1	9230	2	Y	483	488	1			48
							531	9									
*04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	117	1	8017	2	Y	673	685	1			36
							740	9									
05	9610	X	386	-0-	-9224	-0-	2	1	239	2	Y	132	114	1			54
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	6860	-0-	-2657	-0-	8	1	5960	2	Y	810	807	0			6
							1	4	891	9							
01	6603	X	4850	-0-	-1753	-0-	5	1	4153	2	Y	629	618	0			17
							692	9									
02	4582	X	3382	-0-	-1200	-0-	5	1	2943	2	Y	393	405	0			5
							2	4	432	9							
03	6851	X	2095	-0-	-4756	-0-	5	1	1669	2	Y	383	381	0			7
							421	9									
*04	6630	X	3101	-0-	-3529	-0-	6	1	2581	2	Y	467	466	0			8
							514	9									
05	6851	X	1295	-0-	-5556	-0-	47	1	1184	2	Y	58	48	0			18
							64	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	901	1	8092	2	Y	1104	1102	0	1	8	6
							1	4	1214	9							
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	560	1	6362	2	Y	1280	1258	0	1	8	27
							1408	9									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	391	1	2545	2	Y	435	459	0			3
							2	4	479	9							
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	583	1	5081	2	Y	418	416	0	1	8	4
							460	9									
*04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	440	1	4438	2	Y	364	366	0			2
							400	9									
05	3565	X	33	-0-	-3532	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	0			1

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	2173	-0-	-3190	-0-	295	1	1009	2	Y	789	789	0			-0-
							1	4	868	9							
01	10416	X	6772	-0-	-3644	-0-	512	1	4931	2	Y	1208	1185	0	1	8	22
							1329	9									
02	9744	X	6712	-0-	-3032	-0-	449	1	4968	2	Y	1172	1193	0	1	8	-0-
							6	4	1289	9							
03	10416	X	7888	-0-	-2528	-0-	490	1	5572	2	Y	1659	1648	0	2	8	9
							1	4	1825	9							
*04	10080	X	6610	-0-	-3470	-0-	388	1	4976	2	Y	1132	1138	0	1	8	2
							1	4	1245	9							
05	7161	X	1270	-0-	-5891	-0-	25	1	990	2	Y	231	188	0	1	8	44
							1	4	254	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	561	1	3355	2	Y	590	590	0			2
							1	4	649	9							
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	471	1	3869	2	Y	603	592	0			13
							663	9									
02	4785	X	4292	-0-	-493	-0-	432	1	3325	2	Y	484	496	0			1
							3	4	532	9							
03	5115	X	2014	-0-	-3101	-0-	282	1	1083	2	Y	589	586	0	1	8	3
							1	4	648	9							
*04	4950	X	1890	-0-	-3060	-0-	261	1	1004	2	Y	568	569	0	1	8	1
							625	9									
05	4991	X	196	-0-	-4795	-0-	4	1	182	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	Y	452	451	0			3
							497	9									
01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	132	1	1698	2	Y	421	413	0			11
							463	9									
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	149	1	3278	2	Y	292	299	0			4
							2	4	321	9							
03	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	94	1	1709	2	Y	353	351	0			6
							388	9									
*04	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	82	1	1986	2	Y	445	445	0			6
							490	9									
05	3999	X	8	-0-	-3991	-0-	8	2			Y	-0-	1	0			5

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	242	1	7019	2	Y	749	748	0			5
							1	4	824	9							
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	253	1	6569	2	Y	863	848	0			20
							949	9									
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	202	1	7007	2	Y	886	901	0	1	8	4
							5	4	975	9							
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	150	1	6377	2	Y	856	851	0	1	8	8
							1	4	942	9							
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	121	1	5842	2	Y	813	815	0	1	8	5
							1	4	894	9							
05	4433	X	501	-0-	-3932	-0-	47	1	370	2	Y	76	63	0			18
							84	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	927	-0-	-3506	-0-	432	1	414	2	Y	74					183
							81	9									
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	433	1	6534	2	Y	636	548	1	2	8	269
							700	9									
02	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	406	1	10818	2	Y	782	750	1			301
							860	9									
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	344	1	10128	2	Y	669	741	1			229
							736	9									
04	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	215	1	3415	2	Y	511	553	1			187
							562	9									
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					187

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	185	1	17	8	246
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	186	1	6	8	215
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	443	2	171	9	N	155	158	1	3	8	209
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	912	2	343	9	N	312	334	1	8	8	179
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	828	2	317	9	N	288	350	1	4	8	113
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2	2	8			113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	101	-0-	-7618	-0-	93	1	1	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
01	7719	X	764	-0-	-6955	-0-	219	1	213	2	Y	302	296	0			6
							332	9									
02	7337	X	2947	-0-	-4390	-0-	197	1	2414	2	Y	305	310	0			1
							336	9									
03	7843	X	2026	-0-	-5817	-0-	185	1	1416	2	Y	386	383	0			4
							425	9									
*04	7590	X	1520	-0-	-6070	-0-	173	1	1159	2	Y	171	173	0			2
							188	9									
05	3162	X	270	-0-	-2892	-0-	31	1	211	2	Y	25	20	0			7
							28	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

12	10385	X	1802	-0-	-8583	-0-	101	1	180	2	Y	1383	1379	0	1	8	4
							1521	9									
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	199	1	920	2	Y	624	615	0			13
							686	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	210	1	3782	2	Y	1081	1091	0	1	8	2
							1189	9									
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	177	1	1578	2	Y	189	190	0			1
							208	9									
*04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	175	1	2164	2	Y	435	434	0			2
							479	9									
05	1333	X	937	-0-	-396	-0-	41	1	796	2	Y	91	75	0	1	8	17
							100	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

12	11904	X	5568	-0-	-6336	-0-	175	1	3828	2	Y	1421	1419	0	1	8	3
							2	4	1563	9							
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	177	1	3721	2	Y	1398	1373	0	1	8	27
							1	4	1538	9							
02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	214	1	7825	2	Y	1595	1619	0	1	8	2
							8	4	1755	9							
03	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	171	1	8806	2	Y	1468	1459	0	2	8	9
							1	4	1615	9							
*04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	134	1	8161	2	Y	1344	1349	0	1	8	3
							1	4	1478	9							
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

12	0	X	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	297	1	7452	2	Y	744	743	0			13
							1	4	818	9							
01	7099	X	6179	-0-	-920	-0-	284	1	5265	2	Y	573	563	0			23
							630	9									
02	6641	X	6141	-0-	-500	-0-	274	1	5170	2	Y	631	640	0	1	8	13
							3	4	694	9							
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	333	1	7960	2	Y	826	819	0	1	8	19
							1	4	909	9							
*04	6870	X	5867	-0-	-1003	-0-	254	1	5054	2	Y	507	510	0	1	8	15
							1	4	558	9							
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	285	1	5444	2	Y	488	488	0			9
							1	4	537	9							
01	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	291	1	5187	2	Y	503	495	0			17
							553	9									
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	302	1	5699	2	Y	504	513	0			8
							3	4	554	9							
03	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	269	1	5188	2	Y	549	546	0	1	8	10
							604	9									
*04	5940	X	2430	-0-	-3510	-0-	198	1	1959	2	Y	248	250	0			8
							273	9									
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	4835	-0-	-2047	-0-	290	1	3739	2	Y	732	731	0			1
							1	4	805	9							
01	6200	X	4788	-0-	-1412	-0-	275	1	3729	2	Y	713	700	0			14
							784	9									
02	5800	X	4919	-0-	-881	-0-	316	1	3912	2	Y	625	638	0	1	8	-0-
							3	4	688	9							
03	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	309	1	4244	2	Y	754	750	0	1	8	3
							1	4	829	9							
*04	4680	X	3457	-0-	-1223	-0-	277	1	2624	2	Y	505	507	0	1	8	-0-
							556	9									
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3148	-0-	-2060	-0-	4	1	2760	2	Y	349	348	0			3
							384	9									
01	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	5	1	4144	2	Y	628	616	0			15
							691	9									
02	4640	X	3898	-0-	-742	-0-	6	1	3315	2	Y	522	532	0			5
							3	4	574	9							
03	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	7	1	3204	2	Y	527	523	0	1	8	8
							580	9									
*04	4680	X	3718	-0-	-962	-0-	6	1	3109	2	Y	547	548	0	1	8	6
							1	4	602	9							
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	6	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	369	1	5521	2	Y	1030	1029	0	1	8	-0-
							1	4	1133	9							
01	6758	X	6111	-0-	-647	-0-	347	1	4948	2	Y	742	730	0			12
							816	9									
02	6322	X	5802	-0-	-520	-0-	313	1	4504	2	Y	891	902	0	1	8	-0-
							5	4	980	9							
03	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	326	1	5355	2	Y	803	798	0	1	8	4
							1	4	883	9							
*04	6540	X	5878	-0-	-662	-0-	308	1	4939	2	Y	573	575	0	1	8	1
							1	4	630	9							
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7785	-0-	-771	-0-	307	1	6456	2	Y	928	926	0	1	8	3
							1	4	1021	9							
01	8246	X	7512	-0-	-734	-0-	312	1	6213	2	Y	897	882	0			18
							987	9									
02	7569	X	6780	-0-	-789	-0-	275	1	5631	2	Y	791	808	0	1	8	-0-
							4	4	870	9							
03	8091	X	6708	-0-	-1383	-0-	296	1	5524	2	Y	806	801	0	1	8	4
							1	4	887	9							
*04	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	282	1	5811	2	Y	801	802	0	1	8	2
							1	4	881	9							
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	10979	-0-	-2599	-0-	381	1	8900	2	Y	1542	1540	0	1	8	1
							2	4	1696	9							
01	10323	X	5500	-0-	-4823	-0-	287	1	4175	2	Y	944	929	0			16
							1038	9									
02	9657	X	8328	-0-	-1329	-0-	360	1	6465	2	Y	1360	1375	0	1	8	-0-
							7	4	1496	9							
03	10323	X	6430	-0-	-3893	-0-	313	1	4969	2	Y	1043	1037	0	1	8	5
							1	4	1147	9							
*04	9990	X	5477	-0-	-4513	-0-	313	1	4320	2	Y	766	769	0	1	8	1
							1	4	843	9							
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	178	1	3836	2	Y	686	685	0			1
							1	4	755	9							
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	170	1	3518	2	Y	636	625	0			12
							700	9									
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	142	1	2962	2	Y	444	456	0			-0-
							2	4	488	9							
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	116	1	3398	2	Y	602	598	0	1	8	3
							1	4	662	9							
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	90	1	3400	2	Y	481	482	0			2
							1	4	529	9							
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	2	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	4905	-0-	-3031	-0-	133 400	1 9	4372	2	Y	364	357	1			9
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	202 572	1 9	8211	2	Y	520	516	1			13
02	5336	X	4863	-0-	-473	-0-	129 289	1 9	4445	2	Y	263	268	1			8
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	160 349	1 9	5565	2	Y	317	317	1			8
04	8700	X	6784	-0-	-1916	-0-	161 394	1 9	6229	2	Y	358	360	1			6
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	7352	-0-	-2165	-0-	116 328	1 9	6908	2	Y	298	283	1			52
01	8246	X	7350	-0-	-896	-0-	118 369	1 9	6863	2	Y	335	340	1			47
02	7714	X	6839	-0-	-875	-0-	108 333	1 9	6398	2	Y	303	275	1			75
03	7347	X	7312	-0-	-35	-0-	117 334	1 9	6861	2	Y	304	305	1			74
04	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	108 276	1 9	6002	2	Y	251	291	1			34
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					34

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	8427	-0-	-4004	-0-	133 399	1 9	7895	2	Y	363	345	1			68
01	9796	X	8601	-0-	-1195	-0-	138 436	1 9	8027	2	Y	396	403	1			61
02	9164	X	8101	-0-	-1063	-0-	128 428	1 9	7545	2	Y	389	350	1			100
03	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	132 442	1 9	7810	2	Y	402	400	1			102
04	8310	X	7181	-0-	-1129	-0-	120 385	1 9	6676	2	Y	350	401	1			51
05	8649	X	1149	-0-	-7500	-0-	15 2	1 9	1132	2	Y	2					53

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	9833	-0-	-4923	-0-	154 560	1 9	9119	2	Y	509	485	1			61
01	13578	X	9275	-0-	-4303	-0-	147 552	1 9	8576	2	Y	502	519	1			44
02	11629	X	9043	-0-	-2586	-0-	141 562	1 9	8340	2	Y	511	459	1			96
03	12400	X	9861	-0-	-2539	-0-	154 616	1 9	9091	2	Y	560	552	1			104
04	9510	X	8746	-0-	-764	-0-	144 554	1 9	8048	2	Y	504	571	1			37
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446 X	11622	-0-	-2824	-0-	10991	2	631	9	Y	574	592	1			42
01	11718 X	11438	-0-	-280	-0-	26	1	10773	2	Y	581	506	1			117
						639	9									
02	10962 X	9934	-0-	-1028	-0-	142	1	9306	2	Y	442	507	1			52
						486	9									
03	11718 X	9689	-0-	-2029	-0-	146	1	9204	2	Y	308	310	1			50
						339	9									
04	11340 X	9147	-0-	-2193	-0-	143	1	8659	2	Y	314	328	1			36
						345	9									
05	11625 X	4223	-0-	-7402	-0-	5	1	4144	2	Y	67	47	1			56
						74	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111 X	17826	-0-	-3285	-0-	17088	2	738	9	Y	671	701	1			54
01	20305 X	17599	-0-	-2706	-0-	40	1	16819	2	Y	673	586	1	1	8	140
						740	9									
02	18937 X	16732	-0-	-2205	-0-	240	1	15672	2	Y	745	799	1			86
						820	9									
03	18941 X	17605	-0-	-1336	-0-	262	1	16453	2	Y	809	765	1	1	8	129
						890	9									
04	18270 X	16388	-0-	-1882	-0-	252	1	15326	2	Y	736	775	1			90
						810	9									
05	17887 X	6332	-0-	-11555	-0-	8	1	6079	2	Y	223	141	1			172
						245	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407 X	9595	-0-	-5812	-0-	270	1	8878	2	Y	406	405	1			14
						447	9									
01	11594 X	8674	-0-	-2920	-0-	198	1	8030	2	Y	405	403	1			16
						446	9									
02	10846 X	9314	-0-	-1532	-0-	251	1	8603	2	Y	418	417	1			17
						460	9									
03	11594 X	9278	-0-	-2316	-0-	248	1	8603	2	Y	388	389	1			16
						427	9									
04	11220 X	9236	-0-	-1984	-0-	221	1	8587	2	Y	389	394	1			11
						428	9									
05	9951 X	5223	-0-	-4728	-0-	39	1	5037	2	Y	134	136	1			9
						147	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2116	-0-	-891	-0-	148	1	1515	2	N	412	400	1			32
						453	9									
01	3007 X	2108	-0-	-899	-0-	143	1	1505	2	N	418	416	1			34
						460	9									
02	2813 X	1746	-0-	-1067	-0-	148	1	1174	2	N	385	359	1			60
						424	9									
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	164	1	1623	2	N	399	396	1			63
						439	9									
04	2040 X	1678	-0-	-362	-0-	138	1	1292	2	N	225	247	1			41
						248	9									
05	2108 X	1689	-0-	-419	-0-	39	1	1496	2	N	140	101	1			80
						154	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5176	-0-	-1272	-0-	4609	2	567	9	N	515	420	0	93	1	9
													1	8			
01	6448	X	5721	-0-	-727	-0-	4994	2	727	9	N	661	629	0	31	1	8
													2	8			
02	6032	X	3585	-0-	-2447	-0-	3045	2	540	9	N	491	481	0	12	1	6
03	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4146	2	805	9	N	732	725	0	4	1	8
													1	8			
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5147	2	637	9	N	579	570	0	9	1	8
05	5735	X	4281	-0-	-1454	-0-	3855	2	426	9	N	387	390	0			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	286	1	1648	2	N	413	395	1			73
							454	9									
01	3379	X	2597	-0-	-782	-0-	240	1	1887	2	N	427	443	1			57
							470	9									
02	3161	X	2850	-0-	-311	-0-	239	1	2191	2	N	382	366	1	1	8	72
							420	9									
03	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	243	1	2193	2	N	386	404	1			54
							425	9									
04	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	257	1	1899	2	N	389	383	1			60
							428	9									
05	3038	X	44	-0-	-2994	-0-	14	1	30	9	N	27	54	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	14	-0-	-2342	-0-	2	2	12	9	N	11	135	1			83
01	1953	N	1052	-0-	-901	-0-	416	2	636	9	N	578	618	1	1	8	42
02	1015	N	765	-0-	-250	-0-	418	2	347	9	N	315	340	1			17
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	17	1			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	445	1	6602	2	Y	1044	1042	0	1	8	3
							1	4	1148	9							
01	9362	X	6687	-0-	-2675	-0-	412	1	5320	2	Y	868	853	0			18
							955	9									
02	8758	X	6996	-0-	-1762	-0-	438	1	5690	2	Y	785	802	0	1	8	-0-
							4	4	864	9							
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	535	1	8035	2	Y	1127	1120	0	1	8	6
							1	4	1240	9							
*04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	410	1	8676	2	Y	1091	1094	0	1	8	2
							1	4	1200	9							
05	8184	X	5178	-0-	-3006	-0-	125	1	4745	2	Y	279	226	0	2	8	53
							1	4	307	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	398	1	5133	2	Y	582	582	0			1
							1	4	640	9							
01	7812	X	6869	-0-	-943	-0-	438	1	5750	2	Y	619	608	0			12
							681	9									
02	7308	X	4266	-0-	-3042	-0-	313	1	3486	2	Y	423	435	0			-0-
							2	4	465	9							
03	7812	X	597	-0-	-7215	-0-	214	1	107	2	Y	251	250	0			1
							276	9									
*04	6660	X	477	-0-	-6183	-0-	175	1	43	2	Y	235	236	0			-0-
							259	9									
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	9846	-0-	-911	-0-	459	1	6527	2	Y	2597	2592	0	1	8	10
							3	4	2857	9							
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	420	1	5919	2	Y	1531	1508	0	1	8	32
							1	4	1684	9							
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	404	1	5198	2	Y	1095	1123	0	1	8	3
							6	4	1205	9							
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	432	1	6715	2	Y	1360	1351	0	2	8	10
							1	4	1496	9							
*04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	394	1	6976	2	Y	1298	1302	0	1	8	5
							1	4	1428	9							
05	6355	X	1497	-0-	-4858	-0-	52	1	1303	2	Y	129	107	0	1	8	26
							142	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3775	-0-	675	827	295	1	1695	2	Y	1621	1618	0	1	8	4
							2	4	1783	9							
01	3100	N	3398	-0-	298	1125	305	1	1504	2	Y	1444	1420	0	1	8	27
							1	4	1588	9							
02	2000	X	875	-0-	-1125	-0-	177	1	598	2	Y	91	118	0			-0-
							100	9									
03	1829	X	87	-0-	-1742	-0-	24	1	9	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	427	1	2383	2	Y	628	626	0	1	8	1
							1	4	691	9							
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	458	1	7026	2	Y	985	983	0	1	8	1
							1	4	1084	9							
01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	460	1	7246	2	Y	978	961	0			18
							1076	9									
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	470	1	6541	2	Y	864	881	0	1	8	-0-
							4	4	950	9							
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	488	1	8203	2	Y	1048	1041	0	1	8	6
							1	4	1153	9							
*04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	376	1	7338	2	Y	846	849	0	1	8	2
							1	4	931	9							
05	6541	X	3344	-0-	-3197	-0-	87	1	3095	2	Y	147	120	0	1	8	28
							162	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	570	1	8280	2	Y	1710	1707	0	1	8	5
							2	4	1881	9							
01	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	533	1	7893	2	Y	1243	1223	0	1	8	24
							1367	9									
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	521	1	7652	2	Y	857	880	0	1	8	-0-
							4	4	943	9							
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	499	1	7703	2	Y	1126	1119	0	1	8	6
							1	4	1239	9							
*04	8820	X	8174	-0-	-646	-0-	399	1	6841	2	Y	848	852	0	1	8	1
							1	4	933	9							
05	9114	X	3543	-0-	-5571	-0-	97	1	3261	2	Y	168	136	0	1	8	32
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	421	1	5941	2	Y	764	763	0			3
							1	4	840	9							
01	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	391	1	5139	2	Y	577	567	0			13
							635	9									
02	6293	X	6121	-0-	-172	-0-	407	1	5034	2	Y	615	625	0	1	8	2
							3	4	677	9							
03	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	411	1	5344	2	Y	660	655	0	1	8	6
							1	4	726	9							
*04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	488	1	6178	2	Y	843	844	0	1	8	4
							1	4	927	9							
05	6727	X	3253	-0-	-3474	-0-	101	1	3088	2	Y	58	49	0			13
							64	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	396	1	4815	2	Y	1653	1649	0	1	8	4
							2	4	1818	9							
01	6603	X	6530	-0-	-73	-0-	411	1	4998	2	Y	1019	1003	0	1	8	19
							1121	9									
02	6177	X	5179	-0-	-998	-0-	373	1	4154	2	Y	590	609	0			-0-
							3	4	649	9							
03	7037	X	5857	-0-	-1180	-0-	429	1	4702	2	Y	659	654	0	1	8	4
							1	4	725	9							
*04	6810	X	4538	-0-	-2272	-0-	350	1	3668	2	Y	473	475	0			2
							520	9									
05	7037	X	2931	-0-	-4106	-0-	72	1	2767	2	Y	84	69	0	1	8	16
							92	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2678	-0-	-422	662	292	1	1361	2	Y	931	931	0	1	8	5
							1	4	1024	9							
01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	310	1	1197	2	Y	310	307	0			8
							341	9									
02	3944	X	1001	-0-	-2943	-0-	254	1	596	2	Y	136	142	0			2
							1	4	150	9							
03	4216	X	1571	-0-	-2645	-0-	268	1	1058	2	Y	223	222	0			3
							245	9									
*04	4080	X	2042	-0-	-2038	-0-	289	1	1428	2	Y	295	295	0			3
							325	9									
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	4936	2	787	9	Y	715	585	0	130	1	7
													2	8			
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4111	2	708	9	Y	644	611	0	30	1	8
													2	8			
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3437	2	465	9	Y	423	414	0	10	1	7
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	5488	2	729	9	Y	663	658	0	4	1	7
													1	8			
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3282	2	591	9	Y	537	530	0	7	1	7
*05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4027	2	571	9	Y	519	519	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	150	1	1535	2	N	546	539	1	1	8	39
							601	9									
01	2573	X	1846	-0-	-727	-0-	132	1	1389	2	N	295	313	1			21
							325	9									
02	2407	X	1533	-0-	-874	-0-	145	1	1151	2	N	215	206	1			30
							237	9									
03	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	155	1	1539	2	N	208	210	1			28
							229	9									
04	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	152	1	1420	2	N	309	293	1			44
							340	9									
05	2294	X	792	-0-	-1502	-0-	18	1	689	2	N	77	70	1			51
							85	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

12	2573	X	1625	-0-	-948	-0-	1442	2	183	9	N	166	173	1			62
01	2573	X	6	-0-	-2567	-0-	5	2	1	9	N	1	61	1	1	8	1
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	4					5
03	2542	X	52	-0-	-2490	-0-	24	2	28	9	N	25	19	1			11
04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	2			N	-0-	11	1			-0-
05	1612	X	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	988	1	8318	2	Y	981	980	0	1	8	1
							1	4	1079	9							
01	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	728	1	7855	2	Y	963	946	0			18
							1059	9									
02	9541	X	6900	-0-	-2641	-0-	563	1	5289	2	Y	948	965	0	1	8	-0-
							5	4	1043	9							
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	583	1	8473	2	Y	1410	1401	0	2	8	7
							1	4	1551	9							
*04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	536	1	8097	2	Y	1311	1315	0	1	8	2
							1	4	1442	9							
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

12	1116	X	758	-0-	-358	-0-	50	1	509	2	N	181	185	1			17
							199	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	416	397	1			36
							458	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	430	396	1			70
							473	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	N	337	349	1			58
							371	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	646	2	N	429	416	1			71
							472	9									
05	930	N	195	-0-	-735	-0-	4	1	138	2	N	48	65	1			54
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	889	-0-	-6024	-0-	889	1			N	-0-					1
01	6913	X	960	-0-	-5953	-0-	960	1			N	-0-					1
02	3625	X	470	-0-	-3155	-0-	470	1			N	-0-					1
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	983	1	1936	2	N	621	615	0	3	1	4
							683	9									
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1160	1	5215	2	N	876	862	0	13	1	5
							964	9									
*05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	688	1	3798	2	N	572	573	0			4
							629	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

12	10850	X	3511	-0-	-7339	-0-	371	1	2649	2	Y	446	473	1	1	8	41
							491	9									
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	371	1	3543	2	Y	484	468	1	1	8	56
							532	9									
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	405	1	1530	2	Y	382	374	1	1	8	63
							420	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	505	1	2710	2	Y	475	471	1	1	8	66
							523	9									
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	432	1	3260	2	Y	527	542	1			51
							580	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					51

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

12	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	651	1	15489	2	Y	1443	1472	1	3	8	92
							1587	9									
01	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	595	1	13193	2	Y	1161	1143	1	2	8	108
							1277	9									
02	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	843	1	14749	2	Y	1318	1249	1	2	8	175
							1450	9									
03	17732	X	15901	-0-	-1831	-0-	844	1	13747	2	Y	1191	1222	1	2	8	142
							1310	9									
04	17160	X	15000	-0-	-2160	-0-	883	1	13037	2	Y	982	1049	1			75
							1080	9									
05	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					75

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

12	12059	X	785	-0-	-11274	-0-	258	1	61	2	Y	424	461	1	1	8	24
							466	9									
01	7285	X	1491	-0-	-5794	-0-	255	1	740	2	Y	451	437	1			38
							496	9									
02	6612	X	2043	-0-	-4569	-0-	248	1	1322	2	Y	430	414	1	1	8	53
							473	9									
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	261	1	1929	2	Y	492	491	1	1	8	53
							541	9									
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	259	1	1818	2	Y	528	545	1			36
							581	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4984	-0-	-1092	-0-	577	1	3765	2	N	583	582	0			1
							1	4	641	9							
01	4619	X	3668	-0-	-951	-0-	433	1	2643	2	N	538	528	0			11
							592	9									
02	4321	X	3610	-0-	-711	-0-	408	1	2656	2	N	494	504	0			1
							3	4	543	9							
03	4991	X	3492	-0-	-1499	-0-	402	1	2569	2	N	474	472	0	1	8	2
							521	9									
*04	4830	X	3552	-0-	-1278	-0-	408	1	2681	2	N	421	422	0			1
							463	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	1	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5096	-0-	-701	-0-	429	1	3400	2	Y	1151	1148	0	1	8	4
							1	4	1266	9							
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	571	1	5602	2	Y	1463	1437	0	1	8	29
							1	4	1609	9							
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	470	1	5036	2	Y	1205	1232	0	1	8	1
							6	4	1326	9							
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	535	1	5355	2	Y	1156	1149	0	1	8	7
							1	4	1272	9							
*04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	508	1	4603	2	Y	918	920	0	1	8	4
							1	4	1010	9							
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	588	1	4235	2	Y	794	792	0			2
							1	4	873	9							
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	483	1	3066	2	Y	749	736	0			15
							824	9									
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	438	1	3067	2	Y	694	707	0	1	8	1
							4	4	763	9							
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	432	1	2875	2	Y	628	624	0	1	8	4
							1	4	691	9							
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	469	1	3823	2	Y	615	616	0	1	8	2
							1	4	677	9							
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	9735	-0-	-1177	-0-	701	1	7512	2	Y	1382	1379	0	1	8	5
							2	4	1520	9							
01	9703	X	8414	-0-	-1289	-0-	557	1	6473	2	Y	1258	1236	0	1	8	26
							1384	9									
02	9077	X	8248	-0-	-829	-0-	541	1	6429	2	Y	1156	1179	0	1	8	2
							6	4	1272	9							
03	9703	X	8791	-0-	-912	-0-	634	1	6773	2	Y	1257	1249	0	2	8	8
							1	4	1383	9							
*04	9390	X	6022	-0-	-3368	-0-	507	1	4526	2	Y	898	902	0	1	8	3
							1	4	988	9							
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	432	1	3767	2	Y	946	945	0	1	8	-0-
							1	4	1041	9							
01	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	358	1	1609	2	Y	709	698	0			11
							780	9									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	400	1	3399	2	Y	838	848	0	1	8	-0-
							4	4	922	9							
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	465	1	5329	2	Y	934	929	0	1	8	4
							1	4	1027	9							
*04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	401	1	3876	2	Y	905	907	0	1	8	1
							1	4	996	9							
05	3503	X	7	-0-	-3496	-0-	1	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	497	-0-	-4556	-0-	178	1	31	2	Y	262	261	0			9
							288	9									
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	422	1	1628	2	Y	514	505	0			18
							565	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	464	1	2302	2	Y	457	467	0			8
							2	4	503	9							
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	476	1	2736	2	Y	529	525	0	1	8	11
							582	9									
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	423	1	2274	2	Y	442	443	0			10
							486	9									
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	2	Y	1267	1264	0	1	8	6
							2	4	1394	9							
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	10	1	4299	2	Y	1245	1223	0	1	8	27
							1370	9									
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	14	1	4115	2	Y	1171	1194	0	1	8	3
							6	4	1288	9							
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	16	1	5008	2	Y	1327	1319	0	2	8	9
							1	4	1460	9							
*04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	11	1	3923	2	Y	910	914	0	1	8	4
							1	4	1001	9							
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17081	X	14195	-0-	-2886	-0-	227	1	11971	2	Y	1813	1808	0	1	8	4
							3	4	1994	9							
01	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	235	1	12705	2	Y	1661	1633	0	1	8	31
							1827	9									
02	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	219	1	11007	2	Y	1373	1403	0	1	8	-0-
							7	4	1510	9							
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	231	1	11460	2	Y	1331	1323	0	2	8	6
							1	4	1464	9							
*04	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	244	1	12470	2	Y	1456	1458	0	1	8	3
							1	4	1602	9							
05	7099	X	3358	-0-	-3741	-0-	45	1	3159	2	Y	140	116	0	1	8	26
							154	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	4542	2	Y	1074	1073	0	1	8	-0-
							1	4	1181	9							
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	121	1	4462	2	Y	1162	1141	0	1	8	20
							1278	9									
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	120	1	4695	2	Y	1156	1175	0	1	8	-0-
							6	4	1272	9							
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	118	1	4527	2	Y	1137	1130	0	1	8	6
							1	4	1251	9							
*04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	116	1	4440	2	Y	1227	1229	0	1	8	3
							1350	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	7348	-0-	-4494	-0-	484	1	5647	2	Y	1105	1102	0	1	8	2
							1	4	1216	9							
01	10974	X	9601	-0-	-1373	-0-	580	1	7401	2	Y	1472	1446	0	1	8	27
							1	4	1619	9							
02	10266	X	8573	-0-	-1693	-0-	510	1	6805	2	Y	1138	1164	0	1	8	-0-
							6	4	1252	9							
03	10974	X	6973	-0-	-4001	-0-	452	1	5560	2	Y	873	869	0	1	8	3
							1	4	960	9							
*04	10380	X	7035	-0-	-3345	-0-	436	1	5612	2	Y	897	898	0	1	8	1
							987	9									
05	9610	X	281	-0-	-9329	-0-	28	1	229	2	Y	22	21	0			2
							24	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	10504	-0-	-222	-0-	593	1	7909	2	Y	1818	1814	0	1	8	5
							2	4	2000	9							
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	282	1	1707	2	Y	1123	1106	0	1	8	21
							1235	9									
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	405	1	3399	2	Y	1541	1560	0	1	8	1
							8	4	1695	9							
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	651	1	8003	2	Y	1743	1734	0	2	8	8
							1	4	1917	9							
*04	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	699	1	8050	2	Y	1749	1753	0	2	8	2
							1	4	1924	9							
05	1953	X	516	-0-	-1437	-0-	42	1	412	2	Y	56	49	0			9
							62	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	13	1	3944	2	Y	1245	1242	0	1	8	7
							1	4	1370	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	10	1	3771	2	Y	1307	1284	0	1	8	29
							1438	9									
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	14	1	3714	2	Y	1156	1182	0	1	8	2
							6	4	1272	9							
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	17	1	6100	2	Y	1440	1431	0	2	8	9
							1	4	1584	9							
*04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	13	1	5121	2	Y	1047	1052	0	1	8	3
							1152	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	329	1	18561	2	Y	2580	2575	0	1	8	7
							3	4	2838	9							
01	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	297	1	17604	2	Y	2199	2161	0	1	8	44
							1	4	2419	9							
02	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	310	1	16801	2	Y	1921	1960	0	1	8	4
							10	4	2113	9							
03	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	345	1	18817	2	Y	1967	1956	0	3	8	12
							2	4	2164	9							
*04	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	327	1	17682	2	Y	1842	1847	0	2	8	5
							2	4	2026	9							
05	20026	X	4422	-0-	-15604	-0-	59	1	4147	2	Y	195	161	0	1	8	38
							1	4	215	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

12	7843	X	4826	-0-	-3017	-0-	443	1	3457	2	Y	841	839	0	1	8	3
							1	4	925	9							
01	8153	X	6198	-0-	-1955	-0-	519	1	4579	2	Y	999	981	0	1	8	20
							1	4	1099	9							
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	588	1	5715	2	Y	913	931	0	1	8	1
							4	4	1004	9							
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	459	1	5082	2	Y	1034	1027	0	1	8	7
							1	4	1137	9							
*04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	310	1	4766	2	Y	1021	1023	0	1	8	4
							1	4	1123	9							
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

12	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	406	1	3140	2	Y	613	612	0			2
							1	4	674	9							
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	476	1	4088	2	Y	730	718	0			14
							803	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	379	1	2841	2	Y	567	581	0			-0-
							3	4	624	9							
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	369	1	3047	2	Y	480	477	0	1	8	2
							528	9									
*04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	388	1	3570	2	Y	736	735	0	1	8	2
							1	4	810	9							
05	3720	X	17	-0-	-3703	-0-	2	2	15	9	Y	14	13	0			3

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

12	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	211	1	3896	2	Y	659	658	0			3
							1	4	725	9							
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	207	1	3892	2	Y	519	510	0			12
							571	9									
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	163	1	3256	2	Y	380	392	0			-0-
							2	4	418	9							
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	168	1	3429	2	Y	373	371	0			2
							410	9									
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	135	1	2696	2	Y	502	502	0	1	8	1
							1	4	552	9							
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	593	1	10965	2	Y	1143	1140	0	1	8	4
							1	4	1257	9							
01	8153	X	4876	-0-	-3277	-0-	572	1	3394	2	Y	826	813	0			17
							1	4	909	9							
02	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	595	1	11829	2	Y	693	709	0	1	8	-0-
							4	4	762	9							
03	12803	X	5209	-0-	-7594	-0-	648	1	3822	2	Y	671	666	0	1	8	4
							1	4	738	9							
*04	12390	X	4618	-0-	-7772	-0-	640	1	3100	2	Y	797	797	0	1	8	3
							1	4	877	9							
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	16228	-0-	-1752	-0-	495	1	13710	2	Y	1837	1834	0	1	8	2
							2	4	2021	9							
01	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	523	1	13329	2	Y	1747	1716	0	1	8	32
							1	4	1922	9							
02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	483	1	10552	2	Y	1236	1267	0	1	8	-0-
							6	4	1360	9							
03	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	469	1	6318	2	Y	581	579	0	1	8	1
							1	4	639	9							
*04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	612	1	7649	2	Y	1112	1111	0	1	8	1
							1	4	1223	9							
05	8060	X	95	-0-	-7965	-0-	95	1			Y	-0-	1	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	8079	-0-	-2647	-0-	404	1	6780	2	Y	813	812	0			1
							1	4	894	9							
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	437	1	7046	2	Y	745	733	0			13
							820	9									
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	402	1	5885	2	Y	590	603	0			-0-
							3	4	649	9							
03	6882	X	5912	-0-	-970	-0-	527	1	5079	2	Y	278	276	0			2
							306	9									
*04	6660	X	5419	-0-	-1241	-0-	418	1	4460	2	Y	491	490	0	1	8	2
							1	4	540	9							
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	5529	-0-	-2996	-0-	440	1	4343	2	Y	677	676	0			1
							1	4	745	9							
01	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	398	1	3641	2	Y	657	646	0			12
							723	9									
02	5829	X	3119	-0-	-2710	-0-	258	1	2347	2	Y	465	477	0			-0-
							2	4	512	9							
03	6231	X	484	-0-	-5747	-0-	223	1	64	2	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
*04	6030	X	3247	-0-	-2783	-0-	337	1	2413	2	Y	452	451	0			1
							497	9									
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29884	X	23532	-0-	-6352	-0-	108	1	22487	2	Y	852	876	1			64
							937	9									
01	24831	X	21478	-0-	-3353	-0-	99	1	20479	2	Y	818	794	1			88
							900	9									
02	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	127	1	26133	2	Y	1024	1022	1	1	8	89
							1126	9									
03	28791	X	28791	-0-	-0-	-0-	142	1	27551	2	Y	998	1001	1	1	8	85
							1098	9									
04	30380	X	30380	-0-	-0-	-0-	174	1	29231	2	Y	886	893	1			78
							975	9									
05	24831	X	7150	-0-	-17681	-0-	37	1	6955	2	Y	144	155	1			67
							158	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	8	1	7028	2	Y	834	832	0	1	8	2
							1	4	917	9							
01	5425	X	2438	-0-	-2987	-0-	6	1	1630	2	Y	729	717	0			14
							802	9									
02	5075	X	3860	-0-	-1215	-0-	7	1	3210	2	Y	582	596	0			-0-
							3	4	640	9							
03	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	7	1	4452	2	Y	543	540	0	1	8	2
							597	9									
*04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	6	1	3146	2	Y	464	465	0			1
							510	9									
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	3	4	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	2665	-0-	-6759	-0-	8	1	1801	2	Y	777	777	0			-0-
							1	4	855	9							
01	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7	1	6635	2	Y	958	940	0			18
							1054	9									
02	7018	X	6268	-0-	-750	-0-	11	1	5214	2	Y	944	960	0	1	8	1
							5	4	1038	9							
03	7502	X	7411	-0-	-91	-0-	13	1	6176	2	Y	1110	1103	0	1	8	7
							1	4	1221	9							
*04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	14	1	6335	2	Y	1091	1094	0	1	8	3
							1	4	1200	9							
05	7502	X	783	-0-	-6719	-0-	758	2	25	9	Y	23	22	0			4

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	167	1	8082	2	Y	1085	1083	0	1	8	4
							1	4	1194	9							
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	171	1	7984	2	Y	1111	1091	0	1	8	23
							1222	9									
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	162	1	7081	2	Y	997	1016	0	1	8	3
							5	4	1097	9							
03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	181	1	7657	2	Y	1207	1199	0	2	8	9
							1	4	1328	9							
*04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	169	1	7823	2	Y	1034	1038	0	1	8	4
							1137	9									
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	454	1	3832	2	Y	515	514	0			2
							1	4	567	9							
01	7316	X	3499	-0-	-3817	-0-	447	1	2690	2	Y	329	325	0			6
							362	9									
02	6844	X	2855	-0-	-3989	-0-	396	1	1784	2	Y	611	616	0			1
							3	4	672	9							
03	7006	X	2998	-0-	-4008	-0-	458	1	1639	2	Y	818	814	0	1	8	4
							1	4	900	9							
*04	6780	X	3150	-0-	-3630	-0-	400	1	1985	2	Y	695	697	0	1	8	1
							765	9									
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	8860	-0-	-3137	-0-	536	1	6665	2	Y	1506	1505	0	1	8	-0-
							2	4	1657	9							
01	10137	X	8061	-0-	-2076	-0-	486	1	6202	2	Y	1247	1226	0	1	8	20
							1	4	1372	9							
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	565	1	7863	2	Y	1557	1576	0	1	8	-0-
							8	4	1713	9							
03	10137	X	7414	-0-	-2723	-0-	487	1	5616	2	Y	1191	1184	0	2	8	5
							1	4	1310	9							
*04	9810	X	7031	-0-	-2779	-0-	424	1	5225	2	Y	1255	1258	0	1	8	1
							1	4	1381	9							
05	10137	X	2053	-0-	-8084	-0-	127	1	1704	2	Y	201	164	0	1	8	37
							1	4	221	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	5610	-0-	-4124	-0-	532	1	4154	2	Y	839	838	0	1	8	1
							1	4	923	9							
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	487	1	4573	2	Y	804	790	0			15
							884	9									
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	565	1	6187	2	Y	751	765	0	1	8	-0-
							4	4	826	9							
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	499	1	3591	2	Y	496	492	0	1	8	3
							546	9									
*04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	475	1	3723	2	Y	601	601	0	1	8	2
							661	9									
05	434	X	300	-0-	-134	-0-	26	1	257	2	Y	15	13	0			4
							17	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37324	X	37003	-0-	-321	-0-	172	1	35503	2	Y	1207	1240	1	2	8	41
							1328	9									
01	37820	X	35911	-0-	-1909	-0-	166	1	34392	2	Y	1230	1190	1	1	8	80
							1353	9									
02	35380	X	33246	-0-	-2134	-0-	155	1	31803	2	Y	1171	1191	1	1	8	59
							1288	9									
03	37820	X	33493	-0-	-4327	-0-	166	1	32064	2	Y	1148	1152	1	1	8	54
							1263	9									
04	36600	X	20914	-0-	-15686	-0-	119	1	20023	2	Y	702	731	1			25
							772	9									
05	37014	X	80	-0-	-36934	-0-	80	2			Y	-0-	25	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28985	X	21309	-0-	-7676	-0-	98	1	20087	2	Y	1022	1043	1			63
							1124	9									
01	26178	X	26178	-0-	-0-	-0-	120	1	24707	2	Y	1228	1179	1	1	8	111
							1351	9									
02	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	108	1	22219	2	Y	980	1012	1	1	8	78
							1078	9									
03	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	115	1	22144	2	Y	948	953	1	1	8	72
							1043	9									
04	22200	X	15490	-0-	-6710	-0-	87	1	14580	2	Y	748	760	1			60
							823	9									
05	22940	X	4398	-0-	-18542	-0-	22	1	4013	2	Y	330	286	1			104
							363	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37572	X	31129	-0-	-6443	-0-	144	1	29772	2	Y	1103	1122	1	1	8	58
							1213	9									
01	33635	X	29977	-0-	-3658	-0-	139	1	28649	2	Y	1081	1048	1			91
							1189	9									
02	31465	X	25595	-0-	-5870	-0-	119	1	24417	2	Y	963	984	1			70
							1059	9									
03	33635	X	26188	-0-	-7447	-0-	129	1	25024	2	Y	941	945	1	1	8	65
							1035	9									
04	30120	X	19372	-0-	-10748	-0-	109	1	18575	2	Y	625	645	1			45
							688	9									
05	31124	X	7481	-0-	-23643	-0-	39	1	7284	2	Y	144	143	1			46
							158	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37355	X	29725	-0-	-7630	-0-	138	1	28467	2	Y	1018	1052	1	1	8	45
							1120	9									
01	32209	X	28699	-0-	-3510	-0-	133	1	27455	2	Y	1010	980	1			75
							1111	9									
02	30131	X	23684	-0-	-6447	-0-	109	1	22572	2	Y	912	932	1			55
							1003	9									
03	32209	X	20820	-0-	-11389	-0-	103	1	19814	2	Y	821	829	1			47
							903	9									
04	30270	X	20983	-0-	-9287	-0-	119	1	20032	2	Y	756	760	1			43
							832	9									
05	29729	X	6343	-0-	-23386	-0-	33	1	6163	2	Y	134	141	1			36
							147	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	14	1	4441	2	Y	1424	1422	0	1	8	1
							2	4	1566	9							
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	10	1	4325	2	Y	1338	1315	0	1	8	23
							1	4	1472	9							
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	15	1	4205	2	Y	1225	1247	0	1	8	-0-
							6	4	1348	9							
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	17	1	4976	2	Y	1370	1361	0	2	8	7
							1	4	1507	9							
*04	4980	X	4365	-0-	-615	-0-	12	1	3408	2	Y	859	864	0	1	8	1
							945	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34935	X	34935	-0-	-0-	-0-	162	1	33498	2	Y	1159	1197	1	2	8	73
							1275	9									
01	39525	X	35498	-0-	-4027	-0-	165	1	34064	2	Y	1154	1118	1			109
							1269	9									
02	36975	X	32322	-0-	-4653	-0-	151	1	31093	2	Y	980	1006	1			83
							1078	9									
03	39525	X	33624	-0-	-5901	-0-	167	1	32277	2	Y	1073	1070	1	1	8	85
							1180	9									
04	37050	X	32760	-0-	-4290	-0-	187	1	31449	2	Y	1022	1024	1			83
							1124	9									
05	35495	X	8030	-0-	-27465	-0-	42	1	7822	2	Y	151	168	1			66
							166	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

12	10788	X	6223	-0-	-4565	-0-	491	1	5072	2	N	600	698	1			72
							660	9									
01	8711	X	6721	-0-	-1990	-0-	581	1	5483	2	N	597	567	1			102
							657	9									
02	8468	X	4405	-0-	-4063	-0-	437	1	3536	2	N	393	431	1			64
							432	9									
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	766	1	8392	2	N	685	678	1			71
							754	9									
*04	8760	X	6973	-0-	-1787	-0-	627	1	5738	2	N	553	496	1			128
							608	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	73	1			55

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

12	5673	X	4614	-0-	-1059	-0-	359	1	3817	2	N	397	396	0			2
							1	4	437	9							
01	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	380	1	3981	2	N	391	385	0			8
							430	9									
02	5162	X	4591	-0-	-571	-0-	394	1	3755	2	N	400	408	0			-0-
							2	4	440	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	426	1	4835	2	N	544	540	0	1	8	3
							598	9									
*04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	413	1	5482	2	N	421	423	0			1
							463	9									
*05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	114	1	4965	2	N	124	101	0	1	8	23
							136	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

12	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	337	1	2286	2	N	349	348	0			2
							384	9									
01	3782	X	3035	-0-	-747	-0-	355	1	2353	2	N	297	292	0			7
							327	9									
02	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	292	1	1842	2	N	237	243	0			1
							1	4	261	9							
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	431	1	3865	2	N	414	411	0	1	8	3
							455	9									
*04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	329	1	2432	2	N	288	289	0			2
							317	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	2	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6109	-0-	-463	-0-	9	1	5168	2	Y	846	844	0	1	8	1
							1	4	931	9							
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	6	1	4472	2	Y	729	717	0			13
							802	9									
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	2	Y	767	779	0	1	8	-0-
							4	4	844	9							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	8	1	4064	2	Y	652	648	0	1	8	3
							717	9									
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	2	Y	725	725	0	1	8	2
							798	9									
05	3658	X	530	-0-	-3128	-0-	518	2	12	9	Y	11	11	0			2

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

12	7812	X	3537	-0-	-4275	-0-	373	1	1971	2	Y	1084	1082	0	1	8	2
							1	4	1192	9							
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	497	1	3936	2	Y	906	891	0			17
							997	9									
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	494	1	4033	2	Y	567	584	0			-0-
							3	4	624	9							
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	704	1	6001	2	Y	714	709	0	1	8	4
							1	4	785	9							
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	302	1	4428	2	Y	598	600	0	1	8	1
							1	4	658	9							
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	394	1	3559	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							
01	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	380	1	3318	2	Y	777	763	0			16
							855	9									
02	4495	X	2464	-0-	-2031	-0-	369	1	1601	2	Y	447	462	0			1
							2	4	492	9							
03	4805	X	1228	-0-	-3577	-0-	343	1	129	2	Y	686	682	0	1	8	4
							1	4	755	9							
*04	4530	X	1836	-0-	-2694	-0-	359	1	706	2	Y	700	701	0	1	8	2
							1	4	770	9							
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

12	14446	X	10686	-0-	-3760	-0-	7	1	9854	2	Y	749	748	0			2
							1	4	824	9							
01	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	7	1	11840	2	Y	843	828	0			17
							927	9									
02	10788	X	7556	-0-	-3232	-0-	7	1	6915	2	Y	574	591	0			-0-
							3	4	631	9							
03	11532	X	8331	-0-	-3201	-0-	4	1	8018	2	Y	281	280	0			1
							309	9									
*04	12240	X	10365	-0-	-1875	-0-	6	1	9805	2	Y	503	502	0	1	8	1
							1	4	553	9							
05	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	1	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	1137	1135	0	1	8	2
							1	4	1251	9							
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	1006	989	0			19
							1	4	1107	9							
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	771	789	0	1	8	-0-
							4	4	848	9							
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	922	916	0	1	8	5
							1	4	1014	9							
*04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	974	976	0	1	8	2
							1	4	1071	9							
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	6321	-0-	-1894	-0-	519	1	5056	2	Y	677	676	0			2
							1	4	745	9							
01	7719	X	5392	-0-	-2327	-0-	482	1	4308	2	Y	547	538	0			11
							602	9									
02	7221	X	3139	-0-	-4082	-0-	457	1	2329	2	Y	319	329	0			1
							2	4	351	9							
03	6882	X	3482	-0-	-3400	-0-	528	1	2275	2	Y	617	612	0	1	8	5
							679	9									
*04	6660	X	3019	-0-	-3641	-0-	459	1	2013	2	Y	497	498	0	1	8	3
							547	9									
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	9550	-0-	-1951	-0-	585	1	7494	2	Y	1335	1333	0	1	8	1
							2	4	1469	9							
01	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	621	1	7716	2	Y	1163	1143	0	1	8	20
							1279	9									
02	7569	X	7558	-0-	-11	-0-	509	1	5923	2	Y	1019	1038	0	1	8	-0-
							5	4	1121	9							
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	542	1	6737	2	Y	1040	1033	0	1	8	6
							1	4	1144	9							
*04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	531	1	6523	2	Y	1009	1012	0	1	8	2
							1	4	1110	9							
05	8091	X	2703	-0-	-5388	-0-	195	1	2307	2	Y	183	149	0	1	8	35
							201	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	7064	-0-	-6421	-0-	528	1	5756	2	N	709	797	1			78
							780	9									
01	10106	X	7962	-0-	-2144	-0-	636	1	6490	2	N	760	714	1	1	8	123
							836	9									
02	9454	X	8236	-0-	-1218	-0-	620	1	6924	2	N	629	662	1	1	8	89
							692	9									
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	735	1	9054	2	N	774	789	1			74
							851	9									
*04	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	774	1	8392	2	N	681	606	1			149
							749	9									
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-	90	1			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	5580	-0-	-2232	-0-	9	1	4618	2	Y	865	864	0	1	8	1
							1	4	952	9							
01	8091	X	4837	-0-	-3254	-0-	8	1	3754	2	Y	977	960	0			18
							1075	9									
02	7714	X	5521	-0-	-2193	-0-	13	1	4377	2	Y	1024	1041	0	1	8	-0-
							5	4	1126	9							
03	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	15	1	6391	2	Y	1239	1230	0	2	8	7
							1	4	1363	9							
*04	7980	X	7176	-0-	-804	-0-	14	1	5964	2	Y	1088	1091	0	1	8	3
							1	4	1197	9							
05	5890	X	721	-0-	-5169	-0-	697	2	24	9	Y	22	22	0			3

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	159	1	6915	2	Y	1634	1629	0	1	8	5
							2	4	1797	9							
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	173	1	7312	2	Y	1525	1499	0	1	8	30
							1678	9									
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	129	1	4996	2	Y	1059	1088	0	1	8	-0-
							5	4	1165	9							
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	143	1	5236	2	Y	1207	1200	0	2	8	5
							1	4	1328	9							
*04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	135	1	5277	2	Y	1035	1039	0	1	8	-0-
							1	4	1139	9							
05	6045	X	435	-0-	-5610	-0-	5	1	409	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	8516	-0-	-2582	-0-	301	1	6766	2	Y	1315	1311	0	1	8	4
							2	4	1447	9							
01	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	382	1	11020	2	Y	1715	1683	0	1	8	35
							1	4	1887	9							
02	8555	X	6996	-0-	-1559	-0-	290	1	5219	2	Y	1345	1375	0	1	8	4
							7	4	1480	9							
03	9145	X	3626	-0-	-5519	-0-	234	1	2530	2	Y	783	779	0	1	8	7
							1	4	861	9							
*04	12870	X	8424	-0-	-4446	-0-	327	1	6664	2	Y	1302	1302	0	1	8	6
							1	4	1432	9							
05	13299	X	165	-0-	-13134	-0-	154	2	11	9	Y	10	12	0			4

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	448	1	15129	2	Y	1902	1896	0	1	8	5
							2	4	2092	9							
01	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	342	1	10577	2	Y	1705	1676	0	1	8	33
							1	4	1876	9							
02	11513	X	2291	-0-	-9222	-0-	130	1	1362	2	Y	723	755	0	1	8	-0-
							4	4	795	9							
03	12307	X	8050	-0-	-4257	-0-	290	1	6207	2	Y	1411	1402	0	2	8	7
							1	4	1552	9							
*04	11910	X	757	-0-	-11153	-0-	107	1	90	2	Y	508	514	0	1	8	-0-
							1	4	559	9							
05	12307	X	162	-0-	-12145	-0-	141	2	21	9	Y	19	17	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	348	1	9891	2	Y	1590	1586	0	1	8	5
							2	4	1749	9							
01	10757	X	7533	-0-	-3224	-0-	232	1	6268	2	Y	939	925	0			19
							1033	9									
02	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	445	1	12164	2	Y	1826	1839	0	1	8	5
							9	4	2009	9							
03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	378	1	8807	2	Y	1518	1509	0	2	8	12
							1	4	1670	9							
*04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	425	1	9996	2	Y	1545	1548	0	2	8	7
							1	4	1700	9							
05	10757	X	4917	-0-	-5840	-0-	6	1	4508	2	Y	365	296	0	2	8	74
							1	4	402	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	284	1	6226	2	Y	1329	1326	0	1	8	2
							2	4	1462	9							
01	9672	X	8723	-0-	-949	-0-	295	1	7012	2	Y	1287	1265	0	1	8	23
							1416	9									
02	9048	X	5716	-0-	-3332	-0-	280	1	4507	2	Y	841	863	0	1	8	-0-
							4	4	925	9							
03	9672	X	2581	-0-	-7091	-0-	217	1	2189	2	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
*04	9300	X	2466	-0-	-6834	-0-	201	1	1833	2	Y	393	392	0			1
							432	9									
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7541	-0-	-581	-0-	251	1	5979	2	Y	1191	1186	0	1	8	4
							1	4	1310	9							
01	9083	X	7380	-0-	-1703	-0-	227	1	5954	2	Y	1090	1072	0	1	8	21
							1199	9									
02	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	305	1	6831	2	Y	1435	1453	0	1	8	2
							7	4	1579	9							
03	9083	X	8669	-0-	-414	-0-	313	1	6938	2	Y	1288	1280	0	2	8	8
							1	4	1417	9							
*04	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	297	1	5672	2	Y	1074	1078	0	1	8	3
							1	4	1181	9							
05	9331	X	228	-0-	-9103	-0-	222	2	6	9	Y	5	7	0			1

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	2311	-0-	-4912	-0-	8	1	1381	2	Y	837	834	0	1	8	2
							1	4	921	9							
01	8370	X	2100	-0-	-6270	-0-	2	1	1764	2	Y	304	300	0			6
							334	9									
02	8323	X	1461	-0-	-6862	-0-	8	1	788	2	Y	602	608	0			-0-
							3	4	662	9							
03	8897	X	5100	-0-	-3797	-0-	7	1	4377	2	Y	650	646	0	1	8	3
							1	4	715	9							
*04	8610	X	2281	-0-	-6329	-0-	4	1	1944	2	Y	303	306	0			-0-
							333	9									
05	2325	X	781	-0-	-1544	-0-	758	2	23	9	Y	21	18	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	2332	-0-	-10967	-0-	127	1	1584	2	Y	564	563	0			1
							1	4	620	9							
01	13268	X	9938	-0-	-3330	-0-	291	1	8281	2	Y	1242	1218	0	1	8	24
							1366	9									
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	249	1	5165	2	Y	1083	1106	0	1	8	-0-
							6	4	1191	9							
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	353	1	8855	2	Y	1313	1304	0	2	8	7
							1	4	1444	9							
*04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	395	1	10244	2	Y	1189	1193	0	1	8	2
							1	4	1308	9							
05	9951	X	568	-0-	-9383	-0-	1	1	528	2	Y	35	31	0			6
							39	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12087	-0-	-1398	-0-	184	1	10043	2	N	1689	1687	0	1	8	1
							2	4	1858	9							
01	13454	X	11791	-0-	-1663	-0-	172	1	9595	2	N	1839	1806	0	1	8	33
							1	4	2023	9							
02	12586	X	10667	-0-	-1919	-0-	182	1	8785	2	N	1538	1570	0	1	8	-0-
							8	4	1692	9							
03	13454	X	10334	-0-	-3120	-0-	176	1	8406	2	N	1592	1583	0	2	8	7
							1	4	1751	9							
*04	11700	X	9055	-0-	-2645	-0-	162	1	7355	2	N	1397	1402	0	1	8	1
							1	4	1537	9							
05	12090	X	2262	-0-	-9828	-0-	33	1	2067	2	N	147	122	0	1	8	25
							162	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	188	-0-	-8492	-0-	2	1	18	2	Y	153	152	0			1
							168	9									
01	9734	X	556	-0-	-9178	-0-	3	1	77	2	Y	433	425	0			9
							476	9									
02	6583	X	4763	-0-	-1820	-0-	11	1	3724	2	Y	930	937	0	1	8	1
							5	4	1023	9							
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	11	1	4900	2	Y	933	927	0	1	8	6
							1	4	1026	9							
*04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	10	1	6007	2	Y	833	835	0	1	8	3
							1	4	916	9							
05	5084	X	1317	-0-	-3767	-0-	1	1	1286	2	Y	27	24	0			6
							30	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41757	X	34363	-0-	-7394	-0-	233	1	32235	2	Y	1723	1695	1	1	8	60
							1895	9									
01	35092	X	33485	-0-	-1607	-0-	236	1	31197	2	Y	1865	1878	1	1	8	46
							2052	9									
02	32828	X	30167	-0-	-2661	-0-	219	1	28278	2	Y	1518	1534	1	1	8	29
							1670	9									
03	35092	X	31979	-0-	-3113	-0-	245	1	29649	2	Y	1895	1868	1	1	8	55
							2085	9									
04	33960	X	29744	-0-	-4216	-0-	222	1	28023	2	Y	1363	1375	1			43
							1499	9									
05	34348	X	29479	-0-	-4869	-0-	166	1	27798	2	Y	1377	1351	1			69
							1515	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 #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42439 X	34529	-0-	-7910	-0-	226	1	32665	2	Y	1489	1470	1	1	8	60
						1638	9									
01	35743 X	33732	-0-	-2011	-0-	231	1	31661	2	Y	1673	1682	1	1	8	50
						1840	9									
02	33437 X	31140	-0-	-2297	-0-	236	1	28862	2	Y	1856	1858	1	3	8	45
						2042	9									
03	35743 X	31846	-0-	-3897	-0-	228	1	30013	2	Y	1459	1454	1	1	8	49
						1605	9									
04	34590 X	29990	-0-	-4600	-0-	218	1	28428	2	Y	1222	1225	1			46
						1344	9									
05	34534 X	29782	-0-	-4752	-0-	155	1	28212	2	Y	1286	1259	1			73
						1415	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38316 X	31106	-0-	-7210	-0-	208	1	29289	2	Y	1463	1442	1	1	8	59
						1609	9									
01	34131 X	32283	-0-	-1848	-0-	225	1	30149	2	Y	1735	1742	1	1	8	51
						1909	9									
02	31929 X	28853	-0-	-3076	-0-	207	1	27108	2	Y	1398	1412	1	1	8	36
						1538	9									
03	34131 X	30457	-0-	-3674	-0-	231	1	28311	2	Y	1741	1716	1	1	8	60
						1915	9									
04	33000 X	28171	-0-	-4829	-0-	209	1	26599	2	Y	1239	1250	1			49
						1363	9									
05	32271 X	27517	-0-	-4754	-0-	152	1	25971	2	Y	1267	1241	1			75
						1394	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38812 X	34010	-0-	-4802	-0-	231	1	31899	2	Y	1709	1680	1	1	8	64
						1880	9									
01	35030 X	33281	-0-	-1749	-0-	234	1	31028	2	Y	1835	1848	1	1	8	50
						2019	9									
02	32770 X	30085	-0-	-2685	-0-	217	1	28221	2	Y	1497	1513	1	1	8	33
						1647	9									
03	35030 X	32031	-0-	-2999	-0-	246	1	29681	2	Y	1913	1885	1	1	8	60
						2104	9									
04	33900 X	30176	-0-	-3724	-0-	226	1	28424	2	Y	1387	1398	1			49
						1526	9									
05	34007 X	33545	-0-	-462	-0-	183	1	31688	2	Y	1522	1486	1			85
						1674	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803 X	12471	-0-	-332	-0-	452	1	9859	2	N	1962	1960	0	1	8	2
						2	4	2158	9							
01	12989 X	9159	-0-	-3830	-0-	427	1	7026	2	N	1551	1526	0	1	8	26
						1706	9									
02	12151 X	7312	-0-	-4839	-0-	457	1	4590	2	N	2049	2073	0	2	8	-0-
						11	4	2254	9							
03	12989 X	7730	-0-	-5259	-0-	482	1	5073	2	N	1975	1963	0	3	8	9
						2	4	2173	9							
*04	12480 X	4818	-0-	-7662	-0-	363	1	3219	2	N	1123	1131	0	1	8	-0-
						1	4	1235	9							
05	12462 X	1061	-0-	-11401	-0-	14	1	975	2	N	65	55	0			10
						72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	15481	-0-	-608	-0-	437	1	13027	2	N	1831	1831	0	1	8	5
							3	4	2014	9							
01	16089	X	2063	-0-	-14026	-0-	105	1	1756	2	N	184	186	0			3
							202	9									
02	15051	X	8853	-0-	-6198	-0-	307	1	7645	2	N	815	817	0	1	8	-0-
							4	4	897	9							
03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	572	1	15871	2	N	1756	1744	0	2	8	10
							1	4	1932	9							
*04	15570	X	10691	-0-	-4879	-0-	405	1	9017	2	N	1153	1160	0	1	8	2
							1	4	1268	9							
05	15469	X	291	-0-	-15178	-0-	26	1	265	2	N	-0-	2	0			-0-

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20274	X	16561	-0-	-3713	-0-	468	1	13394	2	N	2451	2446	0	1	8	9
							3	4	2696	9							
01	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	719	1	24746	2	N	3634	3567	0	2	8	74
							1	4	3997	9							
02	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	506	1	16130	2	N	1994	2061	0	2	8	5
							10	4	2193	9							
03	17360	X	3620	-0-	-13740	-0-	193	1	2264	2	N	1056	1051	0	1	8	9
							1	4	1162	9							
*04	19620	X	14719	-0-	-4901	-0-	496	1	11419	2	N	2547	2542	0	3	8	11
							2	4	2802	9							
05	20274	X	2131	-0-	-18143	-0-	128	1	1903	2	N	91	80	0	1	8	21
							100	9									

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	389	1	10071	2	N	1749	1746	0	1	8	2
							2	4	1924	9							
01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	409	1	10938	2	N	1525	1499	0	1	8	27
							1	4	1678	9							
02	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	446	1	12826	2	N	1239	1265	0	1	8	-0-
							7	4	1363	9							
03	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	438	1	11070	2	N	1778	1766	0	2	8	10
							1	4	1956	9							
*04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	344	1	6231	2	N	1229	1236	0	1	8	2
							1	4	1352	9							
*05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	3	5	0			-0-
							3	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34627	X	23184	-0-	-11443	-0-	726	1	20898	2	N	1418	1429	1	1	8	126
							1560	9									
01	30287	X	21603	-0-	-8684	-0-	622	1	19490	2	N	1355	1366	1			115
							1491	9									
02	26216	X	19288	-0-	-6928	-0-	520	1	17428	2	N	1218	1264	1	1	8	68
							1340	9									
03	24490	X	20182	-0-	-4308	-0-	416	1	18363	2	N	1275	1238	1	1	8	104
							1403	9									
04	23700	X	11879	-0-	-11821	-0-	141	1	10946	2	N	720	773	1			51
							792	9									
05	23188	X	8887	-0-	-14301	-0-	19	1	8488	2	N	345	304	1			92
							380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39711	X	33503	-0-	-6208	-0-	1057 1992	1 9	30454	2	N	1811	1832	1	1	8	160
01	37169	X	32521	-0-	-4648	-0-	944 2023	1 9	29554	2	N	1839	1845	1	1	8	153
02	34771	X	29620	-0-	-5151	-0-	806 1815	1 9	26999	2	N	1650	1713	1	1	8	89
03	37169	X	30959	-0-	-6210	-0-	645 1884	1 9	28430	2	N	1713	1665	1	2	8	135
04	33270	X	26627	-0-	-6643	-0-	319 1563	1 9	24745	2	N	1421	1465	1	1	8	90
05	33511	X	11527	-0-	-21984	-0-	24 502	1 9	11001	2	N	456	423	1			123

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34720	X	27873	-0-	-6847	-0-	878 1719	1 9	25276	2	N	1563	1581	1	1	8	137
01	31651	X	27516	-0-	-4135	-0-	799 1713	1 9	25004	2	N	1557	1565	1			129
02	27724	X	25536	-0-	-2188	-0-	692 1637	1 9	23207	2	N	1488	1536	1	1	8	80
03	29388	X	27054	-0-	-2334	-0-	563 1725	1 9	24766	2	N	1568	1523	1	1	8	124
04	27390	X	21633	-0-	-5757	-0-	257 1458	1 9	19918	2	N	1325	1364	1	1	8	84
05	27869	X	9054	-0-	-18815	-0-	19 154	1 9	8881	2	N	140	173	1			51

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27559	X	26323	-0-	-1236	-0-	1711 2285	1 9	22327	2	N	2077	2017	1	7	8	199
01	27559	X	25240	-0-	-2319	-0-	807 2341	1 9	22092	2	N	2128	2219	1	6	8	102
02	25781	X	21967	-0-	-3814	-0-	728 1982	1 9	19257	2	N	1802	1796	1	5	8	103
03	27497	X	21099	-0-	-6398	-0-	755 1923	1 9	18421	2	N	1748	1762	1	6	8	83
04	26610	X	19471	-0-	-7139	-0-	748 1670	1 9	17053	2	N	1518	1592	1			9
05	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					9

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	9897	-0-	-1697	-0-	610 1192	1 9	8095	2	N	1084	1049	1	4	8	116
01	11594	X	9392	-0-	-2202	-0-	288 1165	1 9	7939	2	N	1059	1109	1	3	8	63
02	10846	X	8309	-0-	-2537	-0-	264 1012	1 9	7033	2	N	920	916	1	2	8	65
03	10912	X	9050	-0-	-1862	-0-	310 1125	1 9	7615	2	N	1023	1024	1	4	8	60
04	9810	X	7640	-0-	-2170	-0-	280 927	1 9	6433	2	N	843	886	1			17
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					17

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30814 X	27637	-0-	-3177	-0-	1758	1	23099	2	N	2527	2478	1	9	8	245
						2780	9									
01	30814 X	26693	-0-	-4121	-0-	836	1	22936	2	N	2655	2766	1	7	8	127
						2921	9									
02	28826 X	22909	-0-	-5917	-0-	737	1	19569	2	N	2366	2352	1	7	8	134
						2603	9									
03	30659 X	25067	-0-	-5592	-0-	872	1	21391	2	N	2549	2554	1	9	8	120
						2804	9									
04	27510 X	21898	-0-	-5612	-0-	809	1	18557	2	N	2302	2406	1	1	8	15
						2532	9									
05	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	1	1	8			15

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

12	22320 X	20855	-0-	-1465	-0-	28	1	17736	2	Y	2807	2802	0	1	8	7
						3	4	3088	9							
01	23560 X	18239	-0-	-5321	-0-	20	1	15333	2	Y	2623	2578	0	1	8	51
						1	4	2885	9							
02	22040 X	20457	-0-	-1583	-0-	34	1	17285	2	Y	2839	2885	0	2	8	3
						15	4	3123	9							
03	22940 X	21327	-0-	-1613	-0-	35	1	18072	2	Y	2925	2907	0	4	8	17
						2	4	3218	9							
*04	21240 X	20806	-0-	-434	-0-	35	1	17799	2	Y	2700	2707	0	3	8	7
						2	4	2970	9							
05	21855 X	2680	-0-	-19175	-0-	6	1	2282	2	Y	355	292	0	2	8	68
						1	4	391	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

12	21731 X	14322	-0-	-7409	-0-	522	1	12282	2	N	1378	1376	0	1	8	1
						2	4	1516	9							
01	21731 X	12260	-0-	-9471	-0-	550	1	10112	2	N	1452	1426	0	1	8	26
						1	4	1597	9							
02	20329 X	8736	-0-	-11593	-0-	489	1	7153	2	N	990	1015	0	1	8	-0-
						5	4	1089	9							
03	14322 X	4994	-0-	-9328	-0-	482	1	3289	2	N	1111	1104	0	1	8	6
						1	4	1222	9							
*04	13860 X	2769	-0-	-11091	-0-	477	1	1220	2	N	974	977	0	1	8	2
						1	4	1071	9							
05	14322 X	72	-0-	-14250	-0-	1	1	7	2	N	58	49	0			11
						64	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

12	24578 X	24578	-0-	-0-	-0-	23	1	21961	2	Y	2355	2353	0	1	8	4
						3	4	2591	9							
01	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	17	1	20703	2	Y	2323	2283	0	1	8	43
						1	4	2555	9							
02	20677 X	19941	-0-	-736	-0-	20	1	18095	2	Y	1653	1695	0	1	8	-0-
						8	4	1818	9							
03	22103 X	19054	-0-	-3049	-0-	21	1	17048	2	Y	1803	1791	0	2	8	10
						2	4	1983	9							
*04	21390 X	15632	-0-	-5758	-0-	25	1	13402	2	Y	2003	2006	0	2	8	5
						2	4	2203	9							
05	22103 X	2370	-0-	-19733	-0-	3	1	2110	2	Y	233	193	0	1	8	44
						1	4	256	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	912	1	26506	2	N	2558	2554	0	1	8	4
							3	4	2814	9							
01	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	719	1	18155	2	N	2371	2330	0	1	8	44
							1	4	2608	9							
02	18270	X	12187	-0-	-6083	-0-	526	1	9738	2	N	1740	1783	0	1	8	-0-
							9	4	1914	9							
03	30225	X	12830	-0-	-17395	-0-	649	1	10053	2	N	1933	1920	0	2	8	11
							2	4	2126	9							
*04	29250	X	6409	-0-	-22841	-0-	601	1	3806	2	N	1818	1823	0	2	8	4
							2	4	2000	9							
05	30225	X	1144	-0-	-29081	-0-	112	1	603	2	N	389	317	0	2	8	74
							1	4	428	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	468	1	12525	2	N	1681	1679	0	1	8	1
							2	4	1849	9							
01	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	616	1	15379	2	N	1665	1636	0	1	8	29
							1	4	1832	9							
02	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	405	1	10731	2	N	1304	1332	0	1	8	-0-
							7	4	1434	9							
03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	465	1	12238	2	N	1492	1483	0	2	8	7
							1	4	1641	9							
*04	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	419	1	10475	2	N	1292	1296	0	1	8	2
							1	4	1421	9							
05	8122	X	3979	-0-	-4143	-0-	92	1	3657	2	N	208	171	0	1	8	38
							1	4	229	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	610	1	18383	2	N	1710	1705	0	1	8	4
							2	4	1881	9							
01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	590	1	14397	2	N	2158	2119	0	1	8	42
							1	4	2374	9							
02	14703	X	14183	-0-	-520	-0-	436	1	11703	2	N	1849	1888	0	1	8	2
							10	4	2034	9							
03	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	499	1	13834	2	N	2083	2070	0	3	8	12
							2	4	2291	9							
*04	15210	X	13402	-0-	-1808	-0-	416	1	10842	2	N	1947	1951	0	2	8	6
							2	4	2142	9							
05	15717	X	5635	-0-	-10082	-0-	117	1	5110	2	N	370	301	0	2	8	73
							1	4	407	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	12686	-0-	-1388	-0-	451	1	10074	2	N	1962	1960	0	1	8	1
							3	4	2158	9							
01	13919	X	9863	-0-	-4056	-0-	427	1	7729	2	N	1551	1526	0	1	8	25
							1	4	1706	9							
02	13021	X	7528	-0-	-5493	-0-	458	1	4807	2	N	2048	2071	0	2	8	-0-
							10	4	2253	9							
03	13547	X	7701	-0-	-5846	-0-	483	1	5044	2	N	1975	1963	0	3	8	9
							1	4	2173	9							
*04	12420	X	9204	-0-	-3216	-0-	510	1	6507	2	N	1987	1990	0	2	8	4
							1	4	2186	9							
05	12679	X	1350	-0-	-11329	-0-	17	1	1212	2	N	109	93	0	1	8	19
							1	4	120	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145380	X	145380	-0-	-0-	-0-	173	1	134121	2	N	10078	9962	1	6	8	321
							11086	9									
01	149321	X	149321	-0-	-0-	-0-	168	1	138542	2	N	9646	9701	1	4	8	262
							10611	9									
02	111829	X	111829	-0-	-0-	-0-	141	1	103441	2	N	7497	7489	1	5	8	265
							8247	9									
03	141112	X	141112	-0-	-0-	-0-	179	1	131434	2	N	8635	8658	1	8	8	234
							9499	9									
04	94760	X	94760	-0-	-0-	-0-	134	1	88202	2	N	5840	5702	1			372
							6424	9									
*05	152131	X	152131	-0-	-0-	-0-	76	1	142459	2	N	8724	8949	1	1	8	146
							9596	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164808	X	164808	-0-	-0-	-0-	200	1	155210	2	N	8544	8498	1	5	8	363
							9398	9									
01	162889	X	162889	-0-	-0-	-0-	187	1	154206	2	N	7724	7785	1	3	8	299
							8496	9									
02	117571	X	117571	-0-	-0-	-0-	152	1	111499	2	N	5382	5397	1	4	8	280
							5920	9									
03	128024	X	128024	-0-	-0-	-0-	165	1	121544	2	N	5741	5771	1	5	8	245
							6315	9									
04	93632	X	93632	-0-	-0-	-0-	136	1	89182	2	N	3922	3827	1			340
							4314	9									
*05	135294	X	135294	-0-	-0-	-0-	68	1	128890	2	N	5760	5913	1			187
							6336	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102429	X	102429	-0-	-0-	-0-	122	1	94513	2	N	7085	7065	1	4	8	227
							7794	9									
01	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	124	1	102829	2	N	6679	6723	1	3	8	180
							7347	9									
02	118147	X	118147	-0-	-0-	-0-	151	1	111067	2	N	6299	6255	1	4	8	220
							6929	9									
03	121719	X	121719	-0-	-0-	-0-	155	1	114204	2	N	6691	6725	1	6	8	180
							7360	9									
04	92095	X	92095	-0-	-0-	-0-	131	1	86204	2	N	5236	5085	1			331
							5760	9									
*05	103253	X	103253	-0-	-0-	-0-	52	1	97503	2	N	5180	5423	1			88
							5698	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32395	X	22217	-0-	-10178	-0-	20246	2	1971	9	N	1792	1775	1			35
01	30628	X	25318	-0-	-5310	-0-	23405	2	1913	9	N	1739	1735	1			39
02	28101	X	21781	-0-	-6320	-0-	20551	2	1230	9	N	1118	1131	1			26
03	27063	X	14895	-0-	-12168	-0-	13596	2	1299	9	N	1181	1182	1			25
04	24510	X	13221	-0-	-11289	-0-	11889	2	1332	9	N	1211	1221	1			15
05	25327	X	2744	-0-	-22583	-0-	2467	2	277	9	N	252	262	1			5

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74249	X	74249	-0-	-0-	-0-	66438	2	7811	9	N	7101	7064	1			133
01	69173	X	69173	-0-	-0-	-0-	62142	2	7031	9	N	6392	6384	1			141
02	74988	X	74988	-0-	-0-	-0-	68480	2	6508	9	N	5916	5921	1	1	8	135
03	78171	X	78171	-0-	-0-	-0-	71446	2	6725	9	N	6114	6118	1			131
04	71850	X	56101	-0-	-15749	-0-	52177	2	3924	9	N	3567	3655	1			43
05	80166	X	14033	-0-	-66133	-0-	13019	2	1014	9	N	922	946	1			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65565	X	56597	-0-	-8968	-0-	51303	2	5294	9	N	4813	4790	1			89
01	65565	X	55579	-0-	-9986	-0-	50113	2	5466	9	N	4969	4949	1			109
02	60146	X	58489	-0-	-1657	-0-	53452	2	5037	9	N	4579	4584	1			104
03	61814	X	60424	-0-	-1390	-0-	55776	2	4648	9	N	4225	4240	1			89
04	57480	X	55679	-0-	-1801	-0-	51429	2	4250	9	N	3864	3907	1			46
05	62527	X	56424	-0-	-6103	-0-	52462	2	3962	9	N	3602	3573	1			75

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

12	31651	X	22	-0-	-31629	-0-	2	2	20	9	N	18	30	0			-0-
01	27125	X	11844	-0-	-15281	-0-	11	1	10362	2	N	1337	1310	0	1	8	26
							1471	9									
02	25375	X	13865	-0-	-11510	-0-	26	1	11493	2	N	2123	2144	0	2	8	3
							11	4	2335	9							
03	27125	X	16309	-0-	-10816	-0-	34	1	13181	2	N	2811	2793	0	4	8	17
							2	4	3092	9							
*04	23280	X	13279	-0-	-10001	-0-	30	1	10661	2	N	2351	2359	0	2	8	7
							2	4	2586	9							
05	14818	X	2504	-0-	-12314	-0-	7	1	2053	2	N	403	329	0	2	8	79
							1	4	443	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

12	59337	X	59337	-0-	-0-	-0-	53369	2	5968	9	N	5425	5391	1			104
01	65709	X	65709	-0-	-0-	-0-	58986	2	6723	9	N	6112	6079	1			137
02	53447	X	50737	-0-	-2710	-0-	45358	2	5379	9	N	4890	4912	1			115
03	67516	X	67516	-0-	-0-	-0-	60844	2	6672	9	N	6065	6047	1			133
04	66418	X	66418	-0-	-0-	-0-	59921	2	6497	9	N	5906	5962	1			77
05	65720	X	37007	-0-	-28713	-0-	33712	2	3295	9	N	2995	3005	1			67

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

12	145297	X	131560	-0-	-13737	-0-	159	1	123462	2	N	7217	7195	1	4	8	231
							7939	9									
01	135978	X	135978	-0-	-0-	-0-	156	1	128487	2	N	6668	6716	1	3	8	180
							7335	9									
02	125222	X	119045	-0-	-6177	-0-	154	1	113095	2	N	5269	5261	1	3	8	185
							5796	9									
03	133858	X	119286	-0-	-14572	-0-	154	1	113629	2	N	5003	5049	1	5	8	134
							5503	9									
04	131580	X	88131	-0-	-43449	-0-	128	1	84351	2	N	3320	3245	1			209
							3652	9									
05	135966	X	115650	-0-	-20316	-0-	59	1	110730	2	N	4419	4556	1			72
							4861	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

12	24986	X	20128	-0-	-4858	-0-	732	1	17218	2	N	1978	1975	0	1	8	2
							2	4	2176	9							
01	24087	X	19387	-0-	-4700	-0-	778	1	16551	2	N	1870	1838	0	1	8	33
							1	4	2057	9							
02	21228	X	16899	-0-	-4329	-0-	719	1	14356	2	N	1651	1683	0	1	8	-0-
							8	4	1816	9							
03	20987	X	17972	-0-	-3015	-0-	658	1	15317	2	N	1814	1802	0	2	8	10
							2	4	1995	9							
*04	20190	X	16514	-0-	-3676	-0-	625	1	14099	2	N	1626	1630	0	2	8	4
							1	4	1789	9							
05	20119	X	2329	-0-	-17790	-0-	126	1	1949	2	N	230	189	0	1	8	44
							1	4	253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32302	X	23344	-0-	-8958	-0-	814	1	20011	2	N	2287	2284	0	1	8	8
							3	4	2516	9							
01	29760	X	22352	-0-	-7408	-0-	871	1	19140	2	N	2127	2091	0	1	8	43
							1	4	2340	9							
02	25636	X	20718	-0-	-4918	-0-	851	1	17790	2	N	1879	1917	0	1	8	4
							10	4	2067	9							
03	24273	X	21231	-0-	-3042	-0-	762	1	18299	2	N	1971	1959	0	3	8	13
							2	4	2168	9							
*04	23490	X	19749	-0-	-3741	-0-	698	1	17151	2	N	1726	1730	0	2	8	7
							1	4	1899	9							
05	23343	X	2980	-0-	-20363	-0-	154	1	2527	2	N	271	222	0	2	8	54
							1	4	298	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33170	X	30720	-0-	-2450	-0-	27	1	27749	2	N	2674	2670	0	1	8	4
							3	4	2941	9							
01	31248	X	29220	-0-	-2028	-0-	21	1	26100	2	N	2816	2767	0	1	8	52
							1	4	3098	9							
02	26564	X	21504	-0-	-5060	-0-	27	1	18955	2	N	2282	2332	0	2	8	-0-
							12	4	2510	9							
03	30721	X	22075	-0-	-8646	-0-	27	1	19496	2	N	2318	2303	0	3	8	12
							2	4	2550	9							
*04	29730	X	20193	-0-	-9537	-0-	26	1	17921	2	N	2040	2046	0	2	8	4
							2	4	2244	9							
05	30721	X	5400	-0-	-25321	-0-	5	1	5041	2	N	321	263	0	2	8	60
							1	4	353	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40889	X	31155	-0-	-9734	-0-	28	1	28077	2	N	2770	2766	0	1	8	10
							3	4	3047	9							
01	38719	X	31489	-0-	-7230	-0-	21	1	28395	2	N	2793	2744	0	1	8	58
							1	4	3072	9							
02	32828	X	28512	-0-	-4316	-0-	29	1	25786	2	N	2440	2491	0	2	8	5
							13	4	2684	9							
03	32333	X	28272	-0-	-4061	-0-	29	1	25546	2	N	2450	2435	0	3	8	17
							2	4	2695	9							
*04	31260	X	26689	-0-	-4571	-0-	27	1	24335	2	N	2114	2120	0	2	8	9
							2	4	2325	9							
05	31496	X	7272	-0-	-24224	-0-	6	1	6859	2	N	369	301	0	2	8	75
							1	4	406	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28303	X	19210	-0-	-9093	-0-	19	1	17154	2	N	1850	1847	0	1	8	2
							2	4	2035	9							
01	26133	X	18015	-0-	-8118	-0-	13	1	16113	2	N	1716	1687	0	1	8	30
							1	4	1888	9							
02	22214	X	14864	-0-	-7350	-0-	20	1	13048	2	N	1625	1654	0	1	8	-0-
							8	4	1788	9							
03	21359	X	14984	-0-	-6375	-0-	21	1	13070	2	N	1720	1709	0	2	8	9
							1	4	1892	9							
*04	18870	X	13487	-0-	-5383	-0-	15	1	12171	2	N	1182	1189	0	1	8	1
							1	4	1300	9							
05	19220	X	4471	-0-	-14749	-0-	4	1	4184	2	N	256	208	0	1	8	48
							1	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80197 X	14434	-0-	-65763	-0-	17	1	12533	2	N	1711	1709	0	1	8	2
						2	4	1882	9							
01	80197 X	11092	-0-	-69105	-0-	10	1	9510	2	N	1428	1404	0	1	8	25
						1	4	1571	9							
02	17893 X	8953	-0-	-8940	-0-	17	1	7377	2	N	1411	1435	0	1	8	-0-
						7	4	1552	9							
03	17422 X	12751	-0-	-4671	-0-	21	1	10862	2	N	1697	1687	0	2	8	8
						1	4	1867	9							
*04	15900 X	11139	-0-	-4761	-0-	20	1	9413	2	N	1550	1554	0	2	8	2
						1	4	1705	9							
05	14446 X	2588	-0-	-11858	-0-	3	1	2365	2	N	199	164	0	1	8	36
						1	4	219	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

12	140361 X	140361	-0-	-0-	-0-	168	1	130594	2	N	8726	8640	1	5	8	277
						9599	9									
01	145253 X	145253	-0-	-0-	-0-	164	1	135864	2	N	8386	8432	1	4	8	227
						9225	9									
02	126591 X	126591	-0-	-0-	-0-	162	1	118661	2	N	7062	7036	1	5	8	248
						7768	9									
03	132350 X	132350	-0-	-0-	-0-	169	1	124005	2	N	7433	7474	1	7	8	200
						8176	9									
04	93689 X	93689	-0-	-0-	-0-	134	1	87969	2	N	5078	4956	1			322
						5586	9									
*05	126013 X	126013	-0-	-0-	-0-	63	1	118710	2	N	6582	6795	1			109
						7240	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

12	78445 X	78445	-0-	-0-	-0-	71190	2	7255	9	N	6595	6562	1			122
01	77827 X	77827	-0-	-0-	-0-	71052	2	6775	9	N	6159	6147	1			134
02	68469 X	62595	-0-	-5874	-0-	57490	2	5105	9	N	4641	4669	1			106
03	78430 X	67178	-0-	-11252	-0-	61795	2	5383	9	N	4894	4896	1			104
04	75900 X	63289	-0-	-12611	-0-	58261	2	5028	9	N	4571	4620	1			55
05	78430 X	17908	-0-	-60522	-0-	16626	2	1282	9	N	1165	1198	1			22

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

12	74501 X	74501	-0-	-0-	-0-	67404	2	7097	9	N	6452	6417	1			262
01	76433 X	76433	-0-	-0-	-0-	69578	2	6855	9	N	6232	6215	1			279
02	66845 X	56128	-0-	-10717	-0-	51387	2	4741	9	N	4310	4349	1			240
03	74493 X	66401	-0-	-8092	-0-	60524	2	5877	9	N	5343	5328	1			255
04	73980 X	61723	-0-	-12257	-0-	56151	2	5572	9	N	5065	5116	1			204
05	76446 X	71319	-0-	-5127	-0-	66110	2	5209	9	N	4735	4698	1			241

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

12	243257 X	74893	-0-	-168364	-0-	62814	2	12079	9	N	10981	10900	1	37	8	113
01	243257 X	67383	-0-	-175874	-0-	56210	2	11173	9	N	10157	10163	1	17	8	90
02	227563 X	61650	-0-	-165913	-0-	52029	2	9621	9	N	8746	8742	1	15	8	79
03	243257 X	61371	-0-	-181886	-0-	51888	2	9483	9	N	8621	8630	1	22	8	48
*04	235410 X	51899	-0-	-183511	-0-	43904	2	7995	9	N	7268	7284	1	1	8	31
05	74896 X	-0-	-0-	-74896	-0-					N	-0-					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131445	X	131445	-0-	-0-	-0-	877	1	113684	2	N	15349	15232	1	52	8	159
							16884	9									
01	123546	X	123546	-0-	-0-	-0-	887	1	107591	2	N	13698	13711	1	24	8	122
							15068	9									
02	110081	X	110081	-0-	-0-	-0-	1419	1	95443	2	N	12017	12009	1	21	8	109
							13219	9									
03	110507	X	110507	-0-	-0-	-0-	1576	1	95607	2	N	12113	12122	1	31	8	69
							13324	9									
*04	90285	X	90285	-0-	-0-	-0-	1427	1	78616	2	N	9311	9339	1	1	8	40
							10242	9									
05	79856	X	-0-	-0-	-79856	-0-					N	1	1	8			40

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76522	X	76522	-0-	-0-	-0-	506	1	65540	2	N	9524	9449	1	32	8	98
							10476	9									
01	72047	X	72047	-0-	-0-	-0-	514	1	62412	2	N	8292	8303	1	14	8	73
							9121	9									
02	62852	X	62852	-0-	-0-	-0-	810	1	54474	2	N	6880	6878	1	11	8	64
							7568	9									
03	61819	X	61819	-0-	-0-	-0-	883	1	53591	2	N	6677	6684	1	17	8	40
							7345	9									
*04	51870	X	50649	-0-	-1221	-0-	798	1	43963	2	N	5353	5368	1			25
							5888	9									
05	53599	X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	-0-	25	1			-0-

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123851	X	123851	-0-	-0-	-0-	107432	2	16419	9	N	14926	14817	1	50	8	154
01	111793	X	111793	-0-	-0-	-0-	96863	2	14930	9	N	13573	13583	1	22	8	122
02	99064	X	98884	-0-	-180	-0-	86415	2	12469	9	N	11335	11332	1	20	8	105
03	105896	X	101902	-0-	-3994	-0-	89466	2	12436	9	N	11305	11314	1	28	8	68
*04	102480	X	81598	-0-	-20882	-0-	71933	2	9665	9	N	8786	8811	1	1	8	42
05	105896	X	-0-	-0-	-105896	-0-					N	-0-					42

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79799	X	79799	-0-	-0-	-0-	66265	2	13534	9	N	12304	12212	1	41	8	126
01	73063	X	73063	-0-	-0-	-0-	61170	2	11893	9	N	10812	10824	1	17	8	97
02	64501	X	64501	-0-	-0-	-0-	54589	2	9912	9	N	9011	9009	1	16	8	83
03	65854	X	65854	-0-	-0-	-0-	56122	2	9732	9	N	8847	8856	1	22	8	52
*04	53951	X	53951	-0-	-0-	-0-	46271	2	7680	9	N	6982	7001	1	1	8	32
05	52979	X	-0-	-0-	-52979	-0-					N	-0-					32

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125676	X	125676	-0-	-0-	-0-	843	1	109306	2	N	14115	14012	1	48	8	141
							15527	9									
01	118947	X	114087	-0-	-4860	-0-	823	1	99939	2	N	12114	12132	1	19	8	104
							13325	9									
02	111273	X	105473	-0-	-5800	-0-	1364	1	91766	2	N	11221	11208	1	20	8	97
							12343	9									
03	118947	X	106159	-0-	-12788	-0-	1530	1	92807	2	N	10747	10760	1	27	8	57
							11822	9									
*04	115110	X	90178	-0-	-24932	-0-	1432	1	78883	2	N	8966	8988	1	1	8	34
							9863	9									
05	118947	X	-0-	-0-	-118947	-0-					N	1	33	1	1	8	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123733	X	123733	-0-	-0-	-0-	106915	2	16818	9	N	15289	15175	1	51	8	159
01	112726	X	112726	-0-	-0-	-0-	97608	2	15118	9	N	13744	13756	1	23	8	124
02	101028	X	101028	-0-	-0-	-0-	88257	2	12771	9	N	11610	11608	1	20	8	106
03	105826	X	105826	-0-	-0-	-0-	92865	2	12961	9	N	11783	11791	1	29	8	69
*04	90473	X	90473	-0-	-0-	-0-	79923	2	10550	9	N	9591	9616	1	1	8	43
05	53599	X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	1	23	1	1	8	20

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119608	X	119608	-0-	-0-	-0-	804	1	104291	2	N	13194	13095	1	45	8	135
							14513	9									
01	108491	X	108491	-0-	-0-	-0-	784	1	95169	2	N	11398	11412	1	18	8	103
							12538	9									
02	97403	X	97403	-0-	-0-	-0-	1270	1	85440	2	N	9721	9718	1	17	8	89
							10693	9									
03	103602	X	98879	-0-	-4723	-0-	1421	1	86234	2	N	10204	10208	1	25	8	60
							11224	9									
*04	100260	X	83941	-0-	-16319	-0-	1321	1	72771	2	N	8954	8972	1	1	8	41
							9849	9									
05	103602	X	-0-	-0-	-103602	-0-					N	1	40	1	1	8	1

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117474	X	117474	-0-	-0-	-0-	101488	2	15986	9	N	14533	14430	1	49	8	216
01	104387	X	104387	-0-	-0-	-0-	90669	2	13718	9	N	12471	12488	1	20	8	179
02	86204	X	86204	-0-	-0-	-0-	74772	2	11432	9	N	10393	10390	1	18	8	164
03	93905	X	93905	-0-	-0-	-0-	82831	2	11074	9	N	10067	10078	1	25	8	128
*04	82620	X	76119	-0-	-6501	-0-	67285	2	8834	9	N	8031	8053	1	1	8	105
05	85374	X	-0-	-0-	-85374	-0-					N	-0-	37	1			68

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128243	X	128243	-0-	-0-	-0-	865	1	112150	2	N	13844	13740	1	46	8	145
							15228	9									
01	122616	X	122616	-0-	-0-	-0-	890	1	108007	2	N	12472	12482	1	20	8	115
							13719	9									
02	108250	X	108250	-0-	-0-	-0-	1412	1	94960	2	N	10798	10792	1	19	8	102
							11878	9									
03	107137	X	107137	-0-	-0-	-0-	1555	1	94308	2	N	10249	10262	1	26	8	63
							11274	9									
*04	91605	X	91605	-0-	-0-	-0-	1468	1	80891	2	N	8405	8426	1	1	8	41
							9246	9									
05	80786	X	-0-	-0-	-80786	-0-					N	1					42

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135117	X	135117	-0-	-0-	-0-	117228	2	17889	9	N	16263	16145	1	57	8	165
01	122522	X	122522	-0-	-0-	-0-	106489	2	16033	9	N	14575	14588	1	25	8	127
02	110656	X	110656	-0-	-0-	-0-	96886	2	13770	9	N	12518	12512	1	22	8	111
03	114756	X	114756	-0-	-0-	-0-	100691	2	14065	9	N	12786	12795	1	33	8	69
*04	96771	X	96771	-0-	-0-	-0-	85257	2	11514	9	N	10467	10493	1	1	8	42
05	53599	X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	1	1	8			42

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76071	X	76071	-0-	-0-	-0-	499	1	64653	2	N	9926	9853	1	33	8	103
							10919	9									
01	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	496	1	60159	2	N	8439	8451	1	14	8	77
							9283	9									
02	61009	X	61009	-0-	-0-	-0-	777	1	52221	2	N	7283	7280	1	12	8	68
							8011	9									
03	60492	X	60492	-0-	-0-	-0-	856	1	51914	2	N	7020	7028	1	18	8	42
							7722	9									
*04	51068	X	51068	-0-	-0-	-0-	795	1	43803	2	N	5882	5896	1			28
							6470	9									
05	52607	X	-0-	-0-	-52607	-0-					N	-0-	28	1			-0-

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		520	-0-	520	520	1	1	378	2	N	128	127	0			1
							141	9									
01	0		75390	-0-	75390	75910	155	1	52741	2	N	20444	20026	0	9	8	410
							6	4	22488	9							
02	0		93839	-0-	93839	169749	281	1	67863	2	N	23251	23600	0	18	8	43
							119	4	25576	9							
03	281407	X	111658	-0-	-169749	-0-	245	1	88727	2	N	20608	20488	0	27	8	136
							17	4	22669	9							
*04	117810	X	83705	-0-	-34105	-0-	162	1	69596	2	N	12670	12748	0	13	8	45
							10	4	13937	9							
05	121737	X	20572	-0-	-101165	-0-	48	1	17299	2	N	2925	2377	0	16	8	577
							7	4	3218	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
01	0		67398	-0-	67398	67558	145	1	46129	2	N	19198	18805	0	9	8	384
							6	4	21118	9							
02	0		118246	-0-	118246	185804	351	1	85784	2	N	29056	29367	0	23	8	50
							149	4	31962	9							
03	281931	X	96127	-0-	-185804	-0-	225	1	75049	2	N	18943	18846	0	25	8	122
							16	4	20837	9							
*04	127890	X	104476	-0-	-23414	-0-	211	1	85977	2	N	16613	16660	0	17	8	58
							14	4	18274	9							
05	132153	X	24866	-0-	-107287	-0-	68	1	20267	2	N	4110	3339	0	23	8	806
							10	4	4521	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		485	-0-	485	485	1	1	375	2	N	99	98	0			1
							109	9									
01	0		86780	-0-	86780	87265	194	1	58451	2	N	25570	25047	0	11	8	513
							8	4	28127	9							
02	0		106796	-0-	106796	194061	320	1	77160	2	N	26527	26970	0	20	8	50
							136	4	29180	9							
03	328163	X	134102	-0-	-194061	-0-	306	1	105486	2	N	25717	25562	0	33	8	172
							21	4	28289	9							
*04	140760	X	100466	-0-	-40294	-0-	219	1	81354	2	N	17163	17252	0	18	8	65
							14	4	18879	9							
05	145452	X	23091	-0-	-122361	-0-	63	1	18817	2	N	3820	3108	0	21	8	756
							9	4	4202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	71985	X	71985	-0-	-0-	-0-	50165	2	21820	9	N	19836	19430	0	9	8	397
02	130049	X	130049	-0-	-0-	-0-	95186	2	34863	9	N	31694	32009	0	26	8	56
03	135747	X	135747	-0-	-0-	-0-	106885	2	28862	9	N	26238	26088	0	34	8	172
*04	146790	X	97561	-0-	-49229	-0-	79996	2	17565	9	N	15968	16067	0	16	8	57
05	151683	X	24017	-0-	-127666	-0-	20599	2	3418	9	N	3107	2533	0	17	8	614

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

12	0		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
01	0		70598	-0-	70598	70666	50223	2	20375	9	N	18523	18143	0	9	8	371
02	0		116550	-0-	116550	187216	83483	2	33067	9	N	30061	30354	0	23	8	55
03	324016	X	136800	-0-	-187216	-0-	105901	2	30899	9	N	28090	27922	0	36	8	187
*04	142140	X	109135	-0-	-33005	-0-	88102	2	21033	9	N	19121	19218	0	20	8	70
05	146878	X	15481	-0-	-131397	-0-	12175	2	3306	9	N	3005	2460	0	17	8	598

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

12	0		45191	-0-	45191	45191	339	1	30857	2	N	12708	12663	0	8	8	37
							16	4	13979	9							
01	0		134429	-0-	134429	179620	660	1	95429	2	N	34845	34169	0	16	8	697
							10	4	38330	9							
*02	300418	X	120798	-0-	-179620	-0-	668	1	90197	2	N	27085	27712	0	22	8	48
							139	4	29794	9							
03	140430	X	118906	-0-	-21524	-0-	647	1	91343	2	N	24451	24308	0	32	8	159
							20	4	26896	9							
04	135900	X	100426	-0-	-35474	-0-	563	1	80895	2	N	17231	17313	0	18	8	59
							14	4	18954	9							
05	140430	X	13080	-0-	-127350	-0-	81	1	10619	2	N	2159	1777	0	12	8	429
							5	4	2375	9							

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

12	0		50648	-0-	50648	50648	382	1	33934	2	N	14831	14777	0	9	8	45
							18	4	16314	9							
01	0		133207	-0-	133207	183855	653	1	95054	2	N	34082	33429	0	17	8	681
							10	4	37490	9							
*02	303510	X	119655	-0-	-183855	-0-	615	1	92377	2	N	24126	24747	0	19	8	41
							124	4	26539	9							
03	138663	X	104569	-0-	-34094	-0-	545	1	84282	2	N	17934	17836	0	23	8	116
							15	4	19727	9							
04	134190	X	85758	-0-	-48432	-0-	472	1	70440	2	N	13486	13542	0	13	8	47
							11	4	14835	9							
05	138663	X	11037	-0-	-127626	-0-	67	1	9100	2	N	1696	1398	0	10	8	335
							4	4	1866	9							

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

12	0		538	-0-	538	538	1	1	430	2	N	97	96	0			1
							107	9									
01	0		82358	-0-	82358	82896	178	1	56311	2	N	23511	23030	0	11	8	471
							7	4	25862	9							
02	0		115348	-0-	115348	198244	333	1	84499	2	N	27613	28013	0	22	8	49
							142	4	30374	9							
*03	307135	X	108891	-0-	-198244	-0-	246	1	85833	2	N	20723	20609	0	27	8	136
							17	4	22795	9							
04	125610	X	82637	-0-	-42973	-0-	176	1	67262	2	N	13807	13880	0	14	8	49
							11	4	15188	9							
05	129797	X	24687	-0-	-105110	-0-	62	1	20509	2	N	3734	3030	0	21	8	732
							9	4	4107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
01	0		76162	-0-	76162	76211	52055	2	24107	9	N	21915	21466	0	10	8	439
02	0		97811	-0-	97811	174022	71773	2	26038	9	N	23671	24049	0	18	8	43
*03	270957	X	96935	-0-	-174022	-0-	75796	2	21139	9	N	19217	19108	0	25	8	127
04	100230	X	82372	-0-	-17858	-0-	66460	2	15912	9	N	14465	14525	0	14	8	53
05	103571	X	20585	-0-	-82986	-0-	17101	2	3484	9	N	3167	2575	0	18	8	627

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	180	1			159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	178	1			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	179	1			127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					223
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	162	1			162

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

12		1364	X	59	-0-	-1305	-0-	55	3	4	9	Y	4				48
01	DLQ	G-10		233	-0-	233	233	72	3	161	9	Y	146	57	1		137
02	DLQ	G-10		316	-0-	316	549	239	3	77	9	Y	70	98	1		109
03	DLQ	G-10		103	-0-	103	652	82	3	21	9	Y	19				128
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	652					Y	-0-				128
05	DLQ	G-10		41	-0-	41	693	41	3			Y	-0-				128

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					305
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					430
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	320	1			312
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	349	1			193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					270
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	67	1			215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	124	3	245	9	N	223	197	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	29	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	58	3	149	9	N	135	125	1			10
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	88	3	53	9	N	48	10	1			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			33

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

12	58621	X	47667	-0-	-10954	-0-	959	1	46708	2	N	-0-					-0-
01	55180	X	47756	-0-	-7424	-0-	948	1	46807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	48256	X	40874	-0-	-7382	-0-	802	1	40072	2	N	-0-					-0-
03	51088	X	44379	-0-	-6709	-0-	922	1	43457	2	N	-0-					-0-
04	47850	X	42330	-0-	-5520	-0-	897	1	41433	2	N	-0-					-0-
05	47771	X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48329 X	36897	-0-	-11432	-0-	923	1	35974	2	N	-0-					-0-
01	47232 X	47232	-0-	-0-	-0-	1233	1	45999	2	N	-0-					-0-
02	46661 X	40085	-0-	-6576	-0-	1115	1	38970	2	N	-0-					-0-
03	49879 X	40427	-0-	-9452	-0-	1164	1	39263	2	N	-0-					-0-
04	45720 X	38307	-0-	-7413	-0-	1111	1	37196	2	N	-0-					-0-
05	47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20925 X	11065	-0-	-9860	-0-	360	1	10605	2	N	86					174
						5	5	95	9							
01	30636 X	30636	-0-	-0-	-0-	438	1	12207	2	N	-0-					174
						17991	5									
02	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	413	1	11302	2	N	-0-					174
						21325	5									
03	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	492	1	12134	2	N	-0-					174
						20837	5									
04	24720 X	18616	-0-	-6104	-0-	448	1	11406	2	N	-0-					174
						6762	5									
05	25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					174

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63457 X	46930	-0-	-16527	-0-	2459	1	44471	2	Y	-0-	55	1			100
01	36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	1909	1	34746	2	Y	13	58	1			55
						14	9									
02	52200 X	31580	-0-	-20620	-0-	1736	1	29831	2	Y	12					67
						13	9									
03	51894 X	43126	-0-	-8768	-0-	2270	1	40847	2	Y	8					75
						9	9									
04	46230 X	40173	-0-	-6057	-0-	2116	1	38049	2	Y	7	1	1			81
						8	9									
05	46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					Y	NO RPT					81

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60946 X	42736	-0-	-18210	-0-	2239	1	40487	2	Y	9	43	1			80
						10	9									
01	42046 X	42046	-0-	-0-	-0-	2190	1	39841	2	Y	14	46	1			48
						15	9									
02	44486 X	37602	-0-	-6884	-0-	2066	1	35519	2	Y	15					63
						17	9									
03	47554 X	38814	-0-	-8740	-0-	2044	1	36763	2	Y	6					69
						7	9									
04	42270 X	36440	-0-	-5830	-0-	1919	1	34515	2	Y	5	1	1			73
						6	9									
05	42749 X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					Y	NO RPT					73

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67673 X	55549	-0-	-12124	-0-	2910	1	52625	2	Y	13	62	1			113
						14	9									
01	55880 X	55880	-0-	-0-	-0-	2909	1	52952	2	Y	17	65	1			65
						19	9									
02	56985 X	50594	-0-	-6391	-0-	2780	1	47793	2	Y	19					84
						21	9									
03	59396 X	52051	-0-	-7345	-0-	2740	1	49298	2	Y	12					96
						13	9									
04	55140 X	49380	-0-	-5760	-0-	2601	1	46771	2	Y	7	2	1			101
						8	9									
05	55893 X	NO RPT	-0-	-55893	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26009	X	19502	-0-	-6507	-0-	496	1	14642	2	N	23					84
							4339	5	25	9							
01	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	523	1	14596	2	N	-0-					84
							18462	5									
02	36382	X	36382	-0-	-0-	-0-	499	1	13689	2	N	5					89
							22188	5	6	9							
03	36596	X	36596	-0-	-0-	-0-	563	1	13892	2	N	9					98
							22131	5	10	9							
04	27210	X	21712	-0-	-5498	-0-	538	1	13691	2	N	8	1	1			105
							7474	5	9	9							
05	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					105

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

12	39308	X	30457	-0-	-8851	-0-	713	1	29743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	38223	X	29417	-0-	-8806	-0-	789	1	28628	2	N	-0-					-0-
02	32799	X	26853	-0-	-5946	-0-	452	1	26401	2	N	-0-					-0-
03	34689	X	27279	-0-	-7410	-0-	476	1	26803	2	N	-0-					-0-
04	31770	X	25729	-0-	-6041	-0-	399	1	25330	2	N	-0-					-0-
05	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

12	56606	X	45802	-0-	-10804	-0-	1072	1	44730	2	N	-0-					-0-
01	56606	X	45829	-0-	-10777	-0-	1228	1	44600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	48285	X	41600	-0-	-6685	-0-	700	1	40900	2	N	-0-					-0-
03	49600	X	41281	-0-	-8319	-0-	721	1	40560	2	N	-0-					-0-
04	47790	X	38765	-0-	-9025	-0-	601	1	38164	2	N	-0-					-0-
05	45818	X	NO RPT	-0-	-45818	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

12	21669	X	17170	-0-	-4499	-0-	402	1	16768	2	N	-0-					-0-
01	21669	X	16374	-0-	-5295	-0-	439	1	15933	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	18444	X	14815	-0-	-3629	-0-	250	1	14565	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	14901	-0-	-4288	-0-	260	1	14641	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	14150	-0-	-3490	-0-	220	1	13930	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

12	122791	X	82544	-0-	-40247	-0-	1661	1	80883	2	N	-0-					-0-
01	116901	X	97198	-0-	-19703	-0-	1931	1	95266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	104806	X	85079	-0-	-19727	-0-	1669	1	83410	2	N	-0-					-0-
03	108097	X	83084	-0-	-25013	-0-	1726	1	81358	2	N	-0-					-0-
04	104610	X	77369	-0-	-27241	-0-	1639	1	75730	2	N	-0-					-0-
05	97185	X	NO RPT	-0-	-97185	-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 #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138694 X	125563	-0-	-13131	-0-	2528	1	123034	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	128898 X	123715	-0-	-5183	-0-	2457	1	121258	2	N	-0-					-0-
02	124816 X	109354	-0-	-15462	-0-	2146	1	107208	2	N	-0-					-0-
03	133424 X	110379	-0-	-23045	-0-	2293	1	108086	2	N	-0-					-0-
04	129120 X	103392	-0-	-25728	-0-	2188	1	101204	2	N	-0-					-0-
05	125550 X	NO RPT	-0-	-125550	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125054 X	100806	-0-	-24248	-0-	4337	1	96469	2	N	-0-					-0-
01	118327 X	98633	-0-	-19694	-0-	4330	1	94303	2	N	-0-					-0-
02	95468 X	86263	-0-	-9205	-0-	3936	1	82327	2	N	-0-					-0-
03	102052 X	86928	-0-	-15124	-0-	4146	1	82782	2	N	-0-					-0-
04	97560 X	81372	-0-	-16188	-0-	3929	1	77443	2	N	-0-					-0-
05	100812 X	NO RPT	-0-	-100812	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178653 X	154223	-0-	-24430	-0-	3104	1	151118	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	171058 X	153808	-0-	-17250	-0-	3055	1	150752	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	151641 X	137897	-0-	-13744	-0-	2705	1	135192	2	N	-0-					-0-
03	162099 X	140162	-0-	-21937	-0-	2911	1	137251	2	N	-0-					-0-
04	155670 X	132147	-0-	-23523	-0-	2797	1	129350	2	N	-0-					-0-
05	154225 X	NO RPT	-0-	-154225	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109864 X	91795	-0-	-18069	-0-	3004	1	88650	2	N	128	154	1			29
						141	9									
01	109864 X	88161	-0-	-21703	-0-	3049	1	85043	2	N	63					92
						69	9									
02	89726 X	79981	-0-	-9745	-0-	2814	1	77080	2	N	79					171
						87	9									
03	85033 X	77582	-0-	-7451	-0-	3021	1	74503	2	N	53					224
						58	9									
04	88830 X	74245	-0-	-14585	-0-	2804	1	71379	2	N	56	201	1			79
						62	9									
05	91791 X	NO RPT	-0-	-91791	-0-					N	NO RPT					79

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146661 X	111131	-0-	-35530	-0-	3640	1	107428	2	N	57	223	1			26
						63	9									
01	138477 X	108105	-0-	-30372	-0-	3740	1	104282	2	N	75					101
						83	9									
02	108663 X	100123	-0-	-8540	-0-	3525	1	96541	2	N	52					153
						57	9									
03	104284 X	94320	-0-	-9964	-0-	3674	1	90587	2	N	54					207
						59	9									
04	107550 X	92940	-0-	-14610	-0-	3511	1	89385	2	N	40	193	1			54
						44	9									
05	111135 X	NO RPT	-0-	-111135	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134664 X	123335	-0-	-11329	-0-	2764	1	120438	2	N	121	200	1			151
						133	9									
01	134664 X	119327	-0-	-15337	-0-	2806	1	116393	2	N	116	200	1			67
						128	9									
02	114492 X	105050	-0-	-9442	-0-	2337	1	102599	2	N	104					171
						114	9									
03	121737 X	107008	-0-	-14729	-0-	2575	1	104336	2	N	88	199	1			60
						97	9									
04	119370 X	100097	-0-	-19273	-0-	2630	1	97376	2	N	83	4	1			139
						91	9									
05	123349 X	NO RPT	-0-	-123349	-0-					N	NO RPT					139

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105245 X	84931	-0-	-20314	-0-	1902	1	82862	2	N	152	194	1			49
						167	9									
01	105245 X	84758	-0-	-20487	-0-	1994	1	82710	2	N	49					98
						54	9									
02	90596 X	74753	-0-	-15843	-0-	1663	1	73028	2	N	56					154
						62	9									
03	86490 X	79173	-0-	-7317	-0-	1906	1	77222	2	N	41					195
						45	9									
04	82200 X	74260	-0-	-7940	-0-	1950	1	72208	2	N	93	186	1			102
						102	9									
05	84940 X	NO RPT	-0-	-84940	-0-					N	NO RPT					102

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246853 X	137119	-0-	-109734	-0-	170	1	136948	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	228191 X	146184	-0-	-82007	-0-	167	1	146014	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	191168 X	118897	-0-	-72271	-0-	98	1	118799	2	N	-0-					-0-
03	183458 X	117812	-0-	-65646	-0-	2227	1	115585	2	N	-0-					-0-
04	160740 X	103200	-0-	-57540	-0-	2172	1	101028	2	N	-0-					-0-
05	146196 X	NO RPT	-0-	-146196	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217682 X	117848	-0-	-99834	-0-	2378	1	115469	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	183954 X	126002	-0-	-57952	-0-	2753	1	123248	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	155092 X	106211	-0-	-48881	-0-	2524	1	103687	2	N	-0-					-0-
03	145328 X	101947	-0-	-43381	-0-	1926	1	100021	2	N	-0-					-0-
04	127680 X	90970	-0-	-36710	-0-	1915	1	89055	2	N	-0-					-0-
05	126015 X	NO RPT	-0-	-126015	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201531 X	113285	-0-	-88246	-0-	2286	1	110998	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	168082 X	123019	-0-	-45063	-0-	2688	1	120331	2	N	-0-					-0-
02	146044 X	97345	-0-	-48699	-0-	2313	1	95032	2	N	-0-					-0-
03	136493 X	93807	-0-	-42686	-0-	1772	1	92035	2	N	-0-					-0-
04	122160 X	84557	-0-	-37603	-0-	1780	1	82777	2	N	-0-					-0-
05	123008 X	NO RPT	-0-	-123008	-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 #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211420 X	117181	-0-	-94239	-0-	2364	1	114817	2	N	-0-					-0-
01	165044 X	124291	-0-	-40753	-0-	2716	1	121574	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	151206 X	102292	-0-	-48914	-0-	2431	1	99861	2	N	-0-					-0-
03	141577 X	98709	-0-	-42868	-0-	1865	1	96844	2	N	-0-					-0-
04	126060 X	88796	-0-	-37264	-0-	1869	1	86927	2	N	-0-					-0-
05	124279 X	NO RPT	-0-	-124279	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

12	238328 X	124390	-0-	-113938	-0-	154	1	124232	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	200136 X	143528	-0-	-56608	-0-	164	1	143364	2	N	-0-					-0-
02	187224 X	119870	-0-	-67354	-0-	99	1	119771	2	N	-0-					-0-
03	179955 X	112847	-0-	-67108	-0-	88	1	112759	2	N	-0-					-0-
04	158310 X	104265	-0-	-54045	-0-	80	1	104185	2	N	-0-					-0-
05	143530 X	NO RPT	-0-	-143530	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

12	256990 X	125725	-0-	-131265	-0-	2861	1	122863	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	136554 X	136554	-0-	-0-	-0-	2924	1	133626	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	122868 X	122868	-0-	-0-	-0-	2777	1	120091	2	N	-0-					-0-
03	118366 X	118366	-0-	-0-	-0-	2855	1	115511	2	N	-0-					-0-
*04	108568 X	108568	-0-	-0-	-0-	2701	1	105867	2	N	-0-					-0-
05	78275 X	NO RPT	-0-	-78275	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

12	394723 X	120074	-0-	-274649	-0-	2732	1	117339	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	250790 X	139682	-0-	-111108	-0-	2991	1	136691	2	N	-0-					-0-
02	182816 X	122059	-0-	-60757	-0-	2759	1	119300	2	N	-0-					-0-
03	187829 X	116377	-0-	-71452	-0-	2807	1	113570	2	N	-0-					-0-
04	149220 X	106603	-0-	-42617	-0-	2652	1	103951	2	N	-0-					-0-
05	139686 X	NO RPT	-0-	-139686	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

01	0	13432	-0-	13432	13432	16	1	13416	2	N	-0-					-0-
02	0	246385	-0-	246385	259817	202	1	246183	2	N	-0-					-0-
03	0	371843	-0-	371843	631660	290	1	371553	2	N	-0-					-0-
*04	967871 X	336211	-0-	-631660	-0-	259	1	335952	2	N	-0-					-0-
05	474269 X	NO RPT	-0-	-474269	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

01	0	11730	-0-	11730	11730	13	1	11717	2	N	-0-					-0-
02	0	222089	-0-	222089	233819	183	1	221906	2	N	-0-					-0-
03	0	276563	-0-	276563	510382	215	1	276348	2	N	-0-					-0-
*04	785137 X	274755	-0-	-510382	-0-	211	1	274544	2	N	-0-					-0-
05	359755 X	NO RPT	-0-	-359755	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40208	X	40208	-0-	-0-	-0-	286	1	36249	2	Y	3339	3335	0			186
							3673	9									
01	37479	X	33604	-0-	-3875	-0-	254	1	30392	2	Y	2689	2697	0			178
							2958	9									
02	35061	X	29639	-0-	-5422	-0-	239	1	26633	2	Y	2515	2559	0			134
							2767	9									
03	37479	X	31675	-0-	-5804	-0-	272	1	28581	2	Y	2565	2552	0			147
							2822	9									
04	36270	X	29942	-0-	-6328	-0-	277	1	26938	2	Y	2479	2474	0			152
							2727	9									
05	37479	X	30056	-0-	-7423	-0-	295	1	26938	2	Y	2566	2559	0			159
							2823	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28816	X	28816	-0-	-0-	-0-	202	1	26047	2	Y	2334	2342	0			130
							2567	9									
01	28642	X	28642	-0-	-0-	-0-	224	1	25802	2	Y	2378	2353	0			155
							2616	9									
02	26593	X	20823	-0-	-5770	-0-	155	1	9843	2	Y	1651	1716	0			90
							9009	5	1816	9							
03	28427	X	25937	-0-	-2490	-0-	221	1	8219	2	Y	2096	2067	0			119
							15191	5	2306	9							
04	27510	X	24453	-0-	-3057	-0-	80	1	8416	2	Y	705	776	0			48
							15181	5	776	9							
05	28427	X	24125	-0-	-4302	-0-	83	1	8416	2	Y	710	714	0			44
							14845	5	781	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	288	1	28410	2	Y	3369	3363	0			187
							3706	9									
01	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	324	1	36474	2	Y	3429	3392	0			224
							3772	9									
02	32206	X	32206	-0-	-0-	-0-	183	1	15353	2	Y	1940	2056	0			108
							14536	5	2134	9							
03	33728	X	27646	-0-	-6082	-0-	240	1	10050	2	Y	2283	2261	0			130
							14845	5	2511	9							
04	32640	X	25283	-0-	-7357	-0-	100	1	9640	2	Y	889	960	0			59
							14565	5	978	9							
05	33728	X	25355	-0-	-8373	-0-	104	1	9640	2	Y	897	900	0			56
							14624	5	987	9							

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	231	1	26138	2	Y	2691	2691	0			150
							2960	9									
01	31341	X	28880	-0-	-2461	-0-	251	1	25707	2	Y	2656	2632	0			174
							2922	9									
02	29319	X	29302	-0-	-17	-0-	201	1	19438	2	Y	2122	2182	0			114
							7329	5	2334	9							
03	31135	X	31135	-0-	-0-	-0-	269	1	12564	2	Y	2566	2534	0			146
							15479	5	2823	9							
04	30060	X	26993	-0-	-3067	-0-	121	1	11624	2	Y	1070	1146	0			70
							14071	5	1177	9							
05	31341	X	28575	-0-	-2766	-0-	128	1	11624	2	Y	1113	1114	0			69
							15599	5	1224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36239	X	34581	-0-	-1658	-0-	257	1	31007	2	Y	3015	3006	0			167
							3317	9									
01	33821	X	33675	-0-	-146	-0-	262	1	30355	2	Y	2780	2765	0			182
							3058	9									
02	31639	X	30982	-0-	-657	-0-	246	1	27883	2	Y	2594	2638	0			138
							2853	9									
03	33821	X	32739	-0-	-1082	-0-	283	1	29497	2	Y	2690	2674	0			154
							2959	9									
04	32730	X	31460	-0-	-1270	-0-	291	1	28308	2	Y	2601	2596	0			159
							2861	9									
05	33821	X	31427	-0-	-2394	-0-	296	1	28308	2	Y	2566	2566	0			159
							2823	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

12	30690	X	28247	-0-	-2443	-0-	204	1	25440	2	Y	2366	2367	0			132
							2603	9									
01	27776	X	27637	-0-	-139	-0-	218	1	24870	2	Y	2317	2297	0			152
							2549	9									
02	25984	X	25630	-0-	-354	-0-	202	1	23094	2	Y	2122	2161	0			113
							2334	9									
03	27776	X	26234	-0-	-1542	-0-	224	1	23669	2	Y	2128	2119	0			122
							2341	9									
04	26880	X	24629	-0-	-2251	-0-	235	1	22071	2	Y	2112	2105	0			129
							2323	9									
05	27776	X	24623	-0-	-3153	-0-	239	1	22071	2	Y	2103	2102	0			130
							2313	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

12	29729	X	25785	-0-	-3944	-0-	191	1	23133	2	Y	2237	2234	0			124
							2461	9									
01	26877	X	25410	-0-	-1467	-0-	196	1	22936	2	Y	2071	2059	0			136
							2278	9									
02	25143	X	23395	-0-	-1748	-0-	214	1	20703	2	Y	2253	2270	0			119
							2478	9									
03	26815	X	24481	-0-	-2334	-0-	210	1	22069	2	Y	2002	2006	0			115
							2202	9									
04	25950	X	23090	-0-	-2860	-0-	221	1	20680	2	Y	1990	1983	0			122
							2189	9									
05	25792	X	23047	-0-	-2745	-0-	224	1	20680	2	Y	1948	1949	0			121
							2143	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

12	31558	X	27922	-0-	-3636	-0-	181	1	25103	2	Y	2398	2398	0			133
							2638	9									
01	28489	X	27528	-0-	-961	-0-	214	1	24835	2	Y	2254	2239	0			148
							2479	9									
02	26651	X	25201	-0-	-1450	-0-	210	1	22542	2	Y	2226	2256	0			118
							2449	9									
03	28489	X	26441	-0-	-2048	-0-	226	1	23874	2	Y	2128	2124	0			122
							2341	9									
04	27570	X	24688	-0-	-2882	-0-	240	1	22091	2	Y	2143	2134	0			131
							2357	9									
05	27931	X	24719	-0-	-3212	-0-	248	1	22091	2	Y	2164	2161	0			134
							2380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49104	X	47159	-0-	-1945	-0-	338	1	42507	2	Y	3922	3917	0			218
							4314	9									
01	46093	X	46093	-0-	-0-	-0-	363	1	41519	2	Y	3828	3796	0			250
							4211	9									
02	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	338	1	38213	2	Y	3564	3624	0			190
							3920	9									
03	44564	X	44564	-0-	-0-	-0-	383	1	40189	2	Y	3629	3611	0			208
							3992	9									
04	42690	X	42487	-0-	-203	-0-	389	1	38259	2	Y	3490	3484	0			214
							3839	9									
05	44113	X	42499	-0-	-1614	-0-	399	1	38259	2	Y	3492	3490	0			216
							3841	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

12	51244	X	51244	-0-	-0-	-0-	365	1	46207	2	Y	4247	4254	0			237
							4672	9									
01	50931	X	50931	-0-	-0-	-0-	403	1	45841	2	Y	4261	4220	0			278
							4687	9									
02	47174	X	47174	-0-	-0-	-0-	376	1	42445	2	Y	3957	4024	0			211
							4353	9									
03	49977	X	49977	-0-	-0-	-0-	429	1	45075	2	Y	4066	4044	0			233
							4473	9									
04	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	439	1	43160	2	Y	3949	3940	0			242
							4344	9									
05	48391	X	48003	-0-	-388	-0-	456	1	43160	2	Y	3988	3983	0			247
							4387	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

12	72602	X	67414	-0-	-5188	-0-	168	1	61078	2	Y	5607	5600	0			312
							6168	9									
01	64703	X	64703	-0-	-0-	-0-	203	1	58691	2	Y	5281	5247	0			346
							5809	9									
02	59856	X	59408	-0-	-448	-0-	204	1	53785	2	Y	4926	5009	0			263
							5419	9									
03	63984	X	61413	-0-	-2571	-0-	211	1	55662	2	Y	5036	5011	0			288
							5540	9									
04	61920	X	58858	-0-	-3062	-0-	223	1	53247	2	Y	4898	4886	0			300
							5388	9									
05	63984	X	58877	-0-	-5107	-0-	225	1	53247	2	Y	4914	4910	0			304
							5405	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

12	49104	X	48552	-0-	-552	-0-	345	1	43787	2	Y	4018	4017	0			223
							4420	9									
01	48122	X	48122	-0-	-0-	-0-	379	1	43326	2	Y	4015	3976	0			262
							4417	9									
02	44492	X	44492	-0-	-0-	-0-	354	1	40015	2	Y	3748	3810	0			200
							4123	9									
03	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	404	1	42493	2	Y	3847	3827	0			220
							4232	9									
04	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	414	1	40649	2	Y	3705	3698	0			227
							4076	9									
05	46128	X	45267	-0-	-861	-0-	437	1	40649	2	Y	3801	3793	0			235
							4181	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47016	X	47016	-0-	-0-	-0-	337	1	42363	2	Y	3924	3919	0			218
							4316	9									
01	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	362	1	41263	2	Y	3829	3797	0			250
							4212	9									
02	41950	X	41950	-0-	-0-	-0-	333	1	37754	2	Y	3512	3574	0			188
							3863	9									
03	44110	X	44110	-0-	-0-	-0-	379	1	39773	2	Y	3598	3580	0			206
							3958	9									
04	42660	X	42152	-0-	-508	-0-	386	1	37961	2	Y	3459	3453	0			212
							3805	9									
05	44082	X	42163	-0-	-1919	-0-	395	1	37961	2	Y	3461	3459	0			214
							3807	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51119	X	49133	-0-	-1986	-0-	350	1	44292	2	Y	4083	4083	0			227
							4491	9									
01	49206	X	49206	-0-	-0-	-0-	387	1	44300	2	Y	4108	4067	0			268
							4519	9									
02	45700	X	45700	-0-	-0-	-0-	365	1	41098	2	Y	3852	3915	0			205
							4237	9									
03	47624	X	47624	-0-	-0-	-0-	407	1	42986	2	Y	3846	3831	0			220
							4231	9									
04	45596	X	45596	-0-	-0-	-0-	418	1	41069	2	Y	3735	3726	0			229
							4109	9									
05	46438	X	45725	-0-	-713	-0-	441	1	41069	2	Y	3832	3824	0			237
							4215	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63621	X	63621	-0-	-0-	-0-	160	1	57650	2	Y	5283	5281	0			294
							5811	9									
01	63075	X	63075	-0-	-0-	-0-	204	1	57062	2	Y	5281	5230	0			345
							5809	9									
02	58336	X	58336	-0-	-0-	-0-	205	1	52711	2	Y	4927	5009	0			263
							5420	9									
03	61876	X	61876	-0-	-0-	-0-	212	1	56089	2	Y	5068	5041	0			290
							5575	9									
04	59053	X	59053	-0-	-0-	-0-	222	1	53477	2	Y	4867	4859	0			298
							5354	9									
05	60202	X	59319	-0-	-883	-0-	233	1	53477	2	Y	5099	5082	0			315
							5609	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53692	X	53608	-0-	-84	-0-	381	1	48341	2	Y	4442	4438	0			247
							4886	9									
01	53493	X	53493	-0-	-0-	-0-	424	1	48144	2	Y	4477	4432	0			292
							4925	9									
02	49437	X	49437	-0-	-0-	-0-	395	1	44457	2	Y	4168	4238	0			222
							4585	9									
03	51994	X	51994	-0-	-0-	-0-	446	1	46903	2	Y	4223	4203	0			242
							4645	9									
04	49140	X	47586	-0-	-1554	-0-	450	1	42690	2	Y	4042	4036	0			248
							4446	9									
05	50778	X	47647	-0-	-3131	-0-	469	1	42690	2	Y	4080	4075	0			253
							4488	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62682	X	62379	-0-	-303	-0-	156	1	56483	2	Y	5218	5215	0			290
							5740	9									
01	61899	X	61899	-0-	-0-	-0-	200	1	55992	2	Y	5188	5139	0			339
							5707	9									
02	57446	X	57446	-0-	-0-	-0-	202	1	51911	2	Y	4848	4928	0			259
							5333	9									
03	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	213	1	55931	2	Y	5067	5036	0			290
							5574	9									
04	59062	X	59062	-0-	-0-	-0-	222	1	53452	2	Y	4898	4888	0			300
							5388	9									
05	59985	X	58977	-0-	-1008	-0-	221	1	53452	2	Y	4822	4823	0			299
							5304	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69006	X	67854	-0-	-1152	-0-	170	1	61481	2	Y	5639	5636	0			314
							6203	9									
01	67456	X	67456	-0-	-0-	-0-	218	1	61022	2	Y	5651	5596	0			369
							6216	9									
02	62408	X	62408	-0-	-0-	-0-	219	1	56395	2	Y	5267	5355	0			281
							5794	9									
03	66447	X	66447	-0-	-0-	-0-	228	1	60233	2	Y	5442	5412	0			311
							5986	9									
04	64025	X	64025	-0-	-0-	-0-	241	1	57957	2	Y	5297	5284	0			324
							5827	9									
05	64294	X	64048	-0-	-246	-0-	243	1	57957	2	Y	5316	5311	0			329
							5848	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73997	X	71226	-0-	-2771	-0-	178	1	64522	2	Y	5933	5930	0			330
							6526	9									
01	70452	X	70452	-0-	-0-	-0-	228	1	63702	2	Y	5929	5872	0			387
							6522	9									
02	66115	X	66115	-0-	-0-	-0-	229	1	59832	2	Y	5504	5597	0			294
							6054	9									
03	69978	X	69978	-0-	-0-	-0-	240	1	63443	2	Y	5723	5690	0			327
							6295	9									
04	67380	X	67380	-0-	-0-	-0-	264	1	60751	2	Y	5786	5760	0			353
							6365	9									
05	67425	X	67162	-0-	-263	-0-	256	1	60751	2	Y	5595	5601	0			347
							6155	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78089	X	74092	-0-	-3997	-0-	185	1	67133	2	Y	6158	6158	0			343
							6774	9									
01	73282	X	73282	-0-	-0-	-0-	236	1	66318	2	Y	6116	6059	0			400
							6728	9									
02	67875	X	67875	-0-	-0-	-0-	237	1	61355	2	Y	5712	5807	0			305
							6283	9									
03	71767	X	71767	-0-	-0-	-0-	248	1	65016	2	Y	5912	5879	0			338
							6503	9									
04	69179	X	69179	-0-	-0-	-0-	261	1	62620	2	Y	5725	5712	0			351
							6298	9									
05	70432	X	69208	-0-	-1224	-0-	264	1	62620	2	Y	5749	5744	0			356
							6324	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73439	X	69728	-0-	-3711	-0-	175	1	63171	2	Y	5802	5799	0			323
							6382	9									
01	68919	X	68919	-0-	-0-	-0-	222	1	62346	2	Y	5774	5720	0			377
							6351	9									
02	64007	X	64007	-0-	-0-	-0-	223	1	57903	2	Y	5346	5438	0			285
							5881	9									
03	67548	X	67548	-0-	-0-	-0-	232	1	61225	2	Y	5537	5505	0			317
							6091	9									
04	65042	X	65042	-0-	-0-	-0-	244	1	58905	2	Y	5357	5346	0			328
							5893	9									
05	66526	X	65138	-0-	-1388	-0-	248	1	58905	2	Y	5441	5432	0			337
							5985	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

12	59108	X	59108	-0-	-0-	-0-	148	1	53539	2	Y	4928	4925	0			274
							5421	9									
01	58606	X	58606	-0-	-0-	-0-	189	1	53016	2	Y	4910	4863	0			321
							5401	9									
02	54545	X	54545	-0-	-0-	-0-	191	1	49310	2	Y	4585	4661	0			245
							5044	9									
03	57737	X	57737	-0-	-0-	-0-	199	1	52345	2	Y	4721	4696	0			270
							5193	9									
04	56122	X	56122	-0-	-0-	-0-	212	1	50792	2	Y	4653	4638	0			285
							5118	9									
*05	56175	X	56175	-0-	-0-	-0-	215	1	50792	2	Y	4698	4692	0			291
							5168	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

12	61931	X	61931	-0-	-0-	-0-	156	1	56069	2	Y	5187	5184	0			288
							5706	9									
01	61653	X	61653	-0-	-0-	-0-	199	1	55780	2	Y	5158	5109	0			337
							5674	9									
02	57589	X	57589	-0-	-0-	-0-	202	1	52054	2	Y	4848	4927	0			258
							5333	9									
03	61218	X	61218	-0-	-0-	-0-	211	1	55501	2	Y	5005	4977	0			286
							5506	9									
04	58757	X	58757	-0-	-0-	-0-	221	1	53215	2	Y	4837	4827	0			296
							5321	9									
*05	58847	X	58847	-0-	-0-	-0-	224	1	53215	2	Y	4916	4908	0			304
							5408	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

12	63550	X	63006	-0-	-544	-0-	157	1	57073	2	Y	5251	5249	0			292
							5776	9									
01	62395	X	62395	-0-	-0-	-0-	201	1	56453	2	Y	5219	5170	0			341
							5741	9									
02	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	202	1	52249	2	Y	4849	4931	0			259
							5334	9									
03	61042	X	61042	-0-	-0-	-0-	210	1	55328	2	Y	5004	4977	0			286
							5504	9									
04	58561	X	58561	-0-	-0-	-0-	220	1	53020	2	Y	4837	4827	0			296
							5321	9									
05	59954	X	58652	-0-	-1302	-0-	225	1	53020	2	Y	4915	4907	0			304
							5407	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68347	X	68347	-0-	-0-	-0-	172	1	61899	2	Y	5705	5696	0			317
							6276	9									
01	67830	X	67830	-0-	-0-	-0-	219	1	61361	2	Y	5682	5628	0			371
							6250	9									
02	63156	X	63156	-0-	-0-	-0-	221	1	57082	2	Y	5321	5408	0			284
							5853	9									
03	66906	X	66906	-0-	-0-	-0-	231	1	60655	2	Y	5473	5444	0			313
							6020	9									
04	64053	X	64053	-0-	-0-	-0-	241	1	57986	2	Y	5296	5285	0			324
							5826	9									
05	64790	X	64079	-0-	-711	-0-	244	1	57986	2	Y	5317	5312	0			329
							5849	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	151	1	3277	3	Y	316	290	1			82
							348	9									
01	3100	N	3757	-0-	657	657	145	1	3290	3	Y	293	286	1			89
							322	9									
02	3854	X	3197	-0-	-657	-0-	171	1	2733	3	Y	266	279	1			76
							293	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	67	1	3075	3	Y	311	320	1			67
							342	9									
04	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	36	1	2126	3	Y	305	306	1			66
							336	9									
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	47	1	2362	3	Y	316	250	1			132
							348	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

12	5084	X	4003	-0-	-1081	-0-	170	1	3687	3	Y	133	136	1			50
							146	9									
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	149	1	3378	3	Y	132	131	1			51
							145	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	249	1	3994	3	Y	120	126	1			45
							132	9									
03	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	75	1	3478	3	Y	119	127	1			37
							131	9									
04	3870	X	3153	-0-	-717	-0-	50	1	3040	3	Y	57	68	1			26
							63	9									
05	4681	X	2953	-0-	-1728	-0-	57	1	2846	3	Y	45	47	1			24
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	246	1	5325	3	Y	251	242	1			75
							276	9									
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	219	1	5009	3	Y	226	227	1			74
							249	9									
02	5423	X	5184	-0-	-239	-0-	291	1	4673	3	Y	200	211	1			63
							220	9									
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	126	1	5849	3	Y	223	235	1			51
							245	9									
*04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	99	1	5947	3	Y	186	190	1			47
							205	9									
*05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	117	1	5851	3	Y	185	161	1			71
							204	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

12	8339	X	7319	-0-	-1020	-0-	308	1	6675	3	Y	305	312	1			92
							336	9									
01	8184	X	7029	-0-	-1155	-0-	285	1	6461	3	Y	257	265	1			84
							283	9									
02	7308	X	6965	-0-	-343	-0-	390	1	6246	3	Y	299	301	1			82
							329	9									
03	7626	X	7218	-0-	-408	-0-	146	1	6721	3	Y	319	331	1			70
							351	9									
04	7080	X	6833	-0-	-247	-0-	106	1	6354	3	Y	339	336	1			73
							373	9									
05	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	129	1	6458	3	Y	350	276	1			147
							385	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	147	1	3198	3	Y	236	230	1			67
							260	9									
01	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	146	1	3316	3	Y	187	193	1			61
							206	9									
02	3567	X	3160	-0-	-407	-0-	174	1	2786	3	Y	182	191	1			52
							200	9									
03	3813	X	3001	-0-	-812	-0-	59	1	2752	3	Y	173	186	1			39
							190	9									
04	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	53	1	3238	3	Y	90	105	1			24
							99	9									
05	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	61	1	3069	3	Y	80	69	1			35
							88	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2783	3	8	9	Y	7					28
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2836	3	30	9	Y	27	37	1			18
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2754	3	4	9	Y	4					22
03	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	55	1	2715	3	Y	8	26	1			4
							9	9									
04	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	29	1	2260	3	Y	7					11
							8	9									
05	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	82	1	2692	3	Y	21					32
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2202	-0-	-1084	-0-	87	1	1897	3	Y	198	194	1			57
							218	9									
01	3286	X	2003	-0-	-1283	-0-	77	1	1749	3	Y	161	165	1			53
							177	9									
02	2146	X	2051	-0-	-95	-0-	109	1	1749	3	Y	175	178	1			50
							193	9									
03	2201	X	2198	-0-	-3	-0-	44	1	2000	3	Y	140	155	1			35
							154	9									
04	2130	X	1653	-0-	-477	-0-	26	1	1536	3	Y	83	95	1			23
							91	9									
05	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	40	1	1988	3	Y	77	66	1			34
							85	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

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	14544	-0-	11444	11444	288	1	13257	3	Y	908	759	1			149
							999	9									
*04	3000	N	8128	-0-	5128	16572	126	1	7542	3	Y	418	462	1			105
							460	9									
*05	3100	N	1672	-0-	-1428	15144	32	1	1592	3	Y	44	111	1			38
							48	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

12	4061	X	2799	-0-	-1262	-0-	115	1	2500	3	Y	167	165	1			50
							184	9									
01	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	134	1	3045	3	Y	168	164	1			54
							185	9									
02	3770	X	3281	-0-	-489	-0-	187	1	3000	3	Y	85	105	1			34
							94	9									
03	3317	X	2709	-0-	-608	-0-	53	1	2457	3	Y	181	176	1			39
							199	9									
04	3270	X	1309	-0-	-1961	-0-	19	1	1116	3	Y	158	159	1			38
							174	9									
05	3503	X	816	-0-	-2687	-0-	13	1	645	3	Y	144	120	1			62
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	3	1	378	3	Y	-0-	21	1			-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	45	19	1			36
							50	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	3	18	1			21
							3	9									
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	619	3	Y	11	25	1			7
							12	9									
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	38					45
							42	9									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

12	899	N	827	-0-	-72	-0-	33	1	714	3	Y	73	71	1			28
							80	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	112	102	1			38
							123	9									
02	1073	N	883	-0-	-190	-0-	38	1	615	3	Y	209	190	1			57
							230	9									
03	837	N	618	-0-	-219	-0-	9	1	441	3	Y	153	166	1			44
							168	9									
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	14	1	845	3	Y	102	112	1			34
							112	9									
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	18	1	918	3	Y	360	254	1			140
							396	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

12	992	N	486	-0-	-506	-0-	20	1	430	3	Y	33	37	1			15
							36	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	Y	100	85	1			30
							110	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	578	3	Y	72	76	1			26
							79	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	Y	52	60	1			18
							57	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	664	3	Y	101	94	1			25
							111	9									
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	3	Y	73	68	1			30
							80	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

12	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	104	1	2249	3	Y	92	85	1			33
							101	9									
01	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	95	1	2152	3	Y	73	74	1			32
							80	9									
02	3016	X	2122	-0-	-894	-0-	120	1	1926	3	Y	69	72	1			29
							76	9									
03	3193	X	2547	-0-	-646	-0-	52	1	2403	3	Y	84	87	1			26
							92	9									
04	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	34	1	2021	3	Y	161	148	1			39
							177	9									
*05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	45	1	2240	3	Y	189	149	1			79
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	19	1	2692	3	N	22					167
							24	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	3	N	31					198
							34	9									
02	2842	X	2337	-0-	-505	-0-	6	1	2314	3	N	15					213
							17	9									
03	3038	X	2352	-0-	-686	-0-	54	1	2265	3	N	30					243
							33	9									
04	2940	X	2349	-0-	-591	-0-	63	1	2282	3	N	4	206	1			41
							4	9									
05	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	80	1	2305	3	N	11					52
							12	9									

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4235	-0-	-1469	-0-	182	1	3958	3	Y	86	80	1			37
							95	9									
01	5611	X	4060	-0-	-1551	-0-	168	1	3828	3	Y	58	61	1			34
							64	9									
02	5423	X	3865	-0-	-1558	-0-	215	1	3440	3	Y	191	168	1			57
							210	9									
03	5766	X	4219	-0-	-1547	-0-	88	1	4010	3	Y	110	126	1			41
							121	9									
04	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	64	1	3886	3	Y	109	112	1			38
							120	9									
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	81	1	4051	3	Y	115	108	1			45
							127	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	320	1	6918	3	Y	364	339	1			104
							400	9									
01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6868	3	Y	392	375	1			121
							431	9									
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	387	1	6217	3	Y	343	359	1			105
							377	9									
03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	145	1	6711	3	Y	392	409	1			88
							431	9									
04	7380	X	6862	-0-	-518	-0-	106	1	6396	3	Y	327	332	1			83
							360	9									
05	7626	X	5602	-0-	-2024	-0-	105	1	5254	3	Y	221	213	1			91
							243	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	119	1	2583	3	Y	133	115	1			38
							146	9									
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	115	1	2603	3	Y	145	136	1			47
							160	9									
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	148	1	2367	3	Y	74	90	1			31
							81	9									
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	58	1	2699	3	Y	85	92	1			24
							94	9									
*04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	44	1	2673	3	Y	17	34	1			7
							19	9									
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	56	1	2778	3	Y	37	31	1			13
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	238	1	5137	3	Y	72	73	1			23
							79	9									
01	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	229	1	5228	3	Y	114	104	1			33
							125	9									
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	301	1	4830	3	Y	219	197	1			55
							241	9									
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	114	1	5306	3	Y	283	278	1			60
							311	9									
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	86	1	5205	3	Y	279	270	1			69
							307	9									
05	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	104	1	5232	3	Y	263	229	1			103
							289	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4899	-0-	-123	-0-	34	1	4832	3	Y	30					105
							33	9									
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	339	1	5550	3	Y	41	64	1			82
							45	9									
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	14	1	5419	3	Y	64					146
							70	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	134	1	5654	3	Y	31	77	1			100
							34	9									
04	5730	X	5463	-0-	-267	-0-	146	1	5291	3	Y	24	52	1			72
							26	9									
05	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	187	1	5383	3	Y	32					104
							35	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	143	1	3097	3	Y	191	185	1			55
							210	9									
01	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	133	1	3032	3	Y	182	181	1			56
							200	9									
02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	171	1	2750	3	Y	163	171	1			48
							179	9									
03	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	67	1	3129	3	Y	184	191	1			41
							202	9									
04	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	47	1	2833	3	Y	142	148	1			35
							156	9									
05	3441	X	3304	-0-	-137	-0-	61	1	3065	3	Y	162	138	1			59
							178	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	212	1	4585	3	Y	202	191	1			60
							222	9									
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	189	1	4322	3	Y	239	226	1			73
							263	9									
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	267	1	4282	3	Y	185	198	1			60
							204	9									
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	116	1	5378	3	Y	266	267	1			59
							293	9									
*04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	82	1	4923	3	Y	232	231	1			60
							255	9									
05	5084	X	4983	-0-	-101	-0-	93	1	4663	3	Y	206	183	1			83
							227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	124	1	2691	3	Y	172	173	1			49
							189	9									
01	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	118	1	2664	3	Y	142	145	1			46
							156	9									
02	3045	X	2742	-0-	-303	-0-	152	1	2436	3	Y	140	145	1			41
							154	9									
03	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	57	1	2647	3	Y	144	152	1			33
							158	9									
04	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	44	1	2648	3	Y	75	87	1			21
							83	9									
05	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	55	1	2711	3	Y	63	56	1			28
							69	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	34	1	4766	3	Y	41					86
							45	9									
01	5673	X	4739	-0-	-934	-0-	272	1	4452	3	Y	14	45	1			55
							15	9									
02	4727	X	4608	-0-	-119	-0-	11	1	4578	3	Y	17					72
							19	9									
03	5053	X	4951	-0-	-102	-0-	115	1	4807	3	Y	26	43	1			55
							29	9									
04	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	125	1	4506	3	Y	30	36	1			49
							33	9									
05	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	159	1	4588	3	Y	16					65
							18	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	27	23	1			9
							30	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	33	31	1			11
							36	9									
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	6	1	300	3	Y	44	44	1			11
							48	9									
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	33	34	1			10
							36	9									
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	334	3	Y	100	74	1			36
							110	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	Y	38	31	1			11
							42	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	33	32	1			12
							36	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	55	1	888	3	Y	48	45	1			15
							53	9									
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	26	1	1197	3	Y	100	93	1			22
							110	9									
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	17	1	1016	3	Y	63	66	1			19
							69	9									
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	25	1	1242	3	Y	59	53	1			25
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656 X	10691	-0-	-965	-0-	74	1	10516	3	Y	92	95	1			204
						101	9									
01	11501 X	10713	-0-	-788	-0-	612	1	10025	3	Y	69	155	1			118
						76	9									
02	10556 X	9572	-0-	-984	-0-	24	1	9447	3	Y	92	136	1			74
						101	9									
03	11129 X	10245	-0-	-884	-0-	235	1	9920	3	Y	82	89	1			67
						90	9									
04	10620 X	9915	-0-	-705	-0-	264	1	9566	3	Y	77	74	1			70
						85	9									
05	10726 X	10304	-0-	-422	-0-	344	1	9912	3	Y	44					114
						48	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1178 X	44	-0-	-1134	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	29 X	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

12	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	108	1	2345	3	Y	93	83	1			33
						102	9									
01	2945 X	2466	-0-	-479	-0-	100	1	2272	3	Y	85	83	1			35
						94	9									
02	2755 X	2333	-0-	-422	-0-	132	1	2115	3	Y	78	80	1			33
						86	9									
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	52	1	2444	3	Y	114	113	1			34
						125	9									
04	2520 X	2375	-0-	-145	-0-	37	1	2244	3	Y	85	90	1			29
						94	9									
05	2542 X	2128	-0-	-414	-0-	40	1	2001	3	Y	79	72	1			36
						87	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

12	2945 X	1350	-0-	-1595	-0-	57	1	1231	3	Y	56	64	1			20
						62	9									
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	3	Y	53	55	1			18
						58	9									
02	2407 N	1284	-0-	-1123	-0-	72	1	1156	3	Y	51	53	1			16
						56	9									
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1579	3	Y	61	63	1			14
						67	9									
*04	3000 N	3031	-0-	31	31	47	1	2871	3	Y	103	96	1			21
						113	9									
*05	2420 N	2389	-0-	-31	-0-	45	1	2250	3	Y	85	71	1			35
						94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	144	1	3131	3	Y	152	157	1			45
							167	9									
01	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	137	1	3105	3	Y	155	153	1			47
							171	9									
02	4379	X	3449	-0-	-930	-0-	193	1	3088	3	Y	153	157	1			43
							168	9									
03	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	61	1	2856	3	Y	165	172	1			36
							182	9									
04	4530	X	2687	-0-	-1843	-0-	42	1	2474	3	Y	155	158	1			33
							171	9									
05	3689	X	2604	-0-	-1085	-0-	47	1	2373	3	Y	167	136	1			64
							184	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	44	1	954	3	Y	86	85	1			30
							95	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	3	Y	61	65	1			26
							67	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1134	3	Y	108	101	1			33
							119	9									
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	21	1	935	3	Y	82	89	1			26
							90	9									
04	1320	N	826	-0-	-494	-0-	12	1	733	3	Y	74	77	1			23
							81	9									
05	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	18	1	898	3	Y	87	69	1			41
							96	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	63	1	9018	3	Y	-0-					21
01	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	457	1	7485	3	Y	-0-					21
02	8845	X	7544	-0-	-1301	-0-	19	1	7513	3	Y	11	25	1			7
							12	9									
03	9455	X	7950	-0-	-1505	-0-	184	1	7764	3	Y	2					9
							2	9									
04	9150	X	7274	-0-	-1876	-0-	195	1	7071	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
05	9083	X	6473	-0-	-2610	-0-	217	1	6254	3	Y	2					8
							2	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2308	-0-	-2342	-0-	16	1	2289	3	Y	3	17	1			54
							3	9									
01	4650	X	2338	-0-	-2312	-0-	133	1	2184	3	Y	19	16	1			57
							21	9									
02	5249	X	2143	-0-	-3106	-0-	5	1	2108	3	Y	27	28	1			56
							30	9									
03	5611	X	2410	-0-	-3201	-0-	54	1	2289	3	Y	61	52	1			65
							67	9									
04	2730	X	2223	-0-	-507	-0-	58	1	2096	3	Y	63	99	1			29
							69	9									
05	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	71	1	2058	3	Y	39					68
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7581	-0-	-1130	-0-	316	1	6856	3	Y	372	367	1			110
							409	9									
01	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	309	1	7014	3	Y	360	357	1			113
							396	9									
02	7743	X	7100	-0-	-643	-0-	396	1	6342	3	Y	329	345	1			97
							362	9									
03	7905	X	7419	-0-	-486	-0-	149	1	6893	3	Y	343	362	1			78
							377	9									
04	7470	X	7330	-0-	-140	-0-	115	1	6844	3	Y	337	340	1			75
							371	9									
05	7719	X	7470	-0-	-249	-0-	141	1	6966	3	Y	330	265	1			140
							363	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3361	3	34	9	Y	31					70
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	3	41	9	Y	37	70	1			37
02	3045	X	2595	-0-	-450	-0-	2591	3	4	9	Y	4					41
03	3255	X	2054	-0-	-1201	-0-	41	1	2012	3	Y	1	33	1			9
							1	9									
04	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	37	1	2904	3	Y	-0-					9
05	3255	X	2605	-0-	-650	-0-	76	1	2519	3	Y	9					18
							10	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8081	-0-	-382	-0-	342	1	7420	3	Y	290	277	1			78
							319	9									
01	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	321	1	7305	3	Y	295	285	1			88
							325	9									
02	7801	X	7438	-0-	-363	-0-	418	1	6695	3	Y	295	301	1			82
							325	9									
03	8091	X	7975	-0-	-116	-0-	164	1	7480	3	Y	301	318	1			65
							331	9									
04	7830	X	7742	-0-	-88	-0-	121	1	7239	3	Y	347	341	1			71
							382	9									
05	8091	X	7994	-0-	-97	-0-	149	1	7395	3	Y	409	310	1			170
							450	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1964	-0-	-1012	-0-	14	1	1942	3	Y	7	8	1			18
							8	9									
01	2635	X	2504	-0-	-131	-0-	138	1	2265	3	Y	92	26	1			84
							101	9									
02	2465	X	2062	-0-	-403	-0-	5	1	1940	3	Y	106	67	1			123
							117	9									
03	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	48	1	2031	3	Y	74	92	1			105
							81	9									
04	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	54	1	1936	3	Y	54	130	1			29
							59	9									
05	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	70	1	2023	3	Y	42					71
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	4011	3	Y	145	134	1			45
						160	9									
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	177	1	4020	3	Y	137	134	1			48
						151	9									
02	3306 X	2559	-0-	-747	-0-	145	1	2326	3	Y	80	94	1			34
						88	9									
03	3534 X	3053	-0-	-481	-0-	61	1	2838	3	Y	140	138	1			36
						154	9									
04	3420 X	3358	-0-	-62	-0-	52	1	3164	3	Y	129	130	1			35
						142	9									
*05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	72	1	3624	3	Y	147	121	1			61
						162	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

12	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	82	1	1788	3	Y	102	97	1			29
						112	9									
01	2015 X	1952	-0-	-63	-0-	79	1	1794	3	Y	72	75	1			26
						79	9									
02	1943 X	1758	-0-	-185	-0-	99	1	1591	3	Y	62	67	1			21
						68	9									
03	2077 X	1828	-0-	-249	-0-	37	1	1711	3	Y	73	76	1			18
						80	9									
04	2010 X	1765	-0-	-245	-0-	28	1	1667	3	Y	64	65	1			17
						70	9									
05	1984 X	1822	-0-	-162	-0-	35	1	1709	3	Y	71	57	1			31
						78	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

12	2573 X	2401	-0-	-172	-0-	16	1	2309	3	Y	69	18	1			51
						76	9									
01	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	126	1	2061	3	Y	2	13	1			40
						2	9									
02	2378 X	2024	-0-	-354	-0-	5	1	1990	3	Y	26	23	1			43
						29	9									
03	2418 X	1712	-0-	-706	-0-	40	1	1672	3	Y	-0-	43	1			-0-
04	2310 X	2003	-0-	-307	-0-	54	1	1949	3	Y	-0-					-0-
05	2387 X	2036	-0-	-351	-0-	68	1	1968	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

12	3627 X	3310	-0-	-317	-0-	139	1	3018	3	Y	139	137	1			44
						153	9									
01	3627 X	3366	-0-	-261	-0-	136	1	3087	3	Y	130	129	1			45
						143	9									
02	3393 X	2950	-0-	-443	-0-	167	1	2671	3	Y	102	112	1			35
						112	9									
03	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	65	1	3012	3	Y	138	140	1			33
						152	9									
04	3270 X	2964	-0-	-306	-0-	46	1	2764	3	Y	140	140	1			33
						154	9									
05	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	59	1	2944	3	Y	149	123	1			59
						164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	118	1	2568	3	Y	91	85	1			62
							100	9									
01	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	113	1	2563	3	Y	83	82	1			63
							91	9									
02	2726	X	2688	-0-	-38	-0-	151	1	2424	3	Y	103	101	1			65
							113	9									
03	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	56	1	2587	3	Y	79	88	1			56
							87	9									
04	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	41	1	2515	3	Y	65	69	1			52
							72	9									
05	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	42	1	2041	3	Y	63	86	1			29
							69	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	146	1	3162	3	Y	170	166	1			52
							187	9									
01	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	146	1	3309	3	Y	153	153	1			52
							168	9									
02	3393	X	3381	-0-	-12	-0-	190	1	3036	3	Y	141	148	1			45
							155	9									
03	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	72	1	3318	3	Y	135	145	1			35
							149	9									
04	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	52	1	3174	3	Y	139	140	1			34
							153	9									
05	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	66	1	3296	3	Y	140	112	1			62
							154	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	11115	-0-	-696	-0-	466	1	10107	3	Y	493	489	1			144
							542	9									
01	11718	X	11126	-0-	-592	-0-	448	1	10162	3	Y	469	466	1			147
							516	9									
02	10962	X	10278	-0-	-684	-0-	577	1	9237	3	Y	422	445	1			124
							464	9									
03	11532	X	11281	-0-	-251	-0-	230	1	10532	3	Y	472	492	1			104
							519	9									
04	10770	X	10657	-0-	-113	-0-	167	1	10008	3	Y	438	446	1			96
							482	9									
05	11129	X	10549	-0-	-580	-0-	198	1	9874	3	Y	434	348	1			182
							477	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7797	-0-	-883	-0-	54	1	7711	3	Y	29	27	1			58
							32	9									
01	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	444	1	7280	3	Y	19	44	1			33
							21	9									
02	7685	X	7222	-0-	-463	-0-	18	1	7179	3	Y	23	36	1			20
							25	9									
03	8153	X	8046	-0-	-107	-0-	185	1	7813	3	Y	44	37	1			27
							48	9									
04	7680	X	6781	-0-	-899	-0-	181	1	6571	3	Y	26	28	1			25
							29	9									
05	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	243	1	6964	3	Y	55					80
							61	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8337	-0-	-405	-0-	58	1	8226	3	Y	48	17	1			36
							53	9									
01	8742	X	8359	-0-	-383	-0-	477	1	7821	3	Y	55	52	1			39
							61	9									
02	8178	X	7387	-0-	-791	-0-	18	1	7327	3	Y	38	50	1			27
							42	9									
03	8618	X	8277	-0-	-341	-0-	192	1	8051	3	Y	31	33	1			25
							34	9									
04	8100	X	7835	-0-	-265	-0-	210	1	7591	3	Y	31	29	1			27
							34	9									
05	8370	X	8177	-0-	-193	-0-	275	1	7891	3	Y	10					37
							11	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	15	20	1			13
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8	1			5
02	203	X	65	-0-	-138	-0-	3	1	56	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	155	X	119	-0-	-36	-0-	2	1	108	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
*04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
*05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	9	12	1			5
							10	9									

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

12	248	X	162	-0-	-86	-0-	7	1	155	3	Y	-0-	4	1			2
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	203	N	10	-0-	-193	-0-	2	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	5	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

12	3069	X	2478	-0-	-591	-0-	100	1	2166	3	Y	193	188	1			59
							212	9									
01	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	95	1	2143	3	Y	127	137	1			49
							140	9									
02	2639	X	2367	-0-	-272	-0-	128	1	2051	3	Y	171	170	1			50
							188	9									
03	2728	X	2633	-0-	-95	-0-	52	1	2388	3	Y	175	182	1			43
							193	9									
*04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	42	1	2502	3	Y	111	122	1			32
							122	9									
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	52	1	2571	3	Y	105	91	1			46
							116	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	2983	-0-	-2008	-0-	126	1	2744	3	Y	103	98	1			28
							113	9									
01	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	102	1	2304	3	Y	100	98	1			30
							110	9									
02	3306	X	2561	-0-	-745	-0-	144	1	2310	3	Y	97	100	1			27
							107	9									
03	3286	X	2603	-0-	-683	-0-	52	1	2432	3	Y	108	112	1			23
							119	9									
04	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	43	1	2557	3	Y	113	113	1			23
							124	9									
*05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	58	1	2918	3	Y	129	100	1			52
							142	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7180	-0-	-787	-0-	298	1	6457	3	Y	386	385	1			115
							425	9									
01	7874	X	7229	-0-	-645	-0-	287	1	6505	3	Y	397	388	1			124
							437	9									
02	7192	X	6649	-0-	-543	-0-	368	1	5894	3	Y	352	370	1			106
							387	9									
03	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	1342	1	5186	3	Y	359	380	1			85
							395	9									
*04	7080	X	6563	-0-	-517	-0-	101	1	6081	3	Y	346	351	1			80
							381	9									
05	7223	X	6492	-0-	-731	-0-	120	1	5989	3	Y	348	278	1			145
							383	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	102	1	2219	3	Y	120	119	1			35
							132	9									
01	3844	X	2618	-0-	-1226	-0-	105	1	2373	3	Y	127	123	1			39
							140	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	158	1	2527	3	Y	119	123	1			35
							131	9									
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	75	1	3452	3	Y	148	150	1			33
							163	9									
*04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	58	1	3521	3	Y	142	143	1			32
							156	9									
*05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	70	1	3542	3	Y	144	115	1			61
							158	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	173	1	3754	3	Y	224	220	1			66
							246	9									
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	163	1	3701	3	Y	217	214	1			69
							239	9									
02	4118	X	3440	-0-	-678	-0-	190	1	3046	3	Y	185	197	1			57
							204	9									
03	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	74	1	3407	3	Y	256	257	1			56
							282	9									
04	4140	X	3834	-0-	-306	-0-	58	1	3508	3	Y	244	245	1			55
							268	9									
05	4185	X	3880	-0-	-305	-0-	71	1	3548	3	Y	237	190	1			102
							261	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	201	1	4358	3	Y	225	205	1			59
							248	9									
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	192	1	4368	3	Y	178	180	1			57
							196	9									
02	4408	X	4401	-0-	-7	-0-	249	1	3996	3	Y	142	154	1			45
							156	9									
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1001	1	3990	3	Y	148	158	1			35
							163	9									
*04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	83	1	4967	3	Y	129	134	1			30
							142	9									
*05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	121	1	6047	3	Y	159	123	1			68
							175	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

12	12741	X	11807	-0-	-934	-0-	82	1	11647	3	Y	71	41	1			85
							78	9									
01	12369	X	11700	-0-	-669	-0-	666	1	10914	3	Y	109	112	1			82
							120	9									
02	11455	X	10383	-0-	-1072	-0-	26	1	10268	3	Y	81	109	1			54
							89	9									
03	11935	X	11706	-0-	-229	-0-	270	1	11366	3	Y	64	70	1			48
							70	9									
04	11460	X	10977	-0-	-483	-0-	294	1	10632	3	Y	46	51	1			43
							51	9									
05	11811	X	10892	-0-	-919	-0-	365	1	10502	3	Y	23					66
							25	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	323	1	7013	3	Y	193	192	1			54
							212	9									
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	270	1	6117	3	Y	191	187	1			58
							210	9									
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	3	Y	223	221	1			60
							245	9									
03	7533	X	3964	-0-	-3569	-0-	80	1	3686	3	Y	180	198	1			42
							198	9									
04	7290	X	4636	-0-	-2654	-0-	72	1	4345	3	Y	199	199	1			42
							219	9									
05	7533	X	4436	-0-	-3097	-0-	82	1	4115	3	Y	217	169	1			90
							239	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

12	6851	X	6241	-0-	-610	-0-	43	1	6092	3	N	96	181	1			80
							106	9									
01	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	338	1	5544	3	N	56	68	1			68
							62	9									
02	5684	X	5460	-0-	-224	-0-	13	1	5349	3	N	89					157
							98	9									
03	6231	X	5773	-0-	-458	-0-	131	1	5523	3	N	108	140	1			125
							119	9									
04	6030	X	5768	-0-	-262	-0-	153	1	5527	3	N	80	86	1			119
							88	9									
05	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	179	1	5148	3	N	66					185
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494 X	6943	-0-	-1551	-0-	49	1	6894	3	Y	-0-					-0-
01	8494 X	7397	-0-	-1097	-0-	426	1	6971	3	Y	-0-					-0-
02	7946 X	6777	-0-	-1169	-0-	17	1	6760	3	Y	-0-					-0-
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	185	1	7795	3	Y	-0-					-0-
04	7170 X	7089	-0-	-81	-0-	190	1	6899	3	Y	-0-					-0-
*05	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	273	1	7839	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	134	1	2891	3	Y	161	154	1			49
						177	9									
01	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	119	1	2714	3	Y	148	148	1			49
						163	9									
02	2900 X	2857	-0-	-43	-0-	158	1	2532	3	Y	152	154	1			47
						167	9									
03	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	61	1	2826	3	Y	139	150	1			36
						153	9									
04	3090 X	3066	-0-	-24	-0-	48	1	2882	3	Y	124	127	1			33
						136	9									
05	3193 X	3183	-0-	-10	-0-	60	1	2992	3	Y	119	105	1			47
						131	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

12	8060 X	6878	-0-	-1182	-0-	283	1	6135	3	Y	418	413	1			122
						460	9									
01	7626 X	6937	-0-	-689	-0-	274	1	6219	3	Y	404	399	1			127
						444	9									
02	6989 X	6367	-0-	-622	-0-	351	1	5622	3	Y	358	378	1			107
						394	9									
03	7378 X	6541	-0-	-837	-0-	1240	1	4857	3	Y	404	420	1			91
						444	9									
*04	6720 X	5826	-0-	-894	-0-	90	1	5352	3	Y	349	359	1			81
						384	9									
05	6944 X	5896	-0-	-1048	-0-	108	1	5395	3	Y	357	285	1			151
						393	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

12	8463 X	8075	-0-	-388	-0-	327	1	7097	3	Y	592	590	1			172
						651	9									
01	8401 X	7851	-0-	-550	-0-	305	1	6916	3	Y	573	567	1			178
						630	9									
02	7859 X	7249	-0-	-610	-0-	393	1	6298	3	Y	507	536	1			149
						558	9									
03	8401 X	7712	-0-	-689	-0-	152	1	6938	3	Y	565	589	1			125
						622	9									
04	7890 X	7178	-0-	-712	-0-	109	1	6484	3	Y	532	538	1			119
						585	9									
05	8060 X	6940	-0-	-1120	-0-	125	1	6295	3	Y	473	389	1			203
						520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	236	1	5116	3	Y	370	371	1			111
							407	9									
01	6355	X	5430	-0-	-925	-0-	211	1	4811	3	Y	371	364	1			118
							408	9									
02	5916	X	5078	-0-	-838	-0-	277	1	4430	3	Y	337	353	1			102
							371	9									
03	6324	X	4980	-0-	-1344	-0-	98	1	4485	3	Y	361	379	1			84
							397	9									
04	5760	X	4812	-0-	-948	-0-	72	1	4381	3	Y	326	333	1			77
							359	9									
05	5766	X	5008	-0-	-758	-0-	91	1	4555	3	Y	329	263	1			143
							362	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	3	Y	54	52	1			22
							59	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	3	Y	47	47	1			22
							52	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	103	1	1644	3	Y	44	46	1			20
							48	9									
03	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	34	1	1533	3	Y	29	34	1			15
							32	9									
04	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	24	1	1420	3	Y	46	44	1			17
							51	9									
05	1922	N	1364	-0-	-558	-0-	25	1	1282	3	Y	52	45	1			24
							57	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	109	1	2356	3	Y	138	135	1			39
							152	9									
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	106	1	2389	3	Y	134	131	1			42
							147	9									
02	2726	X	2559	-0-	-167	-0-	143	1	2289	3	Y	115	122	1			35
							127	9									
03	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	459	1	2081	3	Y	151	153	1			33
							166	9									
*04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	43	1	2643	3	Y	123	127	1			29
							135	9									
05	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	51	1	2534	3	Y	115	98	1			48
							127	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

12	155	X	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	32	25	1			7
							35	9									
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	153	1	3327	3	Y	193	185	1			54
							212	9									
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	144	1	3264	3	Y	198	192	1			60
							218	9									
02	3422	X	3367	-0-	-55	-0-	188	1	3016	3	Y	148	161	1			47
							163	9									
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	75	1	3462	3	Y	179	185	1			41
							197	9									
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	58	1	3507	3	Y	162	165	1			38
							178	9									
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	70	1	3519	3	Y	171	136	1			73
							188	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

12	0	X	-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-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

12	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	95	1	2067	3	Y	160	156	1			46
							176	9									
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	3	Y	161	157	1			50
							177	9									
02	2668	X	2395	-0-	-273	-0-	131	1	2104	3	Y	145	152	1			43
							160	9									
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	46	1	2133	3	Y	239	232	1			50
							263	9									
04	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	38	1	2263	3	Y	125	141	1			34
							138	9									
*05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	49	1	2430	3	Y	199	150	1			83
							219	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

12	18414	X	17175	-0-	-1239	-0-	120	1	17020	3	Y	32	15	1			17
							35	9									
01	18259	X	16930	-0-	-1329	-0-	970	1	15883	3	Y	70	59	1			28
							77	9									
02	16791	X	15635	-0-	-1156	-0-	39	1	15526	3	Y	64	64	1			28
							70	9									
03	17794	X	16374	-0-	-1420	-0-	378	1	15937	3	Y	54	73	1			9
							59	9									
04	16860	X	15752	-0-	-1108	-0-	421	1	15248	3	Y	75	65	1			19
							83	9									
05	17174	X	15080	-0-	-2094	-0-	505	1	14541	3	Y	31					50
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	29	1	4087	3	Y	81	70	1			207
							89	9									
01	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	225	1	3694	3	Y	129	78	1			258
							142	9									
02	4031	X	3761	-0-	-270	-0-	9	1	3630	3	Y	111	127	1			242
							122	9									
03	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	89	1	3732	3	Y	179	193	1			228
							197	9									
04	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	99	1	3584	3	Y	46	219	1			55
							51	9									
05	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	122	1	3493	3	Y	36					91
							40	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2817	-0-	-1461	-0-	123	1	2664	3	Y	27	40	1			15
							30	9									
01	3813	X	2674	-0-	-1139	-0-	110	1	2511	3	Y	48	46	1			17
							53	9									
02	3277	X	2900	-0-	-377	-0-	162	1	2610	3	Y	116	102	1			31
							128	9									
03	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	60	1	2783	3	Y	84	92	1			23
							92	9									
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	53	1	3202	3	Y	119	112	1			30
							131	9									
*05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	66	1	3301	3	Y	96	86	1			40
							106	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1693	-0-	-663	-0-	72	1	1553	3	Y	62	66	1			21
							68	9									
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	Y	62	62	1			21
							68	9									
02	2088	N	1779	-0-	-309	-0-	100	1	1609	3	Y	64	66	1			19
							70	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	36	1	1681	3	Y	61	65	1			15
							67	9									
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	31	1	1878	3	Y	66	64	1			17
							73	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	38	1	1923	3	Y	119	93	1			43
							131	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	20	16	1			11
							22	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			7
03	279	X	58	-0-	-221	-0-	22	3	36	9	Y	33	28	1			12
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	5	1			7
05	279	X	159	-0-	-120	-0-	23	3	136	9	Y	124	85	1			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1949	-0-	-2422	-0-	83	1	1797	3	Y	63	65	1			29
							69	9									
01	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	76	1	1734	3	Y	55	56	1			28
							61	9									
02	3219	X	1865	-0-	-1354	-0-	107	1	1707	3	Y	46	50	1			24
							51	9									
03	3410	X	2446	-0-	-964	-0-	49	1	2270	3	Y	115	107	1			32
							127	9									
04	2220	X	500	-0-	-1720	-0-	8	1	492	3	Y	-0-	23	1			9
05	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	32	1	1547	3	Y	130	91	1			48
							143	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6109	-0-	-587	-0-	261	1	5673	3	Y	159	157	1			53
							175	9									
01	6634	X	5650	-0-	-984	-0-	232	1	5284	3	Y	122	127	1			48
							134	9									
02	5742	X	4357	-0-	-1385	-0-	251	1	4017	3	Y	81	94	1			35
							89	9									
03	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	980	1	3973	3	Y	129	129	1			35
							142	9									
*04	5910	X	5066	-0-	-844	-0-	80	1	4841	3	Y	132	131	1			36
							145	9									
05	6107	X	4780	-0-	-1327	-0-	90	1	4526	3	Y	149	124	1			58
							164	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	378	1	8216	3	Y	453	447	1			132
							498	9									
01	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	355	1	8073	3	Y	445	438	1			139
							490	9									
02	8932	X	8357	-0-	-575	-0-	465	1	7441	3	Y	410	429	1			120
							451	9									
03	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	177	1	8100	3	Y	407	435	1			92
							448	9									
04	8880	X	8854	-0-	-26	-0-	137	1	8255	3	Y	420	420	1			92
							462	9									
05	9083	X	9029	-0-	-54	-0-	170	1	8390	3	Y	426	339	1			179
							469	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6512	-0-	-742	-0-	270	1	5867	3	Y	341	336	1			99
							375	9									
01	7130	X	6326	-0-	-804	-0-	250	1	5690	3	Y	351	342	1			108
							386	9									
02	6380	X	5899	-0-	-481	-0-	327	1	5243	3	Y	299	317	1			90
							329	9									
03	6603	X	6277	-0-	-326	-0-	1205	1	4720	3	Y	320	337	1			73
							352	9									
*04	6300	X	6130	-0-	-170	-0-	96	1	5720	3	Y	285	292	1			66
							314	9									
05	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	115	1	5715	3	Y	289	232	1			125
							318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	5000	-0-	-3959	-0-	212	1	4608	3	Y	164	161	1			47
							180	9									
01	7843	X	5080	-0-	-2763	-0-	208	1	4729	3	Y	130	134	1			43
							143	9									
02	7337	X	4803	-0-	-2534	-0-	273	1	4380	3	Y	136	140	1			39
							150	9									
03	7533	X	4767	-0-	-2766	-0-	946	1	3708	3	Y	103	116	1			26
							113	9									
*04	5280	X	3723	-0-	-1557	-0-	60	1	3605	3	Y	53	63	1			16
							58	9									
05	5146	X	3232	-0-	-1914	-0-	61	1	3118	3	Y	48	42	1			18
							53	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	271	1	5877	3	Y	181	180	1			53
							199	9									
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	241	1	5485	3	Y	142	147	1			48
							156	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	322	1	5162	3	Y	159	162	1			45
							175	9									
03	5673	X	4979	-0-	-694	-0-	103	1	4736	3	Y	127	141	1			31
							140	9									
04	5490	X	4362	-0-	-1128	-0-	69	1	4224	3	Y	63	77	1			17
							69	9									
05	5673	X	124	-0-	-5549	-0-	2	1	118	3	Y	4	16	1			5
							4	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	258	1	5595	3	Y	264	233	1			65
							290	9									
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	3	Y	234	227	1			72
							257	9									
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	292	1	4674	3	Y	219	228	1			63
							241	9									
03	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	112	1	5122	3	Y	201	217	1			47
							221	9									
04	5940	X	5176	-0-	-764	-0-	81	1	4901	3	Y	176	182	1			41
							194	9									
05	6138	X	3265	-0-	-2873	-0-	63	1	3160	3	Y	38	55	1			24
							42	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10737	-0-	-919	-0-	75	1	10612	3	Y	45					122
							50	9									
01	11501	X	10818	-0-	-683	-0-	621	1	10180	3	Y	15	59	1			78
							17	9									
02	10672	X	9833	-0-	-839	-0-	25	1	9784	3	Y	22					100
							24	9									
03	11346	X	10437	-0-	-909	-0-	242	1	10158	3	Y	34	57	1			77
							37	9									
04	10650	X	9892	-0-	-758	-0-	265	1	9593	3	Y	31	44	1			64
							34	9									
05	10819	X	10077	-0-	-742	-0-	338	1	9718	3	Y	19					83
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	131	1	2849	3	Y	172	160	1			45
							189	9									
01	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	122	1	2767	3	Y	163	159	1			49
							179	9									
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	157	1	2509	3	Y	150	156	1			43
							165	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	59	1	2740	3	Y	195	196	1			42
							215	9									
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	43	1	2599	3	Y	174	177	1			39
							191	9									
*05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	54	1	2640	3	Y	170	137	1			72
							187	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	181	1	3912	3	Y	221	215	1			69
							243	9									
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	210	1	4789	3	Y	265	251	1			83
							292	9									
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	265	1	4252	3	Y	254	259	1			78
							279	9									
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	98	1	4537	3	Y	249	265	1			62
							274	9									
04	5130	X	4659	-0-	-471	-0-	72	1	4363	3	Y	204	211	1			55
							224	9									
05	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	86	1	4302	3	Y	219	189	1			85
							241	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	138	1	2989	3	Y	145	142	1			43
							160	9									
01	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	129	1	2937	3	Y	143	141	1			45
							157	9									
02	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	186	1	2994	3	Y	135	140	1			40
							149	9									
03	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	67	1	3110	3	Y	134	143	1			31
							147	9									
04	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	49	1	2948	3	Y	110	113	1			28
							121	9									
05	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	58	1	2921	3	Y	118	102	1			44
							130	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3333	-0-	-356	-0-	138	1	2990	3	Y	186	188	1			59
							205	9									
01	3689	X	2654	-0-	-1035	-0-	104	1	2356	3	Y	176	177	1			58
							194	9									
02	3451	X	3315	-0-	-136	-0-	184	1	2960	3	Y	155	165	1			48
							171	9									
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	79	1	3652	3	Y	148	160	1			36
							163	9									
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	63	1	3798	3	Y	153	152	1			37
							168	9									
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	96	1	4796	3	Y	136	121	1			52
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	5868	-0-	-1789	-0-	247	1	5366	3	Y	232	229	1			67
							255	9									
01	7130	X	5954	-0-	-1176	-0-	241	1	5497	3	Y	196	199	1			64
							216	9									
02	6525	X	5765	-0-	-760	-0-	325	1	5212	3	Y	207	212	1			59
							228	9									
03	6417	X	5908	-0-	-509	-0-	122	1	5585	3	Y	183	198	1			44
							201	9									
*04	5760	X	5471	-0-	-289	-0-	89	1	5287	3	Y	86	105	1			25
							95	9									
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2464	-0-	-2155	-0-	100	1	2178	3	Y	169	169	1			50
							186	9									
01	4619	X	1846	-0-	-2773	-0-	70	1	1603	3	Y	157	157	1			50
							173	9									
02	2871	X	1640	-0-	-1231	-0-	88	1	1401	3	Y	137	146	1			41
							151	9									
03	2542	X	1804	-0-	-738	-0-	35	1	1603	3	Y	151	158	1			34
							166	9									
*04	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	31	1	1814	3	Y	142	144	1			32
							156	9									
*05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	53	1	2628	3	Y	151	119	1			63
							166	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1296	-0-	-2021	-0-	54	1	1167	3	Y	68	73	1			22
							75	9									
01	3317	X	2167	-0-	-1150	-0-	89	1	2006	3	Y	65	66	1			21
							72	9									
02	3103	X	1842	-0-	-1261	-0-	103	1	1650	3	Y	81	80	1			22
							89	9									
03	2666	X	2123	-0-	-543	-0-	421	1	1622	3	Y	73	78	1			17
							80	9									
*04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	42	1	2503	3	Y	83	82	1			18
							91	9									
*05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	74	1	3728	3	Y	64	53	1			27
							70	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	118	1	2556	3	Y	122	114	1			37
							134	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	116	1	2648	3	Y	117	114	1			40
							129	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	157	1	2519	3	Y	101	106	1			35
							111	9									
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	58	1	2676	3	Y	100	107	1			28
							110	9									
04	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	41	1	2491	3	Y	85	87	1			26
							94	9									
05	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	51	1	2568	3	Y	91	78	1			39
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5165	-0-	-725	-0-	218 226	1 9	4721	3	Y	205	213	1			63
01	5859	X	4790	-0-	-1069	-0-	189 292	1 9	4309	3	Y	265	251	1			77
02	5394	X	4559	-0-	-835	-0-	251 272	1 9	4036	3	Y	247	254	1			70
03	5673	X	5634	-0-	-39	-0-	113 253	1 9	5268	3	Y	230	247	1			53
*04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	85 212	1 9	5132	3	Y	193	200	1			46
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	103 190	1 9	5144	3	Y	173	155	1			64

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	211 391	1 9	4578	3	Y	355	352	1			104
01	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	200 354	1 9	4559	3	Y	322	323	1			103
02	4930	X	4732	-0-	-198	-0-	260 314	1 9	4158	3	Y	285	302	1			86
03	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	962 371	1 9	3716	3	Y	337	348	1			75
*04	5040	X	4841	-0-	-199	-0-	72 367	1 9	4402	3	Y	334	334	1			75
05	5177	X	4959	-0-	-218	-0-	90 369	1 9	4500	3	Y	335	253	1			142

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	107 134	1 9	2318	3	Y	122	118	1			38
01	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	98 138	1 9	2231	3	Y	125	122	1			41
02	2581	X	2452	-0-	-129	-0-	134 163	1 9	2155	3	Y	148	145	1			44
03	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	54 121	1 9	2515	3	Y	110	125	1			29
*04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	39 102	1 9	2381	3	Y	93	96	1			26
05	2635	X	2551	-0-	-84	-0-	48 101	1 9	2402	3	Y	92	80	1			38

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	6215	-0-	-2248	-0-	256 400	1 9	5559	3	Y	364	353	1			109
01	8463	X	6252	-0-	-2211	-0-	247 381	1 9	5624	3	Y	346	341	1			114
02	8294	X	5486	-0-	-2808	-0-	301 366	1 9	4819	3	Y	333	344	1			103
03	8866	X	6446	-0-	-2420	-0-	129 354	1 9	5963	3	Y	322	343	1			82
04	8190	X	6282	-0-	-1908	-0-	98 350	1 9	5834	3	Y	318	322	1			78
*05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	118 343	1 9	5939	3	Y	312	254	1			136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	146	1	3160	3	Y	116	113	1			33
							128	9									
01	3999	X	3617	-0-	-382	-0-	147	1	3358	3	Y	102	103	1			32
							112	9									
02	3973	X	3410	-0-	-563	-0-	194	1	3115	3	Y	92	97	1			27
							101	9									
03	4247	X	3284	-0-	-963	-0-	67	1	3109	3	Y	98	104	1			21
							108	9									
04	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	50	1	3001	3	Y	77	79	1			19
							85	9									
05	3658	X	3107	-0-	-551	-0-	59	1	2968	3	Y	73	65	1			27
							80	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	12503	-0-	-1230	-0-	87	1	12351	3	Y	59	32	1			95
							65	9									
01	13671	X	12386	-0-	-1285	-0-	713	1	11673	3	Y	-0-	95	1			-0-
02	12557	X	11469	-0-	-1088	-0-	29	1	11440	3	Y	-0-					-0-
03	13020	X	10376	-0-	-2644	-0-	241	1	10112	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
*04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	329	1	11914	3	Y	92	83	1			20
							101	9									
05	12493	X	9312	-0-	-3181	-0-	310	1	8916	3	Y	78					98
							86	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	77	1	10920	3	Y	6	19	1			53
							7	9									
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	622	1	10190	3	Y	24	18	1			59
							26	9									
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	26	1	10388	3	Y	-0-	59	1			-0-
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	262	1	11055	3	Y	-0-					-0-
*04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	301	1	10864	3	Y	-0-					-0-
*05	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	386	1	11129	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	4906	-0-	-1945	-0-	202	1	4388	3	Y	287	282	1			86
							316	9									
01	6727	X	4816	-0-	-1911	-0-	191	1	4348	3	Y	252	253	1			85
							277	9									
02	6177	X	4923	-0-	-1254	-0-	275	1	4403	3	Y	223	237	1			71
							245	9									
03	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	111	1	5057	3	Y	247	259	1			59
							272	9									
04	5610	X	5523	-0-	-87	-0-	85	1	5142	3	Y	269	266	1			62
							296	9									
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	103	1	5170	3	Y	256	206	1			112
							282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	419	-0-	-2309	-0-	18	1	399	3	Y	2	7	1			4
						2	9									
01	930 X	692	-0-	-238	-0-	29	1	655	3	Y	7	7	1			4
						8	9									
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	62	1	2876	3	Y	67	56	1			12
						74	9									
*04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	46	1	2780	3	Y	50	50	1			12
						55	9									
*05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	52	1	2631	3	Y	18	21	1			9
						20	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

12	13268 X	12034	-0-	-1234	-0-	84	1	11950	3	Y	-0-					-0-
01	12648 X	12204	-0-	-444	-0-	702	1	11499	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
02	11832 X	11398	-0-	-434	-0-	28	1	11370	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	282	1	11882	3	Y	281	182	1			99
						309	9									
04	11820 X	11707	-0-	-113	-0-	307	1	11113	3	Y	261	285	1			75
						287	9									
05	12214 X	11761	-0-	-453	-0-	388	1	11172	3	Y	183					258
						201	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

12	10509 X	10167	-0-	-342	-0-	68	1	9689	3	Y	373	542	1			114
						410	9									
01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	584	1	9566	3	Y	332	407	1			39
						365	9									
02	9889 X	8839	-0-	-1050	-0-	21	1	8468	3	Y	318	185	1			172
						350	9									
03	10571 X	9840	-0-	-731	-0-	227	1	9545	3	Y	62	151	1			83
						68	9									
04	10170 X	6715	-0-	-3455	-0-	180	1	6535	3	Y	-0-	83	1			-0-
05	10509 X	7192	-0-	-3317	-0-	240	1	6887	3	Y	59					59
						65	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

12	3224 X	3117	-0-	-107	-0-	131	1	2846	3	Y	127	128	1			52
						140	9									
01	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	113	1	2552	3	Y	111	113	1			50
						122	9									
02	4553 X	2746	-0-	-1807	-0-	154	1	2468	3	Y	113	116	1			47
						124	9									
03	4867 X	2908	-0-	-1959	-0-	58	1	2699	3	Y	137	140	1			44
						151	9									
04	4710 X	2842	-0-	-1868	-0-	44	1	2675	3	Y	112	117	1			39
						123	9									
05	3131 X	2771	-0-	-360	-0-	52	1	2555	3	Y	149	132	1			56
						164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	11	1	247	3	Y	21	19	1			12
							23	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	11	1	179	3	Y	57	50	1			19
							63	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	189	1	768	3	Y	179	160	1			38
							197	9									
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	13	1	789	3	Y	104	111	1			31
							114	9									
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	22	1	1096	3	Y	60	63	1			31
							66	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	99	1	2148	3	Y	85	90	1			29
							94	9									
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	113	1	2575	3	Y	96	93	1			32
							106	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	160	1	2573	3	Y	224	198	1			58
							246	9									
03	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	58	1	2677	3	Y	120	144	1			34
							132	9									
*04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	45	1	2721	3	Y	113	116	1			31
							124	9									
05	3193	X	2411	-0-	-782	-0-	45	1	2235	3	Y	119	103	1			47
							131	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	85	1	1844	3	Y	75	74	1			23
							83	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	75	74	1			24
							83	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	90	1	1448	3	Y	62	66	1			20
							68	9									
03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	36	1	1668	3	Y	70	73	1			17
							77	9									
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	31	1	1890	3	Y	82	79	1			20
							90	9									
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	39	1	1956	3	Y	73	65	1			28
							80	9									

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	224	1	4834	3	Y	164	163	1			50
							180	9									
01	5673	X	5020	-0-	-653	-0-	203	1	4645	3	Y	156	156	1			50
							172	9									
02	5336	X	4600	-0-	-736	-0-	261	1	4190	3	Y	135	144	1			41
							149	9									
03	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	98	1	4559	3	Y	142	150	1			33
							156	9									
04	5160	X	4469	-0-	-691	-0-	71	1	4262	3	Y	124	127	1			30
							136	9									
05	5239	X	4158	-0-	-1081	-0-	78	1	3939	3	Y	128	111	1			47
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1241	-0-	-743	-0-	54	1	1163	3	Y	22	34	1			14
							24	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	Y	74	65	1			23
							81	9									
02	1450	N	1290	-0-	-160	-0-	74	1	1195	3	Y	19	30	1			12
							21	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	26	1	1214	3	Y	51	50	1			13
							56	9									
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	28	1	1683	3	Y	54	51	1			16
							59	9									
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	32	1	1609	3	Y	76	61	1			31
							84	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	114	1	2459	3	Y	93	99	1			34
							102	9									
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	101	1	2305	3	Y	101	100	1			35
							111	9									
02	2987	X	1424	-0-	-1563	-0-	76	1	1213	3	Y	123	121	1			37
							135	9									
03	3193	X	1523	-0-	-1670	-0-	28	1	1316	3	Y	163	162	1			38
							179	9									
04	3090	X	2109	-0-	-981	-0-	33	1	1989	3	Y	79	91	1			26
							87	9									
05	2666	X	1582	-0-	-1084	-0-	30	1	1501	3	Y	46	49	1			23
							51	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	96	1	2072	3	Y	134	133	1			61
							147	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	109	1	2460	3	Y	158	150	1			69
							174	9									
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2278	3	Y	141	146	1			64
							155	9									
03	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	51	1	2375	3	Y	153	160	1			57
							168	9									
04	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	39	1	2319	3	Y	152	153	1			56
							167	9									
05	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	45	1	2257	3	Y	169	160	1			65
							186	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56575	X	53181	-0-	-3394	-0-	372	1	52809	3	Y	-0-					21
01	56575	X	52065	-0-	-4510	-0-	2996	1	49069	3	Y	-0-					21
02	51243	X	47405	-0-	-3838	-0-	118	1	47276	3	Y	10	24	1			7
							11	9									
03	53785	X	50231	-0-	-3554	-0-	1165	1	49064	3	Y	2					9
							2	9									
04	51750	X	47804	-0-	-3946	-0-	1286	1	46509	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
05	53196	X	48518	-0-	-4678	-0-	1629	1	46887	3	Y	2					8
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44144	X	41246	-0-	-2898	-0-	288	1	40958	3	Y	-0-					10
01	43307	X	40734	-0-	-2573	-0-	2344	1	38390	3	Y	-0-					10
02	40107	X	37441	-0-	-2666	-0-	93	1	37271	3	Y	70	77	1			3
							77	9									
03	42346	X	39586	-0-	-2760	-0-	917	1	38657	3	Y	11					14
							12	9									
04	40290	X	37974	-0-	-2316	-0-	1021	1	36899	3	Y	49	60	1			3
							54	9									
05	41261	X	37986	-0-	-3275	-0-	1276	1	36698	3	Y	11					14
							12	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	189	1	4099	3	Y	112	108	1			32
							123	9									
01	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	185	1	4199	3	Y	119	115	1			36
							131	9									
02	4292	X	4070	-0-	-222	-0-	233	1	3736	3	Y	92	99	1			29
							101	9									
03	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	841	1	3305	3	Y	99	105	1			23
							109	9									
*04	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	66	1	3976	3	Y	101	101	1			23
							111	9									
05	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	78	1	3929	3	Y	109	88	1			44
							120	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	8796	-0-	-3170	-0-	366	1	7950	3	Y	436	434	1			132
							480	9									
01	11439	X	8751	-0-	-2688	-0-	349	1	7929	3	Y	430	425	1			137
							473	9									
02	8845	X	8212	-0-	-633	-0-	458	1	7334	3	Y	382	403	1			116
							420	9									
03	9455	X	8211	-0-	-1244	-0-	166	1	7605	3	Y	400	422	1			94
							440	9									
04	8910	X	6893	-0-	-2017	-0-	108	1	6437	3	Y	316	332	1			78
							348	9									
05	8804	X	7636	-0-	-1168	-0-	143	1	7102	3	Y	355	281	1			152
							391	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27590	X	25148	-0-	-2442	-0-	175	1	24850	3	Y	112	56	1			66
							123	9									
01	27187	X	24607	-0-	-2580	-0-	1408	1	23059	3	Y	127	129	1			64
							140	9									
02	24882	X	22766	-0-	-2116	-0-	57	1	22593	3	Y	105	115	1			54
							116	9									
03	26195	X	24138	-0-	-2057	-0-	557	1	23476	3	Y	95	130	1			19
							105	9									
04	24900	X	22986	-0-	-1914	-0-	618	1	22346	3	Y	20	29	1			10
							22	9									
05	25141	X	22936	-0-	-2205	-0-	770	1	22160	3	Y	5					15
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	3936	-0-	-807	-0-	168	1	3623	3	Y	132	127	1			36
						145	9									
01	4371 X	3584	-0-	-787	-0-	145	1	3309	3	Y	118	118	1			36
						130	9									
02	3712 X	2994	-0-	-718	-0-	169	1	2715	3	Y	100	107	1			29
						110	9									
03	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	62	1	2882	3	Y	108	114	1			23
						119	9									
04	3840 X	2833	-0-	-1007	-0-	45	1	2688	3	Y	91	94	1			20
						100	9									
05	3937 X	3485	-0-	-452	-0-	66	1	3311	3	Y	98	83	1			35
						108	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	3765	-0-	-792	-0-	158	1	3414	3	Y	175	169	1			52
						193	9									
01	4402 X	3687	-0-	-715	-0-	147	1	3355	3	Y	168	166	1			54
						185	9									
02	4118 X	3510	-0-	-608	-0-	196	1	3149	3	Y	150	157	1			47
						165	9									
03	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	79	1	3682	3	Y	158	167	1			38
						174	9									
*04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	71	1	4311	3	Y	143	145	1			36
						157	9									
*05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	80	1	4033	3	Y	138	121	1			53
						152	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293 X	4956	-0-	-1337	-0-	210	1	4550	3	Y	178	167	1			53
						196	9									
01	6231 X	4871	-0-	-1360	-0-	196	1	4488	3	Y	170	166	1			57
						187	9									
02	5017 X	4515	-0-	-502	-0-	255	1	4088	3	Y	156	162	1			51
						172	9									
03	4991 X	4707	-0-	-284	-0-	96	1	4440	3	Y	155	165	1			41
						171	9									
*04	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	77	1	4659	3	Y	161	159	1			43
						177	9									
*05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	98	1	4892	3	Y	160	138	1			65
						176	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	4549	-0-	-442	-0-	194	1	4200	3	Y	141	137	1			44
						155	9									
01	4898 X	4479	-0-	-419	-0-	182	1	4146	3	Y	137	135	1			46
						151	9									
02	4553 X	4163	-0-	-390	-0-	236	1	3796	3	Y	119	125	1			40
						131	9									
03	4743 X	4321	-0-	-422	-0-	88	1	4076	3	Y	143	146	1			37
						157	9									
04	4410 X	4208	-0-	-202	-0-	67	1	4023	3	Y	107	113	1			31
						118	9									
05	4557 X	4426	-0-	-131	-0-	84	1	4224	3	Y	107	95	1			43
						118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6140	-0-	-618	-0-	261	1	5649	3	Y	209	203	1			60
							230	9									
01	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	240	1	5480	3	Y	201	199	1			62
							221	9									
02	5945	X	5432	-0-	-513	-0-	307	1	4934	3	Y	174	184	1			52
							191	9									
03	6355	X	5771	-0-	-584	-0-	117	1	5448	3	Y	187	196	1			43
							206	9									
04	6120	X	5490	-0-	-630	-0-	87	1	5221	3	Y	165	168	1			40
							182	9									
05	6138	X	5608	-0-	-530	-0-	106	1	5322	3	Y	164	143	1			61
							180	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	2978	-0-	-2137	-0-	121	1	2630	3	Y	206	206	1			62
							227	9									
01	5115	X	2670	-0-	-2445	-0-	104	1	2345	3	Y	201	199	1			64
							221	9									
02	3799	X	2816	-0-	-983	-0-	152	1	2441	3	Y	203	208	1			59
							223	9									
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	761	1	2966	3	Y	202	214	1			47
							222	9									
*04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	53	1	3207	3	Y	175	180	1			42
							193	9									
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	43	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3780	-0-	-1428	-0-	158	1	3436	3	Y	169	162	1			48
							186	9									
01	5208	X	3433	-0-	-1775	-0-	138	1	3140	3	Y	141	143	1			46
							155	9									
02	3973	X	3260	-0-	-713	-0-	182	1	2923	3	Y	141	145	1			42
							155	9									
03	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	80	1	3694	3	Y	179	181	1			40
							197	9									
04	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	52	1	3189	3	Y	152	155	1			37
							167	9									
05	3782	X	2479	-0-	-1303	-0-	47	1	2312	3	Y	109	96	1			50
							120	9									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5977	-0-	-533	-0-	256	1	5546	3	Y	159	166	1			50
							175	9									
01	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	249	1	5660	3	Y	148	149	1			49
							163	9									
02	5800	X	5493	-0-	-307	-0-	313	1	5008	3	Y	156	160	1			45
							172	9									
03	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	1185	1	4618	3	Y	187	190	1			42
							206	9									
*04	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	92	1	5495	3	Y	171	174	1			39
							188	9									
05	6076	X	6052	-0-	-24	-0-	115	1	5733	3	Y	185	151	1			75
							204	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	197	1	4269	3	Y	231	227	1			70
							254	9									
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	198	1	4514	3	Y	241	235	1			76
							265	9									
02	4611	X	3841	-0-	-770	-0-	213	1	3426	3	Y	184	200	1			60
							202	9									
03	4929	X	3858	-0-	-1071	-0-	77	1	3583	3	Y	180	194	1			46
							198	9									
04	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	57	1	3449	3	Y	159	163	1			42
							175	9									
05	4991	X	3771	-0-	-1220	-0-	70	1	3526	3	Y	159	139	1			62
							175	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	184	1	3976	3	Y	225	215	1			67
							248	9									
01	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	167	1	3801	3	Y	211	209	1			69
							232	9									
02	4205	X	3741	-0-	-464	-0-	208	1	3333	3	Y	182	193	1			58
							200	9									
03	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	82	1	3810	3	Y	182	195	1			45
							200	9									
04	4260	X	3919	-0-	-341	-0-	61	1	3687	3	Y	155	159	1			41
							171	9									
05	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	74	1	3728	3	Y	155	135	1			61
							171	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7294	-0-	-1603	-0-	306	1	6636	3	Y	320	316	1			94
							352	9									
01	8277	X	6723	-0-	-1554	-0-	271	1	6160	3	Y	265	271	1			88
							292	9									
02	7743	X	6651	-0-	-1092	-0-	372	1	5957	3	Y	293	297	1			84
							322	9									
03	7936	X	6461	-0-	-1475	-0-	1252	1	4926	3	Y	257	279	1			62
							283	9									
*04	7050	X	6835	-0-	-215	-0-	107	1	6405	3	Y	294	291	1			65
							323	9									
*05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	139	1	6913	3	Y	472	344	1			189
							519	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2873	-0-	-878	-0-	119	1	2576	3	Y	162	154	1			46
							178	9									
01	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	128	1	2906	3	Y	189	179	1			56
							208	9									
02	3074	X	3055	-0-	-19	-0-	168	1	2696	3	Y	174	179	1			51
							191	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	82	1	3802	3	Y	126	144	1			33
							139	9									
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	62	1	3726	3	Y	109	114	1			28
							120	9									
*05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	77	1	3857	3	Y	111	97	1			42
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	206	1	4455	3	Y	250	238	1			73
							275	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	200	1	4568	3	Y	170	182	1			61
							187	9									
02	4611	X	4327	-0-	-284	-0-	247	1	3968	3	Y	102	124	1			39
							112	9									
03	4929	X	4892	-0-	-37	-0-	99	1	4620	3	Y	157	158	1			38
							173	9									
04	4800	X	4710	-0-	-90	-0-	75	1	4503	3	Y	120	125	1			33
							132	9									
05	4960	X	4400	-0-	-560	-0-	85	1	4245	3	Y	64	67	1			30
							70	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	136	1	2941	3	Y	157	152	1			46
							173	9									
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	127	1	2885	3	Y	146	145	1			47
							161	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	175	1	2804	3	Y	126	134	1			39
							139	9									
03	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	67	1	3088	3	Y	118	128	1			29
							130	9									
04	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	47	1	2847	3	Y	101	104	1			26
							111	9									
05	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	60	1	2997	3	Y	102	90	1			38
							112	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	153	1	3314	3	Y	170	163	1			50
							187	9									
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	128	1	2925	3	Y	156	155	1			51
							172	9									
02	3480	X	2845	-0-	-635	-0-	158	1	2535	3	Y	138	146	1			43
							152	9									
03	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	68	1	3172	3	Y	172	177	1			38
							189	9									
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	52	1	3129	3	Y	128	132	1			34
							141	9									
05	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	63	1	3155	3	Y	124	109	1			49
							136	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	135	1	2914	3	Y	163	157	1			50
							179	9									
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	140	1	3191	3	Y	171	165	1			56
							188	9									
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	200	1	3209	3	Y	143	151	1			48
							157	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	72	1	3328	3	Y	159	168	1			39
							175	9									
04	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	53	1	3222	3	Y	130	133	1			36
							143	9									
05	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	65	1	3244	3	Y	117	105	1			48
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	165	1	3583	3	Y	212	205	1			60
							233	9									
01	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	137	1	3107	3	Y	211	206	1			65
							232	9									
02	4060	X	4011	-0-	-49	-0-	224	1	3586	3	Y	183	193	1			55
							201	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	767	1	3308	3	Y	197	207	1			45
							217	9									
*04	3840	X	3485	-0-	-355	-0-	53	1	3250	3	Y	165	171	1			39
							182	9									
05	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	68	1	3424	3	Y	156	127	1			71
							172	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1870	-0-	-579	-0-	79	1	1719	3	Y	65	59	1			17
							72	9									
01	2263	X	1646	-0-	-617	-0-	66	1	1519	3	Y	55	54	1			18
							61	9									
02	2929	X	1704	-0-	-1225	-0-	98	1	1565	3	Y	37	42	1			13
							41	9									
03	3131	X	1711	-0-	-1420	-0-	36	1	1625	3	Y	45	47	1			11
							50	9									
04	3030	X	1406	-0-	-1624	-0-	22	1	1345	3	Y	35	37	1			9
							39	9									
05	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	31	1	1534	3	Y	44	34	1			19
							48	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	151	1	3288	3	Y	110	105	1			30
							121	9									
01	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	152	1	3450	3	Y	88	89	1			29
							97	9									
02	3799	X	3521	-0-	-278	-0-	201	1	3214	3	Y	96	98	1			27
							106	9									
03	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	77	1	3566	3	Y	96	101	1			22
							106	9									
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	57	1	3452	3	Y	95	96	1			21
							105	9									
05	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	69	1	3472	3	Y	78	71	1			33
							86	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1171	-0-	-1805	-0-	48	1	1031	3	Y	84	80	1			23
							92	9									
01	2635	X	2109	-0-	-526	-0-	85	1	1955	3	Y	63	65	1			21
							69	9									
02	2465	X	2424	-0-	-41	-0-	138	1	2214	3	Y	65	67	1			19
							72	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	459	1	1916	3	Y	79	81	1			17
							87	9									
*04	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	31	1	1847	3	Y	77	77	1			17
							85	9									
05	2604	X	1762	-0-	-842	-0-	34	1	1678	3	Y	45	41	1			19
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	238	1	5170	3	Y	405	399	1			117
							446	9									
01	5983	X	5917	-0-	-66	-0-	231	1	5255	3	Y	392	386	1			123
							431	9									
02	5597	X	5444	-0-	-153	-0-	297	1	4765	3	Y	347	366	1			104
							382	9									
03	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	925	1	4431	3	Y	378	396	1			86
							416	9									
*04	5730	X	5251	-0-	-479	-0-	80	1	4808	3	Y	330	339	1			77
							363	9									
05	5921	X	5294	-0-	-627	-0-	96	1	4837	3	Y	328	264	1			133
							361	9									

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	3	Y	174	203	1			63
							191	9									
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	87	1	1990	3	Y	173	178	1			58
							190	9									
02	2320	X	2007	-0-	-313	-0-	115	1	1836	3	Y	51	82	1			27
							56	9									
03	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	344	1	1826	3	Y	155	150	1			32
							171	9									
*04	2400	X	2147	-0-	-253	-0-	33	1	1924	3	Y	173	168	1			37
							190	9									
*05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	44	1	2164	3	Y	186	144	1			78
							205	9									

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

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

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4336	-0-	-438	-0-	183	1	3981	3	Y	156	154	1			45
							172	9									
01	4619	X	3477	-0-	-1142	-0-	140	1	3184	3	Y	139	140	1			44
							153	9									
02	4292	X	3303	-0-	-989	-0-	187	1	2991	3	Y	114	123	1			35
							125	9									
03	4557	X	3709	-0-	-848	-0-	77	1	3521	3	Y	101	111	1			25
							111	9									
04	4200	X	3429	-0-	-771	-0-	54	1	3262	3	Y	103	104	1			24
							113	9									
05	4340	X	3542	-0-	-798	-0-	67	1	3368	3	Y	97	78	1			43
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1907	-0-	-728	-0-	79	1	1706	3	Y	111	109	1			32
							122	9									
01	2573	X	1169	-0-	-1404	-0-	45	1	1036	3	Y	80	84	1			28
							88	9									
02	2059	X	1713	-0-	-346	-0-	97	1	1548	3	Y	62	69	1			21
							68	9									
03	2201	X	1887	-0-	-314	-0-	315	1	1474	3	Y	89	90	1			20
							98	9									
*04	1860	X	1232	-0-	-628	-0-	19	1	1124	3	Y	81	82	1			19
							89	9									
05	1922	X	1862	-0-	-60	-0-	35	1	1744	3	Y	75	60	1			31
							83	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	184	1	4001	3	Y	141	141	1			42
							155	9									
01	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	174	1	3963	3	Y	129	129	1			42
							142	9									
02	4176	X	3894	-0-	-282	-0-	221	1	3545	3	Y	116	122	1			36
							128	9									
03	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	82	1	3793	3	Y	96	108	1			24
							106	9									
04	4320	X	4200	-0-	-120	-0-	67	1	4041	3	Y	84	88	1			20
							92	9									
05	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	78	1	3913	3	Y	94	76	1			38
							103	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	165	1	3587	3	Y	194	196	1			57
							213	9									
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	138	1	3123	3	Y	186	185	1			58
							205	9									
02	4321	X	3577	-0-	-744	-0-	197	1	3148	3	Y	211	211	1			58
							232	9									
03	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	81	1	3735	3	Y	204	216	1			46
							224	9									
04	4440	X	2689	-0-	-1751	-0-	42	1	2490	3	Y	143	154	1			35
							157	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	171	136	1			70

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7196	-0-	-957	-0-	308	1	6684	3	Y	185	177	1			53
							204	9									
01	7812	X	7392	-0-	-420	-0-	303	1	6880	3	Y	190	186	1			57
							209	9									
02	7221	X	6798	-0-	-423	-0-	387	1	6199	3	Y	193	197	1			53
							212	9									
03	7657	X	7579	-0-	-78	-0-	157	1	7207	3	Y	195	205	1			43
							215	9									
*04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	115	1	6904	3	Y	175	179	1			39
							193	9									
05	7378	X	6500	-0-	-878	-0-	125	1	6231	3	Y	131	113	1			57
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	98	1	2122	3	Y	148	145	1			41
							163	9									
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	106	1	2414	3	Y	157	151	1			47
							173	9									
02	2784	X	2472	-0-	-312	-0-	136	1	2184	3	Y	138	145	1			40
							152	9									
03	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	55	1	2549	3	Y	148	155	1			33
							163	9									
04	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	41	1	2478	3	Y	126	129	1			30
							139	9									
05	2697	X	2668	-0-	-29	-0-	49	1	2484	3	Y	123	108	1			45
							135	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4152	-0-	-591	-0-	173	1	3735	3	Y	222	215	1			71
							244	9									
01	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	155	1	3538	3	Y	216	213	1			74
							238	9									
02	4234	X	3677	-0-	-557	-0-	203	1	3257	3	Y	197	206	1			65
							217	9									
03	4495	X	3953	-0-	-542	-0-	79	1	3663	3	Y	192	205	1			52
							211	9									
04	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	61	1	3706	3	Y	173	176	1			49
							190	9									
05	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	73	1	3690	3	Y	171	149	1			71
							188	9									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4118	-0-	-1555	-0-	170	1	3692	3	Y	233	229	1			67
							256	9									
01	5673	X	4078	-0-	-1595	-0-	162	1	3676	3	Y	218	216	1			69
							240	9									
02	4901	X	3813	-0-	-1088	-0-	212	1	3389	3	Y	193	204	1			58
							212	9									
03	5208	X	4350	-0-	-858	-0-	88	1	4035	3	Y	206	216	1			48
							227	9									
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	61	1	3734	3	Y	207	208	1			47
							228	9									
*05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	85	1	4295	3	Y	212	168	1			91
							233	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	201	1	4352	3	Y	149	146	1			43
							164	9									
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	189	1	4307	3	Y	150	146	1			47
							165	9									
02	4582	X	4191	-0-	-391	-0-	237	1	3799	3	Y	141	147	1			41
							155	9									
03	4867	X	4022	-0-	-845	-0-	762	1	3132	3	Y	116	128	1			29
							128	9									
*04	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	67	1	4045	3	Y	235	217	1			47
							259	9									
05	4712	X	3188	-0-	-1524	-0-	60	1	3039	3	Y	81	86	1			40
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	181	1	3938	3	Y	175	168	1			49
							193	9									
01	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	168	1	3823	3	Y	162	160	1			51
							178	9									
02	3973	X	3813	-0-	-160	-0-	215	1	3442	3	Y	142	150	1			43
							156	9									
03	4309	X	3924	-0-	-385	-0-	79	1	3669	3	Y	160	167	1			36
							176	9									
*04	4170	X	3507	-0-	-663	-0-	55	1	3306	3	Y	133	138	1			31
							146	9									
05	4309	X	3685	-0-	-624	-0-	68	1	3457	3	Y	145	116	1			64
							160	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	157	1	3412	3	Y	87	86	1			25
							96	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	155	1	3518	3	Y	106	101	1			30
							117	9									
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	197	1	3157	3	Y	83	89	1			24
							91	9									
03	3658	X	3035	-0-	-623	-0-	61	1	2856	3	Y	107	109	1			22
							118	9									
04	3660	X	2800	-0-	-860	-0-	44	1	2673	3	Y	75	80	1			17
							83	9									
05	3782	X	2572	-0-	-1210	-0-	49	1	2436	3	Y	79	63	1			33
							87	9									

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4172	-0-	-447	-0-	175	1	3785	3	Y	193	180	1			56
							212	9									
01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	160	1	3660	3	Y	332	294	1			94
							365	9									
02	4176	X	3766	-0-	-410	-0-	205	1	3299	3	Y	238	255	1			77
							262	9									
03	4464	X	3758	-0-	-706	-0-	73	1	3392	3	Y	266	278	1			65
							293	9									
04	4170	X	3571	-0-	-599	-0-	54	1	3274	3	Y	221	227	1			59
							243	9									
05	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	66	1	3313	3	Y	154	147	1			66
							169	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4875	-0-	-23	-0-	207	1	4495	3	Y	157	150	1			44
							173	9									
01	4898	X	4083	-0-	-815	-0-	166	1	3762	3	Y	141	140	1			45
							155	9									
02	4669	X	3605	-0-	-1064	-0-	204	1	3267	3	Y	122	129	1			38
							134	9									
03	4960	X	3775	-0-	-1185	-0-	77	1	3548	3	Y	136	142	1			32
							150	9									
04	4710	X	3859	-0-	-851	-0-	60	1	3656	3	Y	130	131	1			31
							143	9									
05	4867	X	3991	-0-	-876	-0-	75	1	3774	3	Y	129	103	1			57
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	8269	-0-	-2581	-0-	354	1	7683	3	Y	211	204	1			61
							232	9									
01	10199	X	7961	-0-	-2238	-0-	326	1	7419	3	Y	196	194	1			63
							216	9									
02	8758	X	7364	-0-	-1394	-0-	422	1	6757	3	Y	168	178	1			53
							185	9									
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	175	1	8037	3	Y	110	131	1			32
							121	9									
*04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	128	1	7715	3	Y	207	195	1			44
							228	9									
05	8277	X	7354	-0-	-923	-0-	140	1	6999	3	Y	195	160	1			82
							215	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3510	-0-	-489	-0-	146	1	3164	3	Y	182	178	1			52
							200	9									
01	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	131	1	2980	3	Y	189	184	1			57
							208	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	200	1	3210	3	Y	209	209	1			57
							230	9									
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	75	1	3437	3	Y	132	155	1			34
							145	9									
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	55	1	3340	3	Y	125	130	1			29
							138	9									
05	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	61	1	3052	3	Y	120	97	1			52
							132	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1610	-0-	-312	-0-	69	1	1505	3	Y	33	34	1			11
							36	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	57	51	1			17
							63	9									
02	870	N	753	-0-	-117	-0-	38	1	608	3	Y	97	89	1			25
							107	9									
03	1612	N	632	-0-	-980	-0-	13	1	593	3	Y	24	39	1			10
							26	9									
04	780	N	356	-0-	-424	-0-	5	1	294	3	Y	52	50	1			12
							57	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	109	77	1			44

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	12810	-0-	-954	-0-	552	1	11984	3	Y	249	243	1			72
							274	9									
01	12617	X	12461	-0-	-156	-0-	515	1	11697	3	Y	226	225	1			73
							249	9									
02	12412	X	10955	-0-	-1457	-0-	631	1	10113	3	Y	192	205	1			60
							211	9									
03	13206	X	9824	-0-	-3382	-0-	204	1	9420	3	Y	182	197	1			45
							200	9									
04	12450	X	9269	-0-	-3181	-0-	149	1	8930	3	Y	173	177	1			41
							190	9									
05	12803	X	8891	-0-	-3912	-0-	172	1	8535	3	Y	167	137	1			71
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4008	-0-	-797	-0-	166	1	3600	3	Y	220	214	1			72
							242	9									
01	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	153	1	3501	3	Y	216	213	1			75
							238	9									
02	4234	X	3740	-0-	-494	-0-	207	1	3324	3	Y	190	201	1			64
							209	9									
03	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	79	1	3667	3	Y	203	213	1			54
							223	9									
04	4020	X	3745	-0-	-275	-0-	58	1	3492	3	Y	177	181	1			50
							195	9									
05	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	71	1	3554	3	Y	186	160	1			76
							205	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

12	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	230	1	4997	3	Y	207	202	1			62
							228	9									
01	5673	X	5552	-0-	-121	-0-	224	1	5100	3	Y	207	203	1			66
							228	9									
02	5481	X	5090	-0-	-391	-0-	287	1	4602	3	Y	183	192	1			57
							201	9									
03	5797	X	5239	-0-	-558	-0-	107	1	4908	3	Y	204	213	1			48
							224	9									
*04	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	77	1	4675	3	Y	198	199	1			47
							218	9									
05	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	95	1	4758	3	Y	216	173	1			86
							238	9									

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

12	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	108	1	2351	3	Y	126	131	1			40
							139	9									
01	3441	X	2558	-0-	-883	-0-	102	1	2318	3	Y	125	125	1			40
							138	9									
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	161	1	2575	3	Y	120	124	1			36
							132	9									
03	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	74	1	3410	3	Y	156	158	1			34
							172	9									
*04	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	53	1	3224	3	Y	148	148	1			34
							163	9									
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	63	1	3181	3	Y	145	121	1			59
							160	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

12	8525	X	7625	-0-	-900	-0-	327	1	7098	3	Y	182	180	1			56
							200	9									
01	8432	X	7443	-0-	-989	-0-	306	1	6954	3	Y	166	167	1			55
							183	9									
02	7743	X	6782	-0-	-961	-0-	389	1	6231	3	Y	147	156	1			46
							162	9									
03	8060	X	7163	-0-	-897	-0-	149	1	6845	3	Y	154	164	1			36
							169	9									
04	7590	X	6753	-0-	-837	-0-	109	1	6472	3	Y	156	156	1			36
							172	9									
05	7626	X	6478	-0-	-1148	-0-	123	1	6160	3	Y	177	140	1			73
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	5646	-0-	-2817	-0-	237	1	5130	3	Y	254	244	1			73
							279	9									
01	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	236	1	5387	3	Y	288	275	1			86
							317	9									
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	345	1	5542	3	Y	274	281	1			79
							301	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	129	1	5983	3	Y	273	289	1			63
							300	9									
*04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	97	1	5858	3	Y	250	253	1			60
							275	9									
05	6603	X	6335	-0-	-268	-0-	118	1	5941	3	Y	251	218	1			93
							276	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	306	1	6648	3	Y	104	108	1			33
							114	9									
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	297	1	6746	3	Y	120	116	1			37
							132	9									
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	386	1	6187	3	Y	92	100	1			29
							101	9									
03	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	136	1	6296	3	Y	105	110	1			24
							116	9									
04	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	101	1	6031	3	Y	93	95	1			22
							102	9									
05	7161	X	6319	-0-	-842	-0-	122	1	6095	3	Y	93	75	1			40
							102	9									

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8026	-0-	-530	-0-	346	1	7513	3	Y	152	151	1			46
							167	9									
01	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	331	1	7529	3	Y	113	119	1			40
							124	9									
02	7917	X	7429	-0-	-488	-0-	429	1	6869	3	Y	119	123	1			36
							131	9									
03	8463	X	6559	-0-	-1904	-0-	136	1	6295	3	Y	116	124	1			28
							128	9									
04	7920	X	5230	-0-	-2690	-0-	84	1	5048	3	Y	89	95	1			22
							98	9									
05	8029	X	4932	-0-	-3097	-0-	95	1	4734	3	Y	94	76	1			40
							103	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	211	1	4560	3	Y	300	292	1			86
							330	9									
01	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	202	1	4618	3	Y	291	287	1			90
							320	9									
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	286	1	4587	3	Y	263	275	1			78
							289	9									
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	120	1	5570	3	Y	285	298	1			65
							314	9									
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	89	1	5346	3	Y	249	254	1			60
							274	9									
*05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	108	1	5419	3	Y	246	214	1			92
							271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3895	-0-	-755	-0-	165 152	1 9	3578	3	Y	138	139	1			40
01	4557	X	3545	-0-	-1012	-0-	143 156	1 9	3246	3	Y	142	139	1			43
02	4234	X	3435	-0-	-799	-0-	193 145	1 9	3097	3	Y	132	137	1			38
03	4433	X	3651	-0-	-782	-0-	73 205	1 9	3373	3	Y	186	185	1			39
04	4200	X	3357	-0-	-843	-0-	52 157	1 9	3148	3	Y	143	149	1			33
05	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	66 176	1 9	3306	3	Y	160	127	1			66

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	8459	-0-	-1523	-0-	358 327	1 9	7774	3	Y	297	288	1			85
01	9641	X	7526	-0-	-2115	-0-	308 233	1 9	6985	3	Y	212	224	1			73
02	9019	X	6391	-0-	-2628	-0-	364 193	1 9	5834	3	Y	175	192	1			56
03	9145	X	4663	-0-	-4482	-0-	96 166	1 9	4401	3	Y	151	169	1			38
04	8280	X	4303	-0-	-3977	-0-	66 288	1 9	3949	3	Y	262	246	1			54
05	8463	X	4450	-0-	-4013	-0-	81 299	1 9	4070	3	Y	272	213	1			113

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8641	-0-	-1434	-0-	367 318	1 9	7956	3	Y	289	291	1			88
01	9765	X	8102	-0-	-1663	-0-	328 326	1 9	7448	3	Y	296	291	1			93
02	8700	X	7529	-0-	-1171	-0-	423 325	1 9	6781	3	Y	295	302	1			86
03	9300	X	7758	-0-	-1542	-0-	159 300	1 9	7299	3	Y	273	294	1			65
*04	9000	X	7530	-0-	-1470	-0-	117 417	1 9	6996	3	Y	379	364	1			80
05	8649	X	6222	-0-	-2427	-0-	117 229	1 9	5876	3	Y	208	192	1			93

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	289 345	1 9	6262	3	Y	314	309	1			168
01	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	276 318	1 9	6261	3	Y	289	288	1			169
02	7047	X	6291	-0-	-756	-0-	352 309	1 9	5630	3	Y	281	292	1			158
03	7533	X	6368	-0-	-1165	-0-	127 381	1 9	5860	3	Y	346	351	1			153
04	6750	X	5511	-0-	-1239	-0-	83 386	1 9	5042	3	Y	351	349	1			155
05	6882	X	4406	-0-	-2476	-0-	84 101	1 9	4221	3	Y	92	193	1			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	197	1	4285	3	Y	205	202	1			60
							226	9									
01	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	188	1	4267	3	Y	191	189	1			62
							210	9									
02	4553	X	4427	-0-	-126	-0-	249	1	3984	3	Y	176	184	1			54
							194	9									
03	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	95	1	4342	3	Y	233	235	1			52
							256	9									
04	4590	X	3972	-0-	-618	-0-	61	1	3726	3	Y	168	178	1			42
							185	9									
05	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	85	1	4234	3	Y	138	119	1			61
							152	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	145	1	3128	3	Y	153	149	1			49
							168	9									
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	129	1	2935	3	Y	145	145	1			49
							160	9									
02	3161	X	3093	-0-	-68	-0-	173	1	2779	3	Y	128	135	1			42
							141	9									
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	71	1	3286	3	Y	126	134	1			34
							139	9									
04	3330	X	3113	-0-	-217	-0-	49	1	2944	3	Y	109	112	1			31
							120	9									
05	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	57	1	2853	3	Y	104	92	1			43
							114	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	182	1	3933	3	Y	178	163	1			51
							196	9									
01	4495	X	4357	-0-	-138	-0-	175	1	3985	3	Y	179	172	1			58
							197	9									
02	4147	X	4038	-0-	-109	-0-	230	1	3697	3	Y	101	120	1			39
							111	9									
03	4371	X	4066	-0-	-305	-0-	84	1	3876	3	Y	96	108	1			27
							106	9									
04	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	64	1	3859	3	Y	94	96	1			25
							103	9									
05	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	75	1	3752	3	Y	76	70	1			31
							84	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	223	1	4831	3	Y	199	191	1			59
							219	9									
01	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	217	1	4970	3	Y	218	209	1			68
							240	9									
02	5539	X	5271	-0-	-268	-0-	297	1	4762	3	Y	193	201	1			60
							212	9									
03	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	113	1	5252	3	Y	184	198	1			46
							202	9									
*04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	86	1	5169	3	Y	162	165	1			43
							178	9									
05	5642	X	5638	-0-	-4	-0-	107	1	5347	3	Y	167	144	1			66
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7828	-0-	-1224	-0-	337	1	7292	3	Y	181	195	1			60
							199	9									
01	8742	X	7423	-0-	-1319	-0-	299	1	6815	3	Y	281	260	1			81
							309	9									
02	8033	X	6526	-0-	-1507	-0-	367	1	5887	3	Y	247	255	1			73
							272	9									
03	8060	X	7030	-0-	-1030	-0-	142	1	6605	3	Y	257	270	1			60
							283	9									
04	7800	X	6494	-0-	-1306	-0-	102	1	6139	3	Y	230	233	1			57
							253	9									
05	7843	X	7122	-0-	-721	-0-	134	1	6735	3	Y	230	200	1			87
							253	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	72	1	1554	3	Y	107	108	1			34
							118	9									
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	91	1	2067	3	Y	154	142	1			46
							169	9									
02	2726	X	2103	-0-	-623	-0-	116	1	1868	3	Y	108	118	1			36
							119	9									
03	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	51	1	2352	3	Y	116	123	1			29
							128	9									
*04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	37	1	2224	3	Y	105	106	1			28
							116	9									
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	56	1	2811	3	Y	125	106	1			47
							138	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	21906	-0-	-2243	-0-	153	1	21700	3	Y	48					74
							53	9									
01	23126	X	21856	-0-	-1270	-0-	1252	1	20516	3	Y	80	136	1			18
							88	9									
02	21460	X	19770	-0-	-1690	-0-	49	1	19690	3	Y	28	14	1			32
							31	9									
03	22599	X	21001	-0-	-1598	-0-	487	1	20514	3	Y	-0-					32
04	21480	X	19977	-0-	-1503	-0-	538	1	19439	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	21917	X	19213	-0-	-2704	-0-	645	1	18551	3	Y	15					15
							17	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	12231	-0-	-2401	-0-	85	1	12115	3	Y	28					59
							31	9									
01	14415	X	12533	-0-	-1882	-0-	718	1	11758	3	Y	52	101	1			10
							57	9									
02	13079	X	12524	-0-	-555	-0-	31	1	12429	3	Y	58	23	1			45
							64	9									
03	13981	X	12480	-0-	-1501	-0-	286	1	12050	3	Y	131					176
							144	9									
04	13530	X	12425	-0-	-1105	-0-	331	1	11980	3	Y	104	85	1			195
							114	9									
05	13392	X	12966	-0-	-426	-0-	434	1	12467	3	Y	59					254
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	309	1	6700	3	Y	364	360	1			107
							400	9									
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	318	1	7227	3	Y	342	340	1			109
							376	9									
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	422	1	6758	3	Y	287	308	1			88
							316	9									
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	169	1	7718	3	Y	327	341	1			74
							360	9									
*04	7680	X	7637	-0-	-43	-0-	118	1	7076	3	Y	403	391	1			86
							443	9									
05	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	143	1	7121	3	Y	292	281	1			127
							321	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	7121	-0-	-1900	-0-	299	1	6490	3	Y	302	301	1			89
							332	9									
01	9021	X	7031	-0-	-1990	-0-	282	1	6409	3	Y	309	302	1			96
							340	9									
02	8439	X	6478	-0-	-1961	-0-	363	1	5816	3	Y	272	286	1			82
							299	9									
03	8246	X	6835	-0-	-1411	-0-	138	1	6396	3	Y	274	292	1			64
							301	9									
*04	7110	X	6878	-0-	-232	-0-	109	1	6471	3	Y	271	274	1			61
							298	9									
05	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	126	1	6306	3	Y	279	226	1			119
							307	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10256	-0-	-966	-0-	434	1	9420	3	Y	365	359	1			106
							402	9									
01	10881	X	10001	-0-	-880	-0-	403	1	9174	3	Y	385	373	1			118
							424	9									
02	9976	X	9152	-0-	-824	-0-	516	1	8269	3	Y	334	352	1			100
							367	9									
03	10509	X	9607	-0-	-902	-0-	197	1	9035	3	Y	341	361	1			80
							375	9									
*04	9930	X	9119	-0-	-811	-0-	144	1	8650	3	Y	295	305	1			70
							325	9									
05	10261	X	9311	-0-	-950	-0-	174	1	8707	3	Y	391	293	1			160
							430	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	111	1	2401	3	Y	168	161	1			46
							185	9									
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	112	1	2532	3	Y	119	125	1			40
							131	9									
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	144	1	2308	3	Y	136	138	1			38
							150	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	58	1	2677	3	Y	119	129	1			28
							131	9									
*04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	46	1	2770	3	Y	139	137	1			30
							153	9									
*05	3100	N	3191	-0-	91	91	59	1	2964	3	Y	153	119	1			66
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4324	-0-	-47	-0-	180	1	3914	3	Y	209	207	1			61
							230	9									
01	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	173	1	3936	3	Y	207	204	1			64
							228	9									
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	230	1	3679	3	Y	187	197	1			54
							206	9									
03	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	87	1	4010	3	Y	213	220	1			47
							234	9									
*04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	68	1	4109	3	Y	203	205	1			45
							223	9									
*05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	85	1	4247	3	Y	227	177	1			95
							250	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7521	-0-	-1934	-0-	312	1	6769	3	Y	400	398	1			118
							440	9									
01	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	296	1	6721	3	Y	385	381	1			122
							424	9									
02	7221	X	6796	-0-	-425	-0-	377	1	6037	3	Y	347	365	1			104
							382	9									
03	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	142	1	6564	3	Y	386	402	1			88
							425	9									
*04	7470	X	6953	-0-	-517	-0-	108	1	6453	3	Y	356	362	1			82
							392	9									
*05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	145	1	7208	3	Y	360	288	1			158
							396	9									

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	4581	-0-	-2859	-0-	196	1	4249	3	Y	124	120	1			35
							136	9									
01	7440	X	4629	-0-	-2811	-0-	190	1	4311	3	Y	116	115	1			36
							128	9									
02	6815	X	4225	-0-	-2590	-0-	242	1	3873	3	Y	100	106	1			30
							110	9									
03	7037	X	4641	-0-	-2396	-0-	96	1	4426	3	Y	108	113	1			25
							119	9									
*04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	107	1	6375	3	Y	150	144	1			31
							165	9									
*05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	125	1	6264	3	Y	100	86	1			43
							110	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3533	-0-	-497	-0-	151	1	3273	3	Y	99	96	1			28
							109	9									
01	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	144	1	3270	3	Y	90	90	1			28
							99	9									
02	3335	X	3293	-0-	-42	-0-	186	1	2974	3	Y	121	117	1			32
							133	9									
03	3534	X	3008	-0-	-526	-0-	61	1	2841	3	Y	96	105	1			23
							106	9									
*04	3420	X	3032	-0-	-388	-0-	47	1	2899	3	Y	78	82	1			19
							86	9									
05	3534	X	3099	-0-	-435	-0-	58	1	2955	3	Y	78	63	1			36
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	176	1	3825	3	Y	133	129	1			38
							146	9									
01	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	172	1	3903	3	Y	122	122	1			38
							134	9									
02	4205	X	3634	-0-	-571	-0-	207	1	3316	3	Y	101	108	1			31
							111	9									
03	4433	X	4131	-0-	-302	-0-	86	1	3924	3	Y	110	116	1			25
							121	9									
*04	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	63	1	3835	3	Y	109	110	1			24
							120	9									
05	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	75	1	3753	3	Y	104	84	1			46
							114	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1363	-0-	-683	-0-	56	1	1204	3	Y	94	100	1			31
							103	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	100	99	1			32
							110	9									
02	1943	N	1293	-0-	-650	-0-	71	1	1131	3	Y	83	89	1			26
							91	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	3	Y	113	114	1			25
							124	9									
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	23	1	1371	3	Y	89	93	1			21
							98	9									
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	28	1	1391	3	Y	87	74	1			39
							96	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3879	-0-	-2011	-0-	165	1	3586	3	Y	116	124	1			38
							128	9									
01	5766	X	4774	-0-	-992	-0-	194	1	4422	3	Y	144	138	1			44
							158	9									
02	5249	X	5130	-0-	-119	-0-	293	1	4691	3	Y	133	138	1			39
							146	9									
03	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	109	1	4963	3	Y	147	153	1			33
							162	9									
*04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	78	1	4752	3	Y	144	145	1			32
							158	9									
05	5487	X	4902	-0-	-585	-0-	93	1	4649	3	Y	145	116	1			61
							160	9									

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	87	1	1878	3	Y	127	124	1			37
							140	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	3	Y	135	131	1			41
							149	9									
02	2001	N	1859	-0-	-142	-0-	102	1	1640	3	Y	106	114	1			33
							117	9									
03	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	40	1	1863	3	Y	127	131	1			29
							140	9									
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	3	Y	105	109	1			25
							116	9									
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	39	1	1949	3	Y	121	102	1			55
							133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3202	-0-	-642	-0-	135	1	2936	3	Y	119	117	1			35
						131	9									
01	3844 X	2996	-0-	-848	-0-	121	1	2747	3	Y	116	114	1			37
						128	9									
02	3335 X	2793	-0-	-542	-0-	158	1	2528	3	Y	97	104	1			30
						107	9									
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	77	1	3571	3	Y	141	141	1			30
						155	9									
04	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	41	1	2459	3	Y	90	97	1			23
						99	9									
*05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	62	1	3111	3	Y	138	106	1			55
						152	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	3331	-0-	-1257	-0-	142	1	3079	3	Y	100	110	1			34
						110	9									
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	189	1	4288	3	Y	166	153	1			47
						183	9									
02	4147 X	3993	-0-	-154	-0-	226	1	3623	3	Y	131	138	1			40
						144	9									
03	4371 X	4125	-0-	-246	-0-	84	1	3887	3	Y	140	148	1			32
						154	9									
*04	4500 X	4035	-0-	-465	-0-	63	1	3815	3	Y	143	143	1			32
						157	9									
05	4650 X	3755	-0-	-895	-0-	70	1	3529	3	Y	142	113	1			63
						156	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	4452	-0-	-136	-0-	188	1	4086	3	Y	162	158	1			47
						178	9									
01	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	173	1	3922	3	Y	150	149	1			48
						165	9									
02	4002 X	3716	-0-	-286	-0-	210	1	3371	3	Y	123	133	1			38
						135	9									
03	4464 X	4142	-0-	-322	-0-	85	1	3903	3	Y	140	146	1			32
						154	9									
*04	4320 X	4005	-0-	-315	-0-	63	1	3786	3	Y	142	142	1			32
						156	9									
05	4464 X	4075	-0-	-389	-0-	76	1	3831	3	Y	153	120	1			63
						168	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789 X	6560	-0-	-229	-0-	275	1	5965	3	Y	291	275	1			82
						320	9									
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	281	1	6386	3	Y	287	279	1			90
						316	9									
02	6351 X	5712	-0-	-639	-0-	322	1	5156	3	Y	213	234	1			69
						234	9									
03	6572 X	6091	-0-	-481	-0-	124	1	5697	3	Y	245	257	1			57
						270	9									
04	6570 X	5781	-0-	-789	-0-	92	1	5455	3	Y	213	219	1			51
						234	9									
05	6789 X	5595	-0-	-1194	-0-	106	1	5299	3	Y	173	149	1			75
						190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	136	1	2956	3	Y	89	87	1			25
							98	9									
01	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	130	1	2947	3	Y	78	79	1			24
							86	9									
02	3248	X	2642	-0-	-606	-0-	151	1	2423	3	Y	62	67	1			19
							68	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	77	1	3514	3	Y	79	81	1			17
							87	9									
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	57	1	3479	3	Y	80	79	1			18
							88	9									
*05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	67	1	3377	3	Y	73	59	1			32
							80	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3083	-0-	-978	-0-	129	1	2790	3	Y	149	146	1			44
							164	9									
01	4061	X	3231	-0-	-830	-0-	129	1	2938	3	Y	149	147	1			46
							164	9									
02	3799	X	3221	-0-	-578	-0-	179	1	2882	3	Y	145	149	1			42
							160	9									
03	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	73	1	3406	3	Y	167	173	1			36
							184	9									
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	58	1	3520	3	Y	136	139	1			33
							150	9									
*05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	75	1	3762	3	Y	142	123	1			52
							156	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7352	-0-	-739	-0-	310	1	6720	3	Y	293	290	1			86
							322	9									
01	7967	X	7662	-0-	-305	-0-	308	1	7002	3	Y	320	309	1			97
							352	9									
02	7453	X	7406	-0-	-47	-0-	415	1	6642	3	Y	317	323	1			91
							349	9									
03	7843	X	7268	-0-	-575	-0-	149	1	6852	3	Y	243	273	1			61
							267	9									
*04	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	109	1	6507	3	Y	244	249	1			56
							268	9									
05	7905	X	6424	-0-	-1481	-0-	120	1	6028	3	Y	251	200	1			106
							276	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1950	-0-	-1367	-0-	83	1	1795	3	Y	65	69	1			19
							72	9									
01	3286	X	2003	-0-	-1283	-0-	79	1	1817	3	Y	97	89	1			27
							107	9									
02	2987	X	1562	-0-	-1425	-0-	86	1	1389	3	Y	79	83	1			23
							87	9									
03	3100	X	1741	-0-	-1359	-0-	35	1	1608	3	Y	89	92	1			20
							98	9									
04	2850	X	1401	-0-	-1449	-0-	22	1	1299	3	Y	73	75	1			18
							80	9									
05	2015	X	1517	-0-	-498	-0-	28	1	1405	3	Y	76	66	1			28
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7776	-0-	-811	-0-	329	1	7116	3	Y	301	291	1			86
							331	9									
01	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	321	1	7325	3	Y	287	284	1			89
							316	9									
02	7714	X	7094	-0-	-620	-0-	400	1	6423	3	Y	246	261	1			74
							271	9									
03	8029	X	7259	-0-	-770	-0-	147	1	6829	3	Y	257	272	1			59
							283	9									
04	7710	X	6712	-0-	-998	-0-	105	1	6351	3	Y	233	236	1			56
							256	9									
05	7967	X	6841	-0-	-1126	-0-	129	1	6467	3	Y	223	196	1			83
							245	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	189	1	4081	3	Y	147	140	1			40
							162	9									
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	197	1	4498	3	Y	159	153	1			46
							175	9									
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	264	1	4242	3	Y	137	143	1			40
							151	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	101	1	4710	3	Y	147	154	1			33
							162	9									
*04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	83	1	5002	3	Y	128	130	1			31
							141	9									
*05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	107	1	5349	3	Y	112	101	1			42
							123	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

12	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	213	1	4607	3	Y	169	163	1			51
							186	9									
01	5177	X	4787	-0-	-390	-0-	193	1	4411	3	Y	166	163	1			54
							183	9									
02	4843	X	4615	-0-	-228	-0-	261	1	4198	3	Y	142	150	1			46
							156	9									
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	120	1	5559	3	Y	153	161	1			38
							168	9									
*04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	92	1	5542	3	Y	131	134	1			35
							144	9									
05	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	86	1	4317	3	Y	124	109	1			50
							136	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

12	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	201	1	4351	3	Y	140	142	1			43
							154	9									
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	200	1	4579	3	Y	182	171	1			54
							200	9									
02	4814	X	4555	-0-	-259	-0-	257	1	4125	3	Y	157	163	1			48
							173	9									
03	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	99	1	4617	3	Y	167	174	1			41
							184	9									
04	4830	X	4218	-0-	-612	-0-	66	1	3991	3	Y	146	149	1			38
							161	9									
05	4991	X	4112	-0-	-879	-0-	77	1	3874	3	Y	146	127	1			57
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	149	1	3213	3	Y	167	157	1			50
							184	9									
01	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	132	1	3002	3	Y	130	134	1			46
							143	9									
02	3248	X	2840	-0-	-408	-0-	160	1	2567	3	Y	103	113	1			36
							113	9									
03	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	59	1	2752	3	Y	109	117	1			28
							120	9									
04	3420	X	3043	-0-	-377	-0-	48	1	2884	3	Y	101	102	1			27
							111	9									
05	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	60	1	2992	3	Y	95	84	1			38
							105	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4340	-0-	-961	-0-	186	1	4022	3	Y	120	115	1			36
							132	9									
01	5239	X	4257	-0-	-982	-0-	173	1	3945	3	Y	126	122	1			40
							139	9									
02	4901	X	3777	-0-	-1124	-0-	215	1	3445	3	Y	106	112	1			34
							117	9									
03	4929	X	4116	-0-	-813	-0-	84	1	3912	3	Y	109	116	1			27
							120	9									
04	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	66	1	3992	3	Y	95	97	1			25
							105	9									
05	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	72	1	3630	3	Y	86	77	1			34
							95	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	17695	-0-	-1866	-0-	124	1	17571	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	19282	X	17096	-0-	-2186	-0-	984	1	16112	3	Y	-0-					-0-
02	17574	X	15698	-0-	-1876	-0-	39	1	15659	3	Y	-0-					-0-
03	18538	X	16470	-0-	-2068	-0-	382	1	16088	3	Y	-0-					-0-
04	17160	X	15666	-0-	-1494	-0-	421	1	15245	3	Y	-0-					-0-
05	17701	X	14513	-0-	-3188	-0-	487	1	14026	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	234	1	5059	3	Y	241	232	1			70
							265	9									
01	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	222	1	5076	3	Y	238	233	1			75
							262	9									
02	5510	X	4975	-0-	-535	-0-	279	1	4474	3	Y	202	215	1			62
							222	9									
03	5735	X	5284	-0-	-451	-0-	106	1	4922	3	Y	233	243	1			52
							256	9									
04	5430	X	5205	-0-	-225	-0-	81	1	4904	3	Y	200	203	1			49
							220	9									
05	5549	X	5033	-0-	-516	-0-	94	1	4734	3	Y	186	165	1			70
							205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	148	1	3196	3	Y	170	164	1			51
							187	9									
01	3813	X	2858	-0-	-955	-0-	113	1	2580	3	Y	150	152	1			49
							165	9									
02	3567	X	3267	-0-	-300	-0-	183	1	2935	3	Y	135	142	1			42
							149	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	84	1	3887	3	Y	165	169	1			38
							182	9									
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	55	1	3330	3	Y	135	139	1			34
							149	9									
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	66	1	3337	3	Y	131	115	1			50
							144	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7667	-0-	-1199	-0-	321	1	6957	3	Y	354	350	1			103
							389	9									
01	8370	X	7853	-0-	-517	-0-	314	1	7125	3	Y	376	364	1			115
							414	9									
02	7685	X	7251	-0-	-434	-0-	404	1	6464	3	Y	348	361	1			102
							383	9									
03	7998	X	7642	-0-	-356	-0-	155	1	7113	3	Y	340	362	1			80
							374	9									
*04	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	115	1	6847	3	Y	322	328	1			74
							354	9									
05	7843	X	7037	-0-	-806	-0-	132	1	6551	3	Y	322	258	1			134
							354	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	138	1	2984	3	Y	87	77	1			24
							96	9									
01	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	125	1	2840	3	Y	72	72	1			24
							79	9									
02	3248	X	3000	-0-	-248	-0-	171	1	2749	3	Y	73	75	1			22
							80	9									
03	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	64	1	2989	3	Y	79	83	1			18
							87	9									
04	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	45	1	2734	3	Y	74	74	1			18
							81	9									
05	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	57	1	2863	3	Y	61	56	1			23
							67	9									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	42	1	904	3	Y	155	156	1			48
							171	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	3	Y	154	152	1			50
							169	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	3	Y	133	141	1			42
							146	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	39	1	1793	3	Y	147	154	1			35
							162	9									
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	29	1	1723	3	Y	140	142	1			33
							154	9									
05	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	34	1	1677	3	Y	149	122	1			56
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3659	-0-	-1642	-0-	150	1	3250	3	Y	235	236	1			71
							259	9									
01	5301	X	3843	-0-	-1458	-0-	152	1	3456	3	Y	214	215	1			70
							235	9									
02	4669	X	3932	-0-	-737	-0-	219	1	3504	3	Y	190	202	1			58
							209	9									
03	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	86	1	3956	3	Y	210	219	1			49
							231	9									
*04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	64	1	3877	3	Y	189	193	1			45
							208	9									
*05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	78	1	3929	3	Y	216	176	1			84
							238	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7106	-0-	-1636	-0-	302	1	6550	3	Y	231	233	1			70
							254	9									
01	8618	X	6843	-0-	-1775	-0-	278	1	6305	3	Y	236	232	1			74
							260	9									
02	7975	X	7136	-0-	-839	-0-	405	1	6480	3	Y	228	236	1			66
							251	9									
03	8463	X	7352	-0-	-1111	-0-	151	1	6936	3	Y	241	253	1			54
							265	9									
04	7530	X	7092	-0-	-438	-0-	112	1	6718	3	Y	238	239	1			53
							262	9									
05	7626	X	7204	-0-	-422	-0-	135	1	6774	3	Y	268	215	1			106
							295	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5727	-0-	-938	-0-	245	1	5311	3	Y	155	153	1			47
							171	9									
01	6479	X	5920	-0-	-559	-0-	242	1	5500	3	Y	162	157	1			52
							178	9									
02	5945	X	5437	-0-	-508	-0-	311	1	4974	3	Y	138	146	1			44
							152	9									
03	5952	X	5709	-0-	-243	-0-	117	1	5434	3	Y	144	152	1			36
							158	9									
04	5760	X	5352	-0-	-408	-0-	86	1	5128	3	Y	125	129	1			32
							138	9									
05	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	107	1	5338	3	Y	162	130	1			64
							178	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	150	1	3252	3	Y	127	126	1			38
							140	9									
01	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	147	1	3340	3	Y	126	124	1			40
							139	9									
02	3625	X	3313	-0-	-312	-0-	188	1	3006	3	Y	108	115	1			33
							119	9									
03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	70	1	3217	3	Y	160	159	1			34
							176	9									
*04	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	51	1	3104	3	Y	100	109	1			25
							110	9									
05	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	64	1	3222	3	Y	123	100	1			44
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	108	1	2337	3	Y	146	144	1			43
							161	9									
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	102	1	2318	3	Y	145	142	1			46
							160	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	140	1	2240	3	Y	125	133	1			38
							138	9									
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	53	1	2455	3	Y	136	142	1			32
							150	9									
*04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	40	1	2395	3	Y	138	139	1			31
							152	9									
05	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	47	1	2344	3	Y	145	116	1			57
							160	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1025	-0-	-2509	-0-	38	1	820	3	Y	152	166	1			50
							167	9									
01	3534	X	936	-0-	-2598	-0-	31	1	707	3	Y	180	175	1			55
							198	9									
02	2813	X	396	-0-	-2417	-0-	17	1	274	3	Y	95	116	1			34
							105	9									
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	34	1	1531	3	Y	96	106	1			24
							106	9									
04	1440	X	1149	-0-	-291	-0-	15	1	908	3	Y	205	188	1			41
							226	9									
05	1023	X	741	-0-	-282	-0-	13	1	629	3	Y	90	90	1			41
							99	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	243	1	5277	3	Y	220	218	1			65
							242	9									
01	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	232	1	5285	3	Y	207	206	1			66
							228	9									
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	325	1	5205	3	Y	184	195	1			55
							202	9									
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	142	1	6530	3	Y	198	208	1			45
							218	9									
*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	101	1	6072	3	Y	216	213	1			48
							238	9									
*05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	123	1	6154	3	Y	248	195	1			101
							273	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3238	-0-	-947	-0-	134	1	2908	3	Y	178	176	1			52
							196	9									
01	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	120	1	2718	3	Y	167	166	1			53
							184	9									
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	218	1	3495	3	Y	168	172	1			49
							185	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	93	1	4273	3	Y	178	186	1			41
							196	9									
04	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	52	1	3153	3	Y	136	143	1			34
							150	9									
05	4154	X	3201	-0-	-953	-0-	60	1	2997	3	Y	131	110	1			55
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5379	-0-	-1472	-0-	228	1	4957	3	Y	176	178	1			50
							194	9									
01	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	247	1	5632	3	Y	194	187	1			57
							213	9									
02	5858	X	5845	-0-	-13	-0-	332	1	5320	3	Y	175	183	1			49
							193	9									
03	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	124	1	5730	3	Y	194	201	1			42
							213	9									
*04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	95	1	5633	3	Y	184	186	1			40
							202	9									
05	6262	X	5939	-0-	-323	-0-	112	1	5619	3	Y	189	153	1			76
							208	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6754	-0-	-717	-0-	287	1	6236	3	Y	210	200	1			63
							231	9									
01	7347	X	6556	-0-	-791	-0-	269	1	6101	3	Y	169	172	1			60
							186	9									
02	6786	X	6060	-0-	-726	-0-	346	1	5542	3	Y	156	164	1			52
							172	9									
03	7130	X	6376	-0-	-754	-0-	131	1	6046	3	Y	181	187	1			46
							199	9									
04	6540	X	5993	-0-	-547	-0-	96	1	5721	3	Y	160	164	1			42
							176	9									
05	6758	X	5741	-0-	-1017	-0-	110	1	5520	3	Y	101	95	1			48
							111	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6021	-0-	-241	-0-	256	1	5565	3	Y	182	182	1			56
							200	9									
01	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	222	1	5041	3	Y	159	161	1			54
							175	9									
02	5713	X	4557	-0-	-1156	-0-	260	1	4162	3	Y	123	136	1			41
							135	9									
03	6045	X	4766	-0-	-1279	-0-	98	1	4517	3	Y	137	144	1			34
							151	9									
04	5820	X	4399	-0-	-1421	-0-	69	1	4192	3	Y	125	127	1			32
							138	9									
05	6014	X	4247	-0-	-1767	-0-	80	1	4024	3	Y	130	106	1			56
							143	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8104	-0-	-1227	-0-	337	1	7316	3	Y	410	405	1			120
							451	9									
01	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	326	1	7408	3	Y	435	422	1			133
							479	9									
02	8004	X	7681	-0-	-323	-0-	426	1	6831	3	Y	385	405	1			113
							424	9									
03	8556	X	8325	-0-	-231	-0-	169	1	7717	3	Y	399	423	1			89
							439	9									
*04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	129	1	7731	3	Y	348	360	1			77
							383	9									
*05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	157	1	7786	3	Y	395	307	1			165
							435	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	192	1	4179	3	Y	128	121	1			48
							141	9									
01	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	172	1	3906	3	Y	107	108	1			47
							118	9									
02	4234	X	3781	-0-	-453	-0-	215	1	3450	3	Y	105	109	1			43
							116	9									
03	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	79	1	3636	3	Y	121	124	1			40
							133	9									
04	4380	X	3255	-0-	-1125	-0-	50	1	3081	3	Y	113	114	1			39
							124	9									
05	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	52	1	2611	3	Y	90	89	1			40
							99	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	231	1	5005	3	Y	231	220	1			65
							254	9									
01	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	207	1	4702	3	Y	175	181	1			59
							193	9									
02	5046	X	4225	-0-	-821	-0-	241	1	3853	3	Y	119	137	1			41
							131	9									
03	5487	X	4171	-0-	-1316	-0-	86	1	3917	3	Y	153	159	1			35
							168	9									
04	5310	X	3930	-0-	-1380	-0-	61	1	3704	3	Y	150	151	1			34
							165	9									
05	5487	X	3793	-0-	-1694	-0-	71	1	3550	3	Y	156	127	1			63
							172	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

12	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	99	1	2145	3	Y	85	89	1			28
							94	9									
01	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	94	1	2132	3	Y	78	79	1			27
							86	9									
02	2378	X	1884	-0-	-494	-0-	107	1	1711	3	Y	60	66	1			21
							66	9									
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	63	1	2917	3	Y	102	100	1			23
							112	9									
04	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	33	1	1917	3	Y	74	78	1			19
							81	9									
05	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	35	1	1726	3	Y	77	67	1			29
							85	9									

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

12	7905	X	6768	-0-	-1137	-0-	287	1	6235	3	Y	224	224	1			65
							246	9									
01	7812	X	6966	-0-	-846	-0-	283	1	6423	3	Y	236	230	1			71
							260	9									
02	7308	X	6681	-0-	-627	-0-	380	1	6081	3	Y	200	212	1			59
							220	9									
03	7378	X	7153	-0-	-225	-0-	145	1	6710	3	Y	271	273	1			57
							298	9									
04	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	106	1	6341	3	Y	235	240	1			52
							259	9									
05	7130	X	6626	-0-	-504	-0-	125	1	6248	3	Y	230	190	1			92
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	178 216	1 9	3854	3	Y	196	194	1			56
01	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	151 208	1 9	3440	3	Y	189	187	1			58
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	224 197	1 9	3585	3	Y	179	186	1			51
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	91 227	1 9	4211	3	Y	206	212	1			45
04	4110	X	4076	-0-	-34	-0-	63 199	1 9	3814	3	Y	181	185	1			41
05	4278	X	3492	-0-	-786	-0-	65 178	1 9	3249	3	Y	162	136	1			67

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4648	-0-	-157	-0-	198 147	1 9	4303	3	Y	134	131	1			44
01	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	189 140	1 9	4307	3	Y	127	125	1			46
02	4553	X	4274	-0-	-279	-0-	244 121	1 9	3909	3	Y	110	118	1			38
03	4867	X	4368	-0-	-499	-0-	90 133	1 9	4145	3	Y	121	126	1			33
04	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	68 169	1 9	4115	3	Y	154	149	1			38
05	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	87 201	1 9	4351	3	Y	183	143	1			78

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5143	-0-	-964	-0-	220 149	1 9	4774	3	Y	135	135	1			42
01	6107	X	4656	-0-	-1451	-0-	191 125	1 9	4340	3	Y	114	116	1			40
02	5713	X	2666	-0-	-3047	-0-	152 75	1 9	2439	3	Y	68	81	1			27
03	5983	X	2790	-0-	-3193	-0-	57 86	1 9	2647	3	Y	78	83	1			22
04	4980	X	4444	-0-	-536	-0-	71 99	1 9	4274	3	Y	90	89	1			23
05	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	83 109	1 9	4159	3	Y	99	82	1			40

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6858	-0-	-210	-0-	294 190	1 9	6374	3	Y	173	166	1			49
01	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	273 197	1 9	6189	3	Y	179	173	1			55
02	6322	X	6090	-0-	-232	-0-	348 174	1 9	5568	3	Y	158	166	1			47
03	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	126 173	1 9	5834	3	Y	157	167	1			37
04	6630	X	5928	-0-	-702	-0-	95 189	1 9	5644	3	Y	172	171	1			38
05	6851	X	6382	-0-	-469	-0-	121 213	1 9	6048	3	Y	194	158	1			74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	314	1	6805	3	Y	238	236	1			68
							262	9									
01	8060	X	7326	-0-	-734	-0-	298	1	6773	3	Y	232	228	1			72
							255	9									
02	7395	X	6655	-0-	-740	-0-	378	1	6062	3	Y	195	208	1			59
							215	9									
03	7905	X	7090	-0-	-815	-0-	145	1	6689	3	Y	233	241	1			51
							256	9									
04	7350	X	6843	-0-	-507	-0-	109	1	6523	3	Y	192	199	1			44
							211	9									
05	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	135	1	6681	3	Y	217	170	1			91
							239	9									

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	303	1	6584	3	Y	155	156	1			47
							171	9									
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	293	1	6659	3	Y	165	160	1			52
							182	9									
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	360	1	5769	3	Y	144	152	1			44
							158	9									
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	150	1	6903	3	Y	178	182	1			40
							196	9									
*04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	112	1	6680	3	Y	161	164	1			37
							177	9									
*05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	140	1	6958	3	Y	164	130	1			71
							180	9									

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	269	1	5850	3	Y	256	252	1			74
							282	9									
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	255	1	5797	3	Y	242	240	1			76
							266	9									
02	6148	X	5593	-0-	-555	-0-	315	1	5046	3	Y	211	224	1			63
							232	9									
03	6572	X	6065	-0-	-507	-0-	124	1	5687	3	Y	231	243	1			51
							254	9									
04	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	92	1	5506	3	Y	254	251	1			54
							279	9									
05	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	112	1	5624	3	Y	520	370	1			204
							572	9									

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	6420	-0-	-4182	-0-	273	1	5936	3	Y	192	189	1			57
							211	9									
01	10602	X	6511	-0-	-4091	-0-	266	1	6035	3	Y	191	188	1			60
							210	9									
02	9918	X	5962	-0-	-3956	-0-	338	1	5419	3	Y	186	191	1			55
							205	9									
03	8587	X	6289	-0-	-2298	-0-	129	1	5951	3	Y	190	200	1			45
							209	9									
04	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	98	1	5829	3	Y	156	162	1			39
							172	9									
05	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	117	1	5844	3	Y	192	148	1			83
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	333	1	7235	3	Y	210	203	1			62
							231	9									
01	8277	X	8050	-0-	-227	-0-	323	1	7338	3	Y	354	317	1			99
							389	9									
02	7743	X	7469	-0-	-274	-0-	415	1	6643	3	Y	374	369	1			104
							411	9									
03	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	154	1	7065	3	Y	257	293	1			68
							283	9									
04	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	114	1	6767	3	Y	263	268	1			63
							289	9									
05	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	136	1	6718	3	Y	230	190	1			103
							253	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

12	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	191	1	4138	3	Y	204	197	1			53
							224	9									
01	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	182	1	4139	3	Y	218	210	1			61
							240	9									
02	4582	X	4219	-0-	-363	-0-	235	1	3769	3	Y	195	203	1			53
							215	9									
03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	91	1	4171	3	Y	224	231	1			46
							246	9									
*04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	69	1	4193	3	Y	211	214	1			43
							232	9									
*05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	85	1	4273	3	Y	220	173	1			90
							242	9									

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

12	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	124	1	2683	3	Y	157	157	1			51
							173	9									
01	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	115	1	2616	3	Y	133	135	1			49
							146	9									
02	3016	X	2602	-0-	-414	-0-	145	1	2315	3	Y	129	135	1			43
							142	9									
03	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	54	1	2468	3	Y	118	127	1			34
							130	9									
04	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	39	1	2323	3	Y	146	143	1			37
							161	9									
05	2976	X	1296	-0-	-1680	-0-	22	1	1114	3	Y	145	115	1			67
							160	9									

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

12	7595	X	6865	-0-	-730	-0-	286	1	6210	3	Y	335	333	1			88
							369	9									
01	7595	X	6790	-0-	-805	-0-	271	1	6156	3	Y	330	325	1			93
							363	9									
02	7105	X	6209	-0-	-896	-0-	347	1	5554	3	Y	280	299	1			74
							308	9									
03	7378	X	6384	-0-	-994	-0-	128	1	5915	3	Y	310	325	1			59
							341	9									
04	6810	X	5624	-0-	-1186	-0-	87	1	5219	3	Y	289	294	1			54
							318	9									
05	6851	X	5670	-0-	-1181	-0-	105	1	5228	3	Y	306	229	1			131
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	148	1	3204	3	Y	107	104	1			38
							118	9									
01	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	140	1	3186	3	Y	98	97	1			39
							108	9									
02	3712	X	3080	-0-	-632	-0-	176	1	2814	3	Y	82	88	1			33
							90	9									
03	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	70	1	3203	3	Y	107	109	1			31
							118	9									
*04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	52	1	3136	3	Y	105	105	1			31
							116	9									
05	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	63	1	3174	3	Y	105	61	1			61
							116	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	144	1	3120	3	Y	178	172	1			54
							196	9									
01	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	133	1	3022	3	Y	205	195	1			64
							226	9									
02	3567	X	3264	-0-	-303	-0-	178	1	2864	3	Y	202	205	1			61
							222	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	73	1	3412	3	Y	233	241	1			53
							256	9									
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	54	1	3268	3	Y	212	211	1			54
							233	9									
05	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	63	1	3165	3	Y	195	172	1			77
							215	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	2076	-0-	-125	-0-	88	1	1896	3	Y	84	79	1			24
							92	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1805	3	Y	96	90	1			30
							106	9									
02	1914	N	1847	-0-	-67	-0-	103	1	1661	3	Y	75	81	1			24
							83	9									
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	38	1	1784	3	Y	125	123	1			26
							138	9									
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	29	1	1752	3	Y	103	103	1			26
							113	9									
05	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	34	1	1687	3	Y	127	106	1			47
							140	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5456	-0-	-372	-0-	230	1	4969	3	Y	234	228	1			73
							257	9									
01	5766	X	5596	-0-	-170	-0-	224	1	5122	3	Y	227	225	1			75
							250	9									
02	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	288	1	4628	3	Y	208	216	1			67
							229	9									
03	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	110	1	5121	3	Y	226	236	1			57
							249	9									
04	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	82	1	4945	3	Y	187	192	1			52
							206	9									
05	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	100	1	5036	3	Y	182	161	1			73
							200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5009	-0-	-509	-0-	213	1	4616	3	Y	164	159	1			48
							180	9									
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	225	1	5152	3	Y	158	156	1			50
							174	9									
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	293	1	4702	3	Y	136	144	1			42
							150	9									
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	111	1	5147	3	Y	149	157	1			34
							164	9									
04	5370	X	4989	-0-	-381	-0-	79	1	4765	3	Y	132	134	1			32
							145	9									
05	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	93	1	4688	3	Y	128	113	1			47
							141	9									

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	263	1	5707	3	Y	267	257	1			75
							294	9									
01	6448	X	6429	-0-	-19	-0-	258	1	5884	3	Y	261	256	1			80
							287	9									
02	6032	X	5946	-0-	-86	-0-	337	1	5402	3	Y	188	208	1			60
							207	9									
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	135	1	6233	3	Y	227	236	1			51
							250	9									
04	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	93	1	5569	3	Y	203	207	1			47
							223	9									
05	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	110	1	5507	3	Y	225	182	1			90
							248	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27497	X	20491	-0-	-7006	-0-	143	1	20348	3	N	-0-					15
01	25172	X	19868	-0-	-5304	-0-	1143	1	18725	3	N	-0-					15
02	21808	X	18067	-0-	-3741	-0-	45	1	18003	3	N	17	22	1			10
							19	9									
03	22196	X	18804	-0-	-3392	-0-	436	1	18368	3	N	-0-					10
04	20550	X	17810	-0-	-2740	-0-	479	1	17331	3	N	-0-					10
05	20491	X	18019	-0-	-2472	-0-	605	1	17414	3	N	-0-					10

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	255	1	5523	3	Y	242	233	1			73
							266	9									
01	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	240	1	5485	3	Y	226	225	1			74
							249	9									
02	6032	X	4838	-0-	-1194	-0-	273	1	4388	3	Y	161	180	1			55
							177	9									
03	6448	X	4828	-0-	-1620	-0-	98	1	4548	3	Y	165	178	1			42
							182	9									
04	6030	X	4774	-0-	-1256	-0-	75	1	4515	3	Y	167	166	1			43
							184	9									
05	6045	X	4965	-0-	-1080	-0-	93	1	4663	3	Y	190	160	1			73
							209	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45167	X	43505	-0-	-1662	-0-	304	1	43201	3	Y	-0-					5
01	45167	X	42349	-0-	-2818	-0-	2437	1	39912	3	Y	-0-					5
02	42253	X	39911	-0-	-2342	-0-	100	1	39811	3	Y	-0-					5
03	43493	X	42013	-0-	-1480	-0-	975	1	41038	3	Y	-0-					5
04	42090	X	39858	-0-	-2232	-0-	1072	1	38786	3	Y	-0-					5
05	43493	X	40691	-0-	-2802	-0-	1367	1	39324	3	Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40300 X	38759	-0-	-1541	-0-	271	1	38488	3	Y	-0-					4
01	40300 X	35923	-0-	-4377	-0-	2067	1	33856	3	Y	-0-					4
02	37700 X	31825	-0-	-5875	-0-	80	1	31745	3	Y	-0-					4
03	38750 X	33619	-0-	-5131	-0-	780	1	32839	3	Y	-0-					4
04	37500 X	32303	-0-	-5197	-0-	869	1	31434	3	Y	-0-					4
05	38750 X	35085	-0-	-3665	-0-	1179	1	33906	3	Y	-0-					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

12	45508 X	43620	-0-	-1888	-0-	305	1	43315	3	Y	-0-					6
01	45508 X	42222	-0-	-3286	-0-	2429	1	39793	3	Y	-0-					6
02	42572 X	39399	-0-	-3173	-0-	98	1	39301	3	Y	-0-					6
03	43927 X	41817	-0-	-2110	-0-	970	1	40847	3	Y	-0-					6
04	42510 X	39229	-0-	-3281	-0-	1055	1	38174	3	Y	-0-					6
05	43617 X	40329	-0-	-3288	-0-	1355	1	38974	3	Y	-0-					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

12	16275 X	14425	-0-	-1850	-0-	615	1	13359	3	Y	410	406	1			121
						451	9									
01	15872 X	14706	-0-	-1166	-0-	600	1	13646	3	Y	418	408	1			131
						460	9									
02	14616 X	13301	-0-	-1315	-0-	758	1	12139	3	Y	367	387	1			111
						404	9									
03	15128 X	13739	-0-	-1389	-0-	284	1	13036	3	Y	381	404	1			88
						419	9									
04	14220 X	12942	-0-	-1278	-0-	206	1	12337	3	Y	363	368	1			83
						399	9									
05	14694 X	12750	-0-	-1944	-0-	243	1	12108	3	Y	363	291	1			155
						399	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

12	18073 X	17365	-0-	-708	-0-	741	1	16088	3	Y	487	480	1			140
						536	9									
01	18073 X	17238	-0-	-835	-0-	704	1	16013	3	Y	474	466	1			148
						521	9									
02	16907 X	16071	-0-	-836	-0-	915	1	14661	3	Y	450	467	1			131
						495	9									
03	17856 X	16668	-0-	-1188	-0-	345	1	15803	3	Y	473	497	1			107
						520	9									
04	16800 X	16043	-0-	-757	-0-	253	1	15266	3	Y	476	476	1			107
						524	9									
05	17360 X	16007	-0-	-1353	-0-	304	1	15182	3	Y	474	379	1			202
						521	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

12	16120 X	14492	-0-	-1628	-0-	631	1	13659	3	Y	184	190	1			52
						202	9									
01	15841 X	14976	-0-	-865	-0-	615	1	14018	3	Y	312	282	1			82
						343	9									
02	14094 X	13740	-0-	-354	-0-	784	1	12596	3	Y	327	323	1			86
						360	9									
03	15035 X	13831	-0-	-1204	-0-	284	1	13198	3	Y	317	334	1			69
						349	9									
04	14490 X	13118	-0-	-1372	-0-	209	1	12581	3	Y	298	299	1			68
						328	9									
05	14973 X	12620	-0-	-2353	-0-	241	1	12084	3	Y	268	238	1			98
						295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	13311	-0-	-1910	-0-	569	1	12306	3	Y	396	396	1			122
							436	9									
01	14725	X	14042	-0-	-683	-0-	568	1	12962	3	Y	465	444	1			143
							512	9									
02	13398	X	12343	-0-	-1055	-0-	699	1	11225	3	Y	381	405	1			119
							419	9									
03	14322	X	12518	-0-	-1804	-0-	254	1	11809	3	Y	414	434	1			99
							455	9									
04	13800	X	11912	-0-	-1888	-0-	188	1	11322	3	Y	365	372	1			92
							402	9									
05	14043	X	12305	-0-	-1738	-0-	233	1	11681	3	Y	355	311	1			136
							391	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

12	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	472	1	10215	3	Y	389	376	1			114
							428	9									
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	435	1	9941	3	Y	353	354	1			113
							388	9									
02	10237	X	9747	-0-	-490	-0-	551	1	8849	3	Y	315	332	1			96
							347	9									
03	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	198	1	9176	3	Y	339	356	1			79
							373	9									
04	10770	X	9316	-0-	-1454	-0-	147	1	8869	3	Y	273	283	1			69
							300	9									
05	11129	X	9236	-0-	-1893	-0-	176	1	8820	3	Y	218	202	1			85
							240	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

12	5332	X	2160	-0-	-3172	-0-	83	1	1787	3	Y	264	247	1			81
							290	9									
01	5022	X	1279	-0-	-3743	-0-	47	1	1075	3	Y	143	163	1			61
							157	9									
02	4698	X	1343	-0-	-3355	-0-	71	1	1148	3	Y	113	129	1			45
							124	9									
03	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	71	1	3316	3	Y	163	164	1			44
							179	9									
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	52	1	3147	3	Y	125	129	1			40
							138	9									
*05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	67	1	3367	3	Y	121	106	1			55
							133	9									

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

12	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	415	1	8975	3	Y	292	280	1			84
							321	9									
01	10323	X	9396	-0-	-927	-0-	381	1	8704	3	Y	283	279	1			88
							311	9									
02	9657	X	9095	-0-	-562	-0-	516	1	8284	3	Y	268	277	1			79
							295	9									
03	10106	X	9067	-0-	-1039	-0-	185	1	8604	3	Y	253	271	1			61
							278	9									
04	9390	X	8588	-0-	-802	-0-	136	1	8223	3	Y	208	215	1			54
							229	9									
05	9734	X	8159	-0-	-1575	-0-	156	1	7815	3	Y	171	157	1			68
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653 X	20593	-0-	-3060	-0-	890	1	19308	3	Y	359	357	1			110
						395	9									
01	22785 X	20505	-0-	-2280	-0-	847	1	19241	3	Y	379	368	1			121
						417	9									
02	20880 X	18700	-0-	-2180	-0-	1077	1	17253	3	Y	336	353	1			104
						370	9									
03	21979 X	19479	-0-	-2500	-0-	407	1	18676	3	Y	360	378	1			86
						396	9									
04	20370 X	18592	-0-	-1778	-0-	299	1	17917	3	Y	342	346	1			82
						376	9									
05	20584 X	18704	-0-	-1880	-0-	360	1	17958	3	Y	351	289	1			144
						386	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840 X	18291	-0-	-1549	-0-	769	1	16696	3	Y	751	742	1			220
						826	9									
01	19623 X	18254	-0-	-1369	-0-	735	1	16714	3	Y	732	722	1			230
						805	9									
02	17922 X	16388	-0-	-1534	-0-	922	1	14771	3	Y	632	672	1			190
						695	9									
03	19158 X	16822	-0-	-2336	-0-	343	1	15747	3	Y	665	704	1			151
						732	9									
04	17700 X	15995	-0-	-1705	-0-	250	1	15074	3	Y	610	621	1			140
						671	9									
05	18290 X	15751	-0-	-2539	-0-	294	1	14686	3	Y	701	558	1			283
						771	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18662 X	16982	-0-	-1680	-0-	719	1	15559	3	Y	640	622	1			192
						704	9									
01	17918 X	17030	-0-	-888	-0-	686	1	15653	3	Y	628	619	1			201
						691	9									
02	16617 X	15167	-0-	-1450	-0-	854	1	13709	3	Y	549	579	1			171
						604	9									
03	17546 X	15924	-0-	-1622	-0-	321	1	14922	3	Y	619	645	1			145
						681	9									
04	16500 X	14806	-0-	-1694	-0-	232	1	13998	3	Y	524	535	1			134
						576	9									
05	17019 X	14694	-0-	-2325	-0-	276	1	13839	3	Y	526	459	1			201
						579	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012 X	12664	-0-	-1348	-0-	531	1	11477	3	Y	596	568	1			166
						656	9									
01	13330 X	12771	-0-	-559	-0-	506	1	11542	3	Y	657	629	1			194
						723	9									
02	12412 X	11678	-0-	-734	-0-	651	1	10456	3	Y	519	556	1			157
						571	9									
03	13268 X	12299	-0-	-969	-0-	246	1	11416	3	Y	579	607	1			129
						637	9									
04	12840 X	11720	-0-	-1120	-0-	182	1	10958	3	Y	527	530	1			126
						580	9									
05	12772 X	10943	-0-	-1829	-0-	206	1	10321	3	Y	378	357	1			147
						416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	5166	-0-	-4041	-0-	218	1	4733	3	Y	195	196	1			58
							215	9									
01	8587	X	5633	-0-	-2954	-0-	229	1	5205	3	Y	181	181	1			58
							199	9									
02	7743	X	6213	-0-	-1530	-0-	351	1	5622	3	Y	218	216	1			60
							240	9									
03	7347	X	6223	-0-	-1124	-0-	128	1	5887	3	Y	189	206	1			43
							208	9									
04	7110	X	6041	-0-	-1069	-0-	96	1	5711	3	Y	213	210	1			46
							234	9									
*05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	125	1	6283	3	Y	226	183	1			89
							249	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	18668	-0-	-1978	-0-	787	1	17028	3	Y	775	751	1			228
							853	9									
01	20088	X	18609	-0-	-1479	-0-	746	1	17036	3	Y	752	742	1			238
							827	9									
02	18560	X	17010	-0-	-1550	-0-	955	1	15333	3	Y	656	692	1			202
							722	9									
03	19840	X	17777	-0-	-2063	-0-	359	1	16673	3	Y	677	718	1			161
							745	9									
04	18360	X	17009	-0-	-1351	-0-	267	1	16075	3	Y	606	614	1			153
							667	9									
05	18662	X	17135	-0-	-1527	-0-	322	1	16147	3	Y	605	528	1			230
							666	9									

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	17847	-0-	-2830	-0-	763	1	16572	3	Y	465	460	1			134
							512	9									
01	20677	X	17784	-0-	-2893	-0-	727	1	16536	3	Y	474	463	1			145
							521	9									
02	19082	X	16211	-0-	-2871	-0-	925	1	14822	3	Y	422	444	1			123
							464	9									
03	19375	X	16597	-0-	-2778	-0-	344	1	15769	3	Y	440	465	1			98
							484	9									
04	17280	X	15833	-0-	-1447	-0-	251	1	15108	3	Y	431	435	1			94
							474	9									
05	17856	X	16065	-0-	-1791	-0-	306	1	15265	3	Y	449	356	1			187
							494	9									

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9253	-0-	-636	-0-	399	1	8665	3	Y	172	173	1			53
							189	9									
01	9331	X	9235	-0-	-96	-0-	381	1	8652	3	Y	184	179	1			58
							202	9									
02	8758	X	8460	-0-	-298	-0-	485	1	7763	3	Y	193	195	1			56
							212	9									
03	9362	X	8400	-0-	-962	-0-	174	1	8009	3	Y	197	206	1			47
							217	9									
04	8940	X	8036	-0-	-904	-0-	129	1	7700	3	Y	188	190	1			45
							207	9									
05	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	156	1	7749	3	Y	197	155	1			87
							217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	17634	-0-	-1555	-0-	754	1	16375	3	Y	459	448	1			131
							505	9									
01	18724	X	17400	-0-	-1324	-0-	713	1	16208	3	Y	435	430	1			136
							479	9									
02	17255	X	15968	-0-	-1287	-0-	913	1	14626	3	Y	390	411	1			115
							429	9									
03	18073	X	16099	-0-	-1974	-0-	334	1	15326	3	Y	399	424	1			90
							439	9									
04	17490	X	15583	-0-	-1907	-0-	248	1	14904	3	Y	392	396	1			86
							431	9									
05	17639	X	15728	-0-	-1911	-0-	300	1	14977	3	Y	410	326	1			170
							451	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4282	-0-	-2538	-0-	182	1	3948	3	Y	138	150	1			47
							152	9									
01	6820	X	4462	-0-	-2358	-0-	182	1	4142	3	Y	125	130	1			42
							138	9									
02	6380	X	4221	-0-	-2159	-0-	240	1	3845	3	Y	124	129	1			37
							136	9									
03	6727	X	4579	-0-	-2148	-0-	95	1	4342	3	Y	129	136	1			30
							142	9									
04	5820	X	4341	-0-	-1479	-0-	68	1	4129	3	Y	131	132	1			29
							144	9									
05	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	83	1	4132	3	Y	145	119	1			55
							160	9									

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14383	-0-	-1706	-0-	617	1	13397	3	Y	335	335	1			97
							369	9									
01	15624	X	14312	-0-	-1312	-0-	587	1	13359	3	Y	333	328	1			102
							366	9									
02	14326	X	12794	-0-	-1532	-0-	733	1	11744	3	Y	288	305	1			85
							317	9									
03	15190	X	13106	-0-	-2084	-0-	273	1	12495	3	Y	307	324	1			68
							338	9									
04	14310	X	12724	-0-	-1586	-0-	203	1	12183	3	Y	307	308	1			67
							338	9									
05	14384	X	12829	-0-	-1555	-0-	246	1	12249	3	Y	304	245	1			126
							334	9									

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14068	-0-	-1370	-0-	603	1	13089	3	Y	342	333	1			96
							376	9									
01	15128	X	14455	-0-	-673	-0-	594	1	13509	3	Y	320	317	1			99
							352	9									
02	13949	X	13071	-0-	-878	-0-	749	1	11993	3	Y	299	311	1			87
							329	9									
03	14415	X	13380	-0-	-1035	-0-	277	1	12723	3	Y	345	357	1			75
							380	9									
04	13980	X	12748	-0-	-1232	-0-	204	1	12212	3	Y	302	309	1			68
							332	9									
05	14446	X	12424	-0-	-2022	-0-	238	1	11880	3	Y	278	228	1			118
							306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	507	1	11004	3	Y	90	91	1			32
							99	9									
01	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	482	1	10941	3	Y	111	105	1			38
							122	9									
02	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	607	1	9724	3	Y	93	98	1			33
							102	9									
03	11625	X	10292	-0-	-1333	-0-	216	1	9933	3	Y	130	130	1			33
							143	9									
04	11250	X	9847	-0-	-1403	-0-	159	1	9553	3	Y	123	124	1			32
							135	9									
05	11625	X	10075	-0-	-1550	-0-	196	1	9741	3	Y	125	104	1			53
							138	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	14867	-0-	-974	-0-	641	1	13912	3	Y	285	275	1			82
							314	9									
01	15655	X	14846	-0-	-809	-0-	614	1	13936	3	Y	269	265	1			86
							296	9									
02	14703	X	13614	-0-	-1089	-0-	785	1	12565	3	Y	240	253	1			73
							264	9									
03	15717	X	14143	-0-	-1574	-0-	295	1	13581	3	Y	243	258	1			58
							267	9									
04	14760	X	13553	-0-	-1207	-0-	217	1	13062	3	Y	249	250	1			57
							274	9									
05	14880	X	13855	-0-	-1025	-0-	266	1	13286	3	Y	275	222	1			110
							303	9									

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9235	-0-	-809	-0-	395	1	8570	3	Y	245	240	1			74
							270	9									
01	10044	X	9408	-0-	-636	-0-	386	1	8768	3	Y	231	229	1			76
							254	9									
02	9164	X	8239	-0-	-925	-0-	471	1	7547	3	Y	201	214	1			63
							221	9									
03	9238	X	8551	-0-	-687	-0-	177	1	8147	3	Y	206	219	1			50
							227	9									
04	9090	X	7729	-0-	-1361	-0-	124	1	7392	3	Y	194	197	1			47
							213	9									
05	9393	X	7501	-0-	-1892	-0-	143	1	7129	3	Y	208	175	1			80
							229	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9938	-0-	-199	-0-	428	1	9290	3	Y	200	194	1			57
							220	9									
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	410	1	9326	3	Y	192	189	1			60
							211	9									
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	519	1	8311	3	Y	169	179	1			50
							186	9									
03	9951	X	9384	-0-	-567	-0-	196	1	8999	3	Y	172	183	1			39
							189	9									
04	9630	X	9282	-0-	-348	-0-	149	1	8938	3	Y	177	177	1			39
							195	9									
05	9951	X	9443	-0-	-508	-0-	182	1	9056	3	Y	186	154	1			71
							205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

12	23963 X	21919	-0-	-2044	-0-	935	1	20304	3	Y	618	613	1			180
						680	9									
01	23963 X	22416	-0-	-1547	-0-	917	1	20847	3	Y	593	587	1			186
						652	9									
02	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	1372	1	21982	3	Y	574	594	1			166
						631	9									
03	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	569	1	26093	3	Y	601	633	1			134
						661	9									
*04	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	419	1	25197	3	Y	606	608	1			132
						667	9									
*05	26537 X	26537	-0-	-0-	-0-	508	1	25344	3	Y	623	495	1			260
						685	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	17546	-0-	-1643	-0-	747	1	16219	3	Y	527	527	1			154
							580	9									
01	19065	X	17368	-0-	-1697	-0-	709	1	16109	3	Y	500	498	1			156
							550	9									
02	17835	X	16541	-0-	-1294	-0-	942	1	15092	3	Y	461	483	1			134
							507	9									
03	18879	X	17645	-0-	-1234	-0-	365	1	16743	3	Y	488	514	1			108
							537	9									
04	17520	X	17274	-0-	-246	-0-	274	1	16458	3	Y	493	494	1			107
							542	9									
05	17670	X	17248	-0-	-422	-0-	328	1	16375	3	Y	495	396	1			206
							545	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

12	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	98	1	2127	3	Y	123	119	1			34
							135	9									
01	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	85	1	1951	3	Y	108	108	1			34
							119	9									
02	2436	X	2166	-0-	-270	-0-	121	1	1942	3	Y	94	100	1			28
							103	9									
03	2480	X	1570	-0-	-910	-0-	31	1	1452	3	Y	79	89	1			18
							87	9									
04	2400	X	2263	-0-	-137	-0-	35	1	2128	3	Y	91	89	1			20
							100	9									
05	2356	X	1912	-0-	-444	-0-	36	1	1785	3	Y	83	73	1			30
							91	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

12	45694	X	41791	-0-	-3903	-0-	2816	1	38975	3	Y	-0-					2
01	44299	X	8038	-0-	-36261	-0-	439	1	7599	3	Y	-0-					2
02	39121	X	20574	-0-	-18547	-0-	2619	1	17955	3	Y	-0-					2
03	41819	X	40182	-0-	-1637	-0-	3998	1	36184	3	Y	-0-					2
04	40440	X	37160	-0-	-3280	-0-	2781	1	34379	3	Y	-0-					2
05	41788	X	38078	-0-	-3710	-0-	2535	1	35542	3	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47058 X	42350	-0-	-4708	-0-	2854	1	39496	3	Y	-0-					4
01	47058 X	41568	-0-	-5490	-0-	2271	1	39297	3	Y	-0-					4
02	39846 X	28478	-0-	-11368	-0-	3625	1	24853	3	Y	-0-					4
03	42594 X	27974	-0-	-14620	-0-	2784	1	25190	3	Y	-0-					4
04	41220 X	27753	-0-	-13467	-0-	2077	1	25676	3	Y	-0-					4
05	42346 X	33199	-0-	-9147	-0-	2210	1	30989	3	Y	-0-					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

12	61008 X	50509	-0-	-10499	-0-	3403	1	47106	3	Y	-0-					2
01	59861 X	50664	-0-	-9197	-0-	2768	1	47896	3	Y	-0-					2
02	51533 X	35700	-0-	-15833	-0-	4544	1	31156	3	Y	-0-					2
03	55087 X	-0-	-0-	-55087	-0-					Y	-0-					2
04	53310 X	27857	-0-	-25453	-0-	2085	1	25772	3	Y	-0-					2
05	50654 X	32932	-0-	-17722	-0-	2192	1	30739	3	Y	1					3
						1	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

12	21080 X	17702	-0-	-3378	-0-	124	1	17578	3	Y	-0-					3
01	19561 X	17124	-0-	-2437	-0-	980	1	16046	3	Y	89	59	1			33
						98	9									
02	18009 X	15558	-0-	-2451	-0-	39	1	15423	3	Y	87	64	1			56
						96	9									
03	18383 X	16198	-0-	-2185	-0-	376	1	15815	3	Y	6					62
						7	9									
04	17190 X	15145	-0-	-2045	-0-	405	1	14663	3	Y	70	92	1			40
						77	9									
05	17701 X	15209	-0-	-2492	-0-	507	1	14591	3	Y	101					141
						111	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

12	21762 X	17509	-0-	-4253	-0-	121	1	17167	3	Y	201					357
						221	9									
01	21762 X	17008	-0-	-4754	-0-	970	1	15896	3	Y	129	313	1			173
						142	9									
02	18502 X	15563	-0-	-2939	-0-	39	1	15389	3	Y	123	160	1			136
						135	9									
03	18724 X	16174	-0-	-2550	-0-	375	1	15799	3	Y	-0-					136
04	16950 X	15267	-0-	-1683	-0-	408	1	14767	3	Y	84	157	1			63
						92	9									
05	17515 X	14978	-0-	-2537	-0-	503	1	14472	3	Y	3					66
						3	9									

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

12	13268 X	11323	-0-	-1945	-0-	481	1	10437	3	Y	368	362	1			107
						405	9									
01	13144 X	11339	-0-	-1805	-0-	462	1	10486	3	Y	355	350	1			112
						391	9									
02	11948 X	9981	-0-	-1967	-0-	568	1	9090	3	Y	294	315	1			91
						323	9									
03	12555 X	10374	-0-	-2181	-0-	214	1	9831	3	Y	299	320	1			70
						329	9									
04	11130 X	10278	-0-	-852	-0-	163	1	9788	3	Y	297	299	1			68
						327	9									
05	11346 X	9822	-0-	-1524	-0-	187	1	9338	3	Y	270	227	1			111
						297	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	19098	-0-	-2478	-0-	805	1	17478	3	Y	741	738	1			218
							815	9									
01	20894	X	18876	-0-	-2018	-0-	763	1	17361	3	Y	684	685	1			217
							752	9									
02	18705	X	17320	-0-	-1385	-0-	977	1	15644	3	Y	635	665	1			187
							699	9									
03	19437	X	17850	-0-	-1587	-0-	365	1	16759	3	Y	660	697	1			150
							726	9									
04	18630	X	17577	-0-	-1053	-0-	275	1	16544	3	Y	689	687	1			152
							758	9									
05	19096	X	17704	-0-	-1392	-0-	331	1	16520	3	Y	775	617	1			310
							853	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	18952	-0-	-2376	-0-	793	1	17221	3	Y	853	851	1			250
							938	9									
01	20708	X	18720	-0-	-1988	-0-	751	1	17072	3	Y	815	810	1			255
							897	9									
02	18821	X	17111	-0-	-1710	-0-	959	1	15353	3	Y	726	767	1			214
							799	9									
03	19995	X	17847	-0-	-2148	-0-	362	1	16643	3	Y	765	807	1			172
							842	9									
04	18600	X	17004	-0-	-1596	-0-	264	1	15885	3	Y	777	777	1			172
							855	9									
05	18941	X	16978	-0-	-1963	-0-	316	1	15767	3	Y	814	654	1			332
							895	9									

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26877	X	21936	-0-	-4941	-0-	927	1	20130	3	Y	799	810	1			241
							879	9									
01	25885	X	21308	-0-	-4577	-0-	864	1	19634	3	Y	736	741	1			236
							810	9									
02	23316	X	22295	-0-	-1021	-0-	1267	1	20301	3	Y	661	700	1			197
							727	9									
03	24304	X	24205	-0-	-99	-0-	500	1	22971	3	Y	667	710	1			154
							734	9									
*04	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	365	1	21900	3	Y	675	678	1			151
							743	9									
05	23839	X	23444	-0-	-395	-0-	446	1	22274	3	Y	658	529	1			280
							724	9									

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25947	X	21537	-0-	-4410	-0-	910	1	19762	3	Y	786	792	1			232
							865	9									
01	25234	X	20880	-0-	-4354	-0-	846	1	19232	3	Y	729	732	1			229
							802	9									
02	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	1302	1	20860	3	Y	705	734	1			200
							776	9									
03	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	525	1	24140	3	Y	673	722	1			151
							740	9									
*04	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	363	1	21777	3	Y	594	611	1			134
							653	9									
05	24521	X	22354	-0-	-2167	-0-	427	1	21313	3	Y	558	456	1			236
							614	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	79	1	6499	2	N	63					269
						69	9									
*07	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	79	1	6760	2	N	48	181	1			136
						53	9									
*08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	79	1	6035	2	N	24					160
						26	9									
*09	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	79	1	6132	2	N	67					227
						74	9									
*10	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	79	1	6346	2	N	25	63	1			189
						28	9									
*11	4920 X	4404	-0-	-516	-0-	79	1	4310	2	N	14					203
						15	9									
*12	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	79	1	6832	2	N	142	91	1			254
						156	9									
*01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	79	1	5978	2	N	171	186	1			239
						188	9									
*02	4176 X	3838	-0-	-338	-0-	79	1	3675	2	N	76	191	1			124
						84	9									
*03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	79	1	4562	2	N	93					217
						102	9									
*04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	76	1	3496	2	N	68					285
						75	9									
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					285

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

*06	3090 X	2988	-0-	-102	-0-	79	1	2780	2	N	117					416
						129	9									
*07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	79	1	2541	2	N	67	184	1			299
						74	9									
*08	2821 X	1860	-0-	-961	-0-	79	1	1649	2	N	120	175	1			244
						132	9									
*09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	79	1	2914	2	N	144					388
						158	9									
*10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	79	1	3349	2	N	117	299	1			206
						129	9									
*11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	79	1	2659	2	N	108	183	1			131
						119	9									
*12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	79	1	5341	2	N	228	186	1			173
						251	9									
*01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	79	1	3797	2	N	161					334
						177	9									
*02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	79	1	2434	2	N	98	182	1			250
						108	9									
*03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	79	1	4121	2	N	163	195	1			218
						179	9									
*04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	76	1	5006	2	N	133					351
						146	9									
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					351

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	599	1			82
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	8	1			75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	344	1			122
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	4	1			82
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	417	62	1			437
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	62	172	1			327
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	350	4	547	9	Y	497	733	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	435	1			122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1088					Y	86	153	1			82
01	1088	X	-0-	-0-	-1088	-0-					Y	-0-	62	1			20
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	63	8	1			75
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	350	4	546	9	Y	496	480	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	435	1			122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	17	1	301	3	Y	102	104	0			3
							112	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	61	62	0			2
							67	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	127	123	0			4
							140	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	3	Y	264	262	0			9
							290	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1295	3	Y	217	219	0			7
							239	9									
02	1131	N	1068	-0-	-63	-0-	49	1	793	3	Y	203	203	0			7
							3	4	223	9							
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	182	183	0			6
							1	4	200	9							
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	39	1	643	3	Y	126	124	0			8
							139	9									
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					8

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	82	1			178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	114	1			190
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	85	81	1			194
							94	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	1			194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	90	1			173
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					173

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	404	398	0			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	262	0			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	0			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	94	0			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	450	447	0			15
							495	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	Y	439	440	0			14
							483	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	948	3	Y	415	414	0			15
							4	4	457	9							
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	399	400	0			14
							439	9									
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	26	1	425	3	Y	199	201	0			12
							219	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					12

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	131	0			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	163	0			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

12	310	N	219	-0-	-91	-0-	14	1	89	3	Y	105	104	0			10
							116	9									
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	25	3	Y	63	68	0			5
							69	9									
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	6	1	46	3	Y	129	119	0			10
							142	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	176	176	0			16
							194	9									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	177	180	0			13
							195	9									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	152	151	0			14
							167	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	155	157	0			12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	111	116	0			7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	114	1	728	3	Y	134	136	0			12
							147	9									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	133	1	919	3	Y	130	133	0			9
							143	9									
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	69	1	462	3	Y	122	120	0			11
							134	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	556	3	Y	128	129	0			10
							141	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	80	1	529	3	Y	69	75	0			4
							76	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	153	1	2680	3	Y	350	352	0			12
							1	4	385	9							
01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	179	185	0			6
							197	9									
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	Y	167	167	0			6
							4	4	184	9							
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	3	Y	182	182	0			6
							1	4	200	9							
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	3	Y	168	164	0			10
							185	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3099	-0-	-1365	-0-	141	1	2467	3	Y	445	444	0			15
							1	4	490	9							
01	3906	X	3013	-0-	-893	-0-	141	1	2411	3	Y	419	421	0			13
							461	9									
02	3654	X	2791	-0-	-863	-0-	138	1	2232	3	Y	374	374	0			13
							10	4	411	9							
03	3906	X	2906	-0-	-1000	-0-	149	1	2302	3	Y	413	412	0			14
							1	4	454	9							
04	3270	X	1439	-0-	-1831	-0-	69	1	1133	3	Y	215	216	0			13
							237	9									
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					13

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	3	Y	335	332	0			11
							369	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	789	3	Y	295	297	0			9
							325	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	247	247	0			9
							2	4	272	9							
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	Y	265	265	0			9
							292	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	Y	161	160	0			10
							177	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

CMWW A 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	189	1	3307	3	Y	360	359	0			12
							1	4	396	9							
01	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	189	1	3224	3	Y	345	346	0			11
							380	9									
02	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	184	1	2975	3	Y	304	304	0			11
							13	4	334	9							
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	216	1	3332	3	Y	329	329	0			11
							2	4	362	9							
04	3720	X	2240	-0-	-1480	-0-	115	1	1892	3	Y	212	210	0			13
							233	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	210	1	3674	3	Y	540	539	0			18
							1	4	594	9							
01	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	212	1	3619	3	Y	545	546	0			17
							600	9									
02	4698	X	4240	-0-	-458	-0-	215	1	3476	3	Y	485	485	0			17
							15	4	534	9							
03	5022	X	4055	-0-	-967	-0-	215	1	3320	3	Y	471	472	0			16
							2	4	518	9							
04	4860	X	2438	-0-	-2422	-0-	121	1	1985	3	Y	302	299	0			19
							332	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					19

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4561	-0-	-151	-0-	210	1	3676	3	Y	613	609	0			21
							1	4	674	9							
01	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	231	1	3946	3	Y	634	635	0			20
							697	9									
02	5104	X	4636	-0-	-468	-0-	233	1	3768	3	Y	563	563	0			20
							16	4	619	9							
03	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	252	1	3898	3	Y	550	551	0			19
							2	4	605	9							
04	4890	X	2735	-0-	-2155	-0-	136	1	2248	3	Y	319	318	0			20
							351	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					20

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	188	1	3282	3	Y	502	499	0			17
							1	4	552	9							
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	221	1	3782	3	Y	612	610	0			19
							673	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	224	1	3622	3	Y	617	614	0			22
							16	4	679	9							
03	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	231	1	3575	3	Y	584	586	0			20
							2	4	642	9							
04	4410	X	2507	-0-	-1903	-0-	125	1	2056	3	Y	296	298	0			18
							326	9									
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					18

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	503	498	0			17
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	566	565	0			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	412	0			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	557	553	0			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	297	298	0			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	202	199	0	1	1	9
							222	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	197	197	0	1	1	8
							1	4	217	9							
02	870	N	743	-0-	-127	-0-	42	1	524	3	Y	161	159	0	1	1	9
							177	9									
03	930	N	749	-0-	-181	-0-	46	1	526	3	Y	161	159	0	2	1	9
							177	9									
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	34	1	389	3	Y	96	95	0	2	1	8
							106	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	662	-0-	-640	-0-	276	1	193	3	Y	175	147	1			379
							193	9									
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	303	1	216	3	Y	208	229	1			358
							229	9									
02	1044	N	851	-0-	-193	-0-	279	1	400	3	Y	156	143	1			371
							172	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	414	1	459	3	Y	193	212	1			352
							212	9									
04	720	N	465	-0-	-255	-0-	181	1	151	3	Y	121	151	1			322
							133	9									
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					322

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	116	1	739	3	Y	139	145	0			13
							153	9									
01	1829	N	512	-0-	-1317	-0-	53	1	364	3	Y	86	93	0			6
							95	9									
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	138	1	1001	3	Y	170	157	0			13
							187	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	9875	-0-	-5594	-0-	453	1	7931	3	Y	1354	1321	0			46
							2	4	1489	9							
01	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	470	1	8025	3	Y	1458	1458	0			46
							1604	9									
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	493	1	7988	3	Y	1350	1347	0			49
							34	4	1485	9							
03	9889	X	9498	-0-	-391	-0-	492	1	7596	3	Y	1278	1283	0			44
							4	4	1406	9							
04	9780	X	4813	-0-	-4967	-0-	236	1	3889	3	Y	625	630	0			39
							688	9									
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28706	X	25456	-0-	-3250	-0-	1285	1	22484	3	Y	1529	1518	0			52
							5	4	1682	9							
01	26691	X	21536	-0-	-5155	-0-	1110	1	18956	3	Y	1335	1345	0			42
							1	4	1469	9							
02	24969	X	18378	-0-	-6591	-0-	999	1	16175	3	Y	1031	1036	0			37
							70	4	1134	9							
03	26691	X	18252	-0-	-8439	-0-	1038	1	16028	3	Y	1071	1071	0			37
							8	4	1178	9							
04	24630	X	10635	-0-	-13995	-0-	574	1	9459	3	Y	547	550	0			34
							602	9									
05	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					34

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	96	1	1675	3	Y	278	277	0			9
							306	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1624	3	Y	288	288	0			9
							317	9									
02	1943	N	1851	-0-	-92	-0-	91	1	1466	3	Y	262	262	0			9
							6	4	288	9							
03	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	81	1	1249	3	Y	269	269	0			9
							1	4	296	9							
04	1980	N	936	-0-	-1044	-0-	44	1	728	3	Y	149	149	0			9
							164	9									
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					9

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4096	-0-	-1856	-0-	174	1	3038	3	Y	803	799	0			27
							1	4	883	9							
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	192	1	3278	3	Y	832	833	0			26
							915	9									
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	227	1	3673	3	Y	817	814	0			29
							16	4	899	9							
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	306	1	4726	3	Y	1029	1023	0			35
							2	4	1132	9							
04	4230	X	3735	-0-	-495	-0-	172	1	2827	3	Y	669	663	0			41
							736	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					41

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	495	1	347	3	Y	145	111	1			286
							160	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	474	1	338	3	Y	168	181	1			273
							185	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	350	1	501	3	Y	118	115	1			276
							130	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	429	1	477	3	Y	151	165	1			262
							166	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	336	1	280	3	Y	107	118	1			251
							118	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					251

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	579	577	0			20
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	505	509	0			16
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	436	436	0			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	401	403	0			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	201	203	0			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	2354	-0-	-5520	-0-	110	1	1930	3	Y	285	285	0			10
							314	9									
01	4991	X	2010	-0-	-2981	-0-	97	1	1658	3	Y	232	235	0			7
							255	9									
02	4669	X	1449	-0-	-3220	-0-	74	1	1196	3	Y	158	159	0			6
							5	4	174	9							
03	4092	X	1408	-0-	-2684	-0-	77	1	1186	3	Y	131	132	0			5
							1	4	144	9							
04	2790	X	802	-0-	-1988	-0-	39	1	644	3	Y	108	106	0			7
							119	9									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					7

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4164	3	Y	578	574	0			20
							1	4	636	9							
01	6045	X	5070	-0-	-975	-0-	245	1	4188	3	Y	579	581	0			18
							637	9									
02	5655	X	4719	-0-	-936	-0-	240	1	3883	3	Y	526	525	0			19
							17	4	579	9							
03	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	268	1	4144	3	Y	483	485	0			17
							2	4	531	9							
04	5160	X	2901	-0-	-2259	-0-	148	1	2441	3	Y	284	283	0			18
							312	9									
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					18

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	126	1	2202	3	Y	275	266	0			9
							303	9									
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	140	1	2393	3	Y	316	315	0			10
							348	9									
02	2900	N	3425	-0-	525	525	178	1	2875	3	Y	327	325	0			12
							12	4	360	9							
03	3100	N	3622	-0-	522	1047	199	1	3067	3	Y	322	323	0			11
							2	4	354	9							
04	2798	N	1751	-0-	-1047	-0-	92	1	1513	3	Y	133	136	0			8
							146	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					8

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	3	Y	523	518	0	3	1	22
							1	4	575	9							
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	1499	3	Y	457	456	0	3	1	20
							3	4	503	9							
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	117	1	1457	3	Y	390	385	0	3	1	22
							429	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1473	3	Y	416	411	0	4	1	23
							458	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	194	195	0	5	1	17
							213	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	210	1	2751	3	Y	773	763	0	5	1	33
							1	4	850	9							
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	210	1	2690	3	Y	746	742	0	5	1	32
							5	4	821	9							
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	200	1	2501	3	Y	678	667	0	5	1	38
							746	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	231	1	2628	3	Y	659	652	0	8	1	37
							725	9									
04	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	136	1	1558	3	Y	353	349	0	10	1	31
							388	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					31

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2405	-0-	-13	-0-	224	1	1882	3	Y	272	287	1			154
							299	9									
01	2356	X	2273	-0-	-83	-0-	248	1	1736	3	Y	263	243	1			174
							289	9									
02	2204	X	1968	-0-	-236	-0-	189	1	1515	3	Y	240	295	1			119
							264	9									
03	2356	X	2102	-0-	-254	-0-	211	1	1610	3	Y	255	191	1			183
							281	9									
04	2280	X	1417	-0-	-863	-0-	135	1	1097	3	Y	168	232	1			119
							185	9									
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					119

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	147	1	1930	3	Y	463	458	0	3	1	20
							1	4	509	9							
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	369	370	0	3	1	16
							3	4	406	9							
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	117	1	1459	3	Y	264	262	0	3	1	15
							290	9									
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	3	Y	267	263	0	4	1	15
							294	9									
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	886	3	Y	150	146	0	6	1	13
							165	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	796	3	Y	186	184	0	1	1	8
							205	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	801	3	Y	181	180	0	1	1	8
							1	4	199	9							
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	805	3	Y	157	155	0	1	1	9
							173	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	859	3	Y	158	156	0	2	1	9
							174	9									
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	46	1	524	3	Y	87	85	0	3	1	8
							96	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3037	-0-	-1055	-0-	127	1	2229	3	Y	619	615	0			21
							681	9									
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	108	1	1844	3	Y	682	682	0			21
							750	9									
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	130	1	2109	3	Y	574	574	0			21
							9	4	631	9							
03	3255	X	1974	-0-	-1281	-0-	71	1	1102	3	Y	727	723	0			25
							1	4	800	9							
04	3150	X	2257	-0-	-893	-0-	96	1	1589	3	Y	520	513	0			32
							572	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					32

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	59	56	0			3
							65	9									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	193	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	279	N	13	-0-	-266	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	544	1	3469	3	Y	1110	1106	0			103
							1221	9									
01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	560	1	3873	3	Y	1110	1132	0			81
							1221	9									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	597	1	4003	3	Y	1047	1030	0			98
							1152	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	616	1	4480	3	Y	1170	1176	0			92
							1287	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	422	1	2794	3	Y	760	805	0			47
							836	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					47

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	743	1	4738	3	Y	1061	1064	0			98
							1167	9									
01	7285	X	7097	-0-	-188	-0-	740	1	5115	3	Y	1129	1145	0			82
							1242	9									
02	6815	X	6763	-0-	-52	-0-	728	1	4885	3	Y	1045	1029	0			98
							1150	9									
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	750	1	5456	3	Y	1062	1076	0			84
							1168	9									
04	7050	X	4590	-0-	-2460	-0-	504	1	3342	3	Y	676	718	0			42
							744	9									
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1595	1	10163	3	Y	1072	1057	0			99
							1179	9									
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1226	1	8474	3	Y	1150	1165	0			84
							1265	9									
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	744	1	4989	3	Y	995	986	0			93
							1095	9									
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725	1	5273	3	Y	1007	1021	0			79
							1108	9									
04	6510	X	4400	-0-	-2110	-0-	485	1	3211	3	Y	640	679	0			40
							704	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					40

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5823	-0-	-1369	-0-	659	1	4198	3	Y	878	882	0			81
							966	9									
01	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	628	1	4340	3	Y	888	904	0			65
							977	9									
02	5771	X	5638	-0-	-133	-0-	619	1	4151	3	Y	789	780	0			74
							868	9									
03	6169	X	5991	-0-	-178	-0-	613	1	4457	3	Y	837	845	0			66
							921	9									
04	5970	X	3689	-0-	-2281	-0-	407	1	2695	3	Y	534	567	0			33
							587	9									
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					33

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4304	-0-	-160	-0-	449	1	2861	3	Y	904	891	0			84
							994	9									
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	484	1	3346	3	Y	895	914	0			65
							985	9									
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	447	1	3000	3	Y	857	842	0			80
							943	9									
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	490	1	3564	3	Y	749	770	0			59
							824	9									
04	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	308	1	2040	3	Y	404	438	0			25
							444	9									
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					25

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41943	X	37376	-0-	-4567	-0-	1791	1	31332	3	Y	3860	3833	0			131
							7	4	4246	9							
01	37949	X	37949	-0-	-0-	-0-	1858	1	31736	3	Y	3958	3965	0			124
							1	4	4354	9							
02	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	1873	1	30329	3	Y	3968	3949	0			143
							131	4	4365	9							
03	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	2045	1	31581	3	Y	3874	3884	0			133
							15	4	4261	9							
04	34470	X	23897	-0-	-10573	-0-	1223	1	20143	3	Y	2301	2292	0			142
							2531	9									
05	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					Y	-0-					142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	759	1	13281	3	Y	1970	1955	0			67
							3	4	2167	9							
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	793	1	13544	3	Y	1979	1984	0			62
							1	4	2177	9							
02	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	798	1	12918	3	Y	1816	1813	0			65
							56	4	1998	9							
03	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	853	1	13181	3	Y	1870	1871	0			64
							6	4	2057	9							
04	13410	X	10371	-0-	-3039	-0-	518	1	8536	3	Y	1197	1187	0			74
							1317	9									
05	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					74

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	16842	-0-	-5540	-0-	807	1	14122	3	Y	1736	1727	0			59
							3	4	1910	9							
01	17980	X	15191	-0-	-2789	-0-	748	1	12783	3	Y	1508	1520	0			47
							1	4	1659	9							
02	16820	X	13267	-0-	-3553	-0-	679	1	11000	3	Y	1401	1398	0			50
							47	4	1541	9							
03	17980	X	13934	-0-	-4046	-0-	751	1	11598	3	Y	1435	1436	0			49
							6	4	1579	9							
04	17250	X	7881	-0-	-9369	-0-	406	1	6684	3	Y	719	724	0			44
							791	9									
05	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					44

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	2231	1	29271	3	Y	2988	2920	0	51	1	137
							14	4	3287	9							
01	34602	X	34602	-0-	-0-	-0-	2283	1	29243	3	Y	2749	2711	0	52	1	123
							52	4	3024	9							
02	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	2182	1	27278	3	Y	2289	2220	0	51	1	141
							2518	9									
03	32015	X	32015	-0-	-0-	-0-	2346	1	26667	3	Y	2729	2619	0	82	1	169
							3002	9									
04	27690	X	20801	-0-	-6889	-0-	1501	1	17193	3	Y	1915	1808	0	109	1	167
							2107	9									
05	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-					167

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42970	X	42970	-0-	-0-	-0-	2723	1	35728	3	Y	4093	4007	0	62	1	186
							17	4	4502	9							
01	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	2671	1	34212	3	Y	3636	3598	0	62	1	162
							61	4	4000	9							
02	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	2615	1	32691	3	Y	3139	3049	0	61	1	191
							3453	9									
03	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	2938	1	33404	3	Y	3116	3014	0	98	1	195
							3428	9									
04	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	1868	1	21392	3	Y	2700	2524	0	136	1	235
							2970	9									
05	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-					235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27466	X	24901	-0-	-2565	-0-	1619	1	21235	3	Y	1852	1803	0	37	1	87
							10	4	2037	9							
01	24831	X	24208	-0-	-623	-0-	1605	1	20557	3	Y	1826	1794	0	37	1	82
							37	4	2009	9							
02	23229	X	22112	-0-	-1117	-0-	1500	1	18750	3	Y	1693	1636	0	35	1	104
							1862	9									
03	24831	X	22346	-0-	-2485	-0-	1654	1	18799	3	Y	1721	1661	0	56	1	108
							1893	9									
04	24030	X	13815	-0-	-10215	-0-	1031	1	11807	3	Y	888	844	0	75	1	77
							977	9									
05	24831	X	-0-	-0-	-24831	-0-					Y	-0-					77

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18941	X	4086	-0-	-14855	-0-	189	1	3303	3	Y	539	544	0			18
							1	4	593	9							
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	615	1	10502	3	Y	1082	1066	0			34
							1190	9									
02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	589	1	9537	3	Y	939	939	0			34
							41	4	1033	9							
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	565	1	8732	3	Y	819	825	0			28
							4	4	901	9							
04	7530	X	7066	-0-	-464	-0-	376	1	6191	3	Y	454	454	0			28
							499	9									
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					28

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	13029	-0-	-4796	-0-	618	1	10822	3	Y	1443	1430	0			49
							2	4	1587	9							
01	14043	X	11529	-0-	-2514	-0-	556	1	9501	3	Y	1338	1345	0			42
							1472	9									
02	13137	X	10385	-0-	-2752	-0-	520	1	8419	3	Y	1282	1278	0			46
							36	4	1410	9							
03	13516	X	10593	-0-	-2923	-0-	561	1	8658	3	Y	1245	1248	0			43
							4	4	1370	9							
04	12600	X	4706	-0-	-7894	-0-	236	1	3887	3	Y	530	540	0			33
							583	9									
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					33

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	6961	-0-	-2711	-0-	310	1	5426	3	Y	1113	1097	0			38
							1	4	1224	9							
01	7192	X	6047	-0-	-1145	-0-	276	1	4708	3	Y	966	974	0			30
							1063	9									
02	6728	X	4741	-0-	-1987	-0-	223	1	3608	3	Y	813	814	0			29
							16	4	894	9							
03	7192	X	6030	-0-	-1162	-0-	303	1	4685	3	Y	945	942	0			32
							2	4	1040	9							
04	6750	X	3503	-0-	-3247	-0-	170	1	2799	3	Y	485	487	0			30
							534	9									
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					30

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26877	X	18898	-0-	-7979	-0-	931	1	16291	3	Y	1521	1506	0			52
							3	4	1673	9							
01	21638	X	18477	-0-	-3161	-0-	932	1	15920	3	Y	1476	1482	0			46
							1	4	1624	9							
02	20242	X	16291	-0-	-3951	-0-	863	1	13973	3	Y	1268	1268	0			46
							60	4	1395	9							
03	21638	X	17357	-0-	-4281	-0-	973	1	15034	3	Y	1221	1225	0			42
							7	4	1343	9							
04	18300	X	10048	-0-	-8252	-0-	535	1	8821	3	Y	629	632	0			39
							692	9									
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					Y	-0-					39

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63209	X	61680	-0-	-1529	-0-	2986	1	52253	3	Y	5845	5838	0			198
							11	4	6430	9							
01	63209	X	58421	-0-	-4788	-0-	2905	1	49629	3	Y	5350	5380	0			168
							2	4	5885	9							
02	59131	X	52775	-0-	-6356	-0-	2770	1	44864	3	Y	4498	4504	0			162
							193	4	4948	9							
03	63209	X	52084	-0-	-11125	-0-	2856	1	44107	3	Y	4635	4638	0			159
							22	4	5099	9							
04	61170	X	32804	-0-	-28366	-0-	1689	1	27827	3	Y	2989	2963	0			185
							3288	9									
05	61690	X	-0-	-0-	-61690	-0-					Y	-0-					185

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108648	X	108648	-0-	-0-	-0-	5088	1	89032	3	Y	13190	13153	0			447
							19	4	14509	9							
01	101170	X	101170	-0-	-0-	-0-	4898	1	83666	3	Y	11456	11543	0			360
							4	4	12602	9							
02	90705	X	90705	-0-	-0-	-0-	4636	1	75092	3	Y	9685	9696	0			349
							323	4	10654	9							
03	91822	X	88808	-0-	-3014	-0-	4784	1	73877	3	Y	9192	9226	0			315
							36	4	10111	9							
04	88860	X	55684	-0-	-33176	-0-	2824	1	46524	3	Y	5760	5719	0			356
							6336	9									
05	91822	X	-0-	-0-	-91822	-0-					Y	-0-					356

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103430	X	103430	-0-	-0-	-0-	4874	1	85288	3	Y	12045	12024	0			408
							18	4	13250	9							
01	98267	X	98267	-0-	-0-	-0-	4761	1	81333	3	Y	11064	11125	0			347
							3	4	12170	9							
02	88893	X	88893	-0-	-0-	-0-	4533	1	73416	3	Y	9662	9661	0			348
							316	4	10628	9							
03	85888	X	85888	-0-	-0-	-0-	4636	1	71599	3	Y	8744	8792	0			300
							35	4	9618	9							
04	77160	X	54285	-0-	-22875	-0-	2753	1	45359	3	Y	5612	5565	0			347
							6173	9									
05	79732	X	-0-	-0-	-79732	-0-					Y	-0-					347

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106218 X	106218	-0-	-0-	-0-	4890	1	85562	3	Y	14316	14251	0			485
						18	4	15748	9							
01	99692 X	99692	-0-	-0-	-0-	4732	1	80834	3	Y	12839	12921	0			403
						3	4	14123	9							
02	89357 X	89357	-0-	-0-	-0-	4483	1	72610	3	Y	10865	10877	0			391
						312	4	11952	9							
03	87313 X	87313	-0-	-0-	-0-	4612	1	71225	3	Y	10401	10435	0			357
						35	4	11441	9							
04	82860 X	54559	-0-	-28301	-0-	2707	1	44608	3	Y	6585	6535	0			407
						7244	9									
05	85622 X	-0-	-0-	-85622	-0-					Y	-0-					407

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

12	49042 X	40759	-0-	-8283	-0-	2467	1	32363	3	Y	5376	5275	0	57	1	237
						15	4	5914	9							
01	49042 X	40048	-0-	-8994	-0-	2474	1	31687	3	Y	5300	5249	0	57	1	231
						57	4	5830	9							
02	45878 X	35111	-0-	-10767	-0-	2222	1	27784	3	Y	4641	4552	0	53	1	267
						5105	9									
03	49042 X	34303	-0-	-14739	-0-	2359	1	26819	3	Y	4659	4572	0	83	1	271
						5125	9									
04	44700 X	21221	-0-	-23479	-0-	1441	1	16503	3	Y	2979	2885	0	106	1	259
						3277	9									
05	40765 X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					259

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

12	46992 X	46992	-0-	-0-	-0-	2841	1	37274	3	Y	6235	6164	0	65	1	275
						18	4	6859	9							
01	44609 X	43000	-0-	-1609	-0-	2693	1	34491	3	Y	5231	5214	0	63	1	229
						62	4	5754	9							
02	41731 X	37922	-0-	-3809	-0-	2462	1	30778	3	Y	4256	4178	0	58	1	249
						4682	9									
03	44609 X	36162	-0-	-8447	-0-	2581	1	29340	3	Y	3855	3780	0	92	1	232
						4241	9									
04	43170 X	21821	-0-	-21349	-0-	1561	1	17884	3	Y	2160	2089	0	115	1	188
						2376	9									
05	44609 X	-0-	-0-	-44609	-0-					Y	-0-					188

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

12	48707 X	48707	-0-	-0-	-0-	2915	1	38240	3	Y	6849	6760	0	66	1	301
						18	4	7534	9							
01	45530 X	45530	-0-	-0-	-0-	2833	1	36279	3	Y	5775	5758	0	66	1	252
						65	4	6353	9							
02	42485 X	38543	-0-	-3942	-0-	2478	1	30988	3	Y	4615	4540	0	59	1	268
						5077	9									
03	45415 X	35949	-0-	-9466	-0-	2539	1	28869	3	Y	4128	4057	0	93	1	246
						4541	9									
04	43950 X	21550	-0-	-22400	-0-	1537	1	17609	3	Y	2185	2128	0	113	1	190
						2404	9									
05	45415 X	-0-	-0-	-45415	-0-					Y	-0-					190

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

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

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	1971	3	Y	152	157	0			25
							167	9									
01	DLQ	G-10	557	-0-	557	557	212	1	213	3	Y	120	129	0			16
							132	9									
02	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	2655	258	1	1726	3	Y	104	86	0			34
							114	9									
03	DLQ	G-10	2263	-0-	2263	4918	267	1	1874	3	Y	111	123	0			22
							122	9									
04	DLQ	G-10	1999	-0-	1999	6917	257	1	1641	3	Y	92	104	0			16
							101	9									
05	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	9069	241	1	1789	3	Y	111	104	0			23
							122	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4768	-0-	1668	1830	152	1	4485	2	Y	116	117	0			4
							3	4	128	9							
01	3100	N	3089	-0-	-11	1819	150	1	2799	2	Y	125	126	0			3
							2	4	138	9							
02	3985	X	2166	-0-	-1819	-0-	105	1	2022	2	Y	33	35	0			1
							3	4	36	9							
03	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	94	1	1678	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	2310	X	606	-0-	-1704	-0-	34	1	565	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	2387	X	215	-0-	-2172	-0-	11	1	196	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	12	1	354	2	Y	113	113	0			4
							124	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	80	82	0			2
							88	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	22	23	0			1
							1	4	24	9							
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	206	199	0			9
							227	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	51	59	0			1
							56	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	65	1	1902	2	Y	312	309	0			10
							1	4	343	9							
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	145	151	0			4
							1	4	160	9							
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	2	Y	80	81	0			3
							2	4	88	9							
03	2325	N	1476	-0-	-849	-0-	77	1	1370	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
04	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	58	1	973	2	Y	228	219	0			10
							251	9									
05	1705	N	861	-0-	-844	-0-	38	1	706	2	Y	106	114	0			2
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	139	1	4081	2	Y	514	508	0			16
							2	4	565	9							
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	129	1	2396	2	Y	376	382	0			10
							1	4	414	9							
02	2987	X	2554	-0-	-433	-0-	111	1	2123	2	Y	288	287	0			11
							3	4	317	9							
03	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	134	1	2393	2	Y	449	445	0			15
							494	9									
04	4200	X	2891	-0-	-1309	-0-	128	1	2143	2	Y	564	554	0			25
							620	9									
05	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	201	1	3705	2	Y	294	312	0			7
							323	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	7	1	134	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	360	N	91	-0-	-269	-0-	5	1	82	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	9	1	159	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	22	1	634	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	783	X	393	-0-	-390	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	837	X	445	-0-	-392	-0-	23	1	419	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	21	1	354	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	977	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	153	1	4499	2	Y	109	107	0			3
							3	4	120	9							
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	181	1	3375	2	Y	113	113	0			3
							2	4	124	9							
02	5220	X	3605	-0-	-1615	-0-	175	1	3356	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	9							
03	5580	X	3174	-0-	-2406	-0-	164	1	2941	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
04	5400	X	3359	-0-	-2041	-0-	179	1	2983	2	Y	179	173	0			8
							197	9									
05	4774	X	4001	-0-	-773	-0-	188	1	3469	2	Y	313	314	0			7
							344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	220	1	6490	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
02	5829	X	1305	-0-	-4524	-0-	62	1	1196	2	Y	41	40	0			2
							2	4	45	9							
03	6727	X	1788	-0-	-4939	-0-	89	1	1583	2	Y	105	104	0			3
							116	9									
04	6510	X	3152	-0-	-3358	-0-	160	1	2672	2	Y	291	281	0			13
							320	9									
05	6727	X	4015	-0-	-2712	-0-	193	1	3565	2	Y	234	242	0			5
							257	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	227	1	6693	2	Y	891	865	0			28
							5	4	980	9							
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	2	Y	355	374	0			9
							2	4	391	9							
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	316	1	6078	2	Y	88	94	0			3
							9	4	97	9							
03	7905	X	6918	-0-	-987	-0-	352	1	6287	2	Y	254	249	0			8
							279	9									
04	7650	X	5592	-0-	-2058	-0-	290	1	4851	2	Y	410	400	0			18
							451	9									
05	7905	X	4414	-0-	-3491	-0-	221	1	4085	2	Y	98	114	0			2
							108	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	2346	-0-	-4505	-0-	74	1	2180	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	136	1	2533	2	Y	54	56	0			1
							2	4	59	9							
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	173	1	3319	2	Y	27	27	0			1
							5	4	30	9							
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	389	1	6959	2	Y	805	779	0			27
							886	9									
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	499	1	8330	2	Y	710	706	0			31
							781	9									
*05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	327	1	6039	2	Y	521	540	0			12
							573	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	33	1	994	2	Y	75	73	0			2
							1	4	83	9							
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1220	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	Y	137	134	0			5
							1	4	151	9							
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	27	31	0			1
							30	9									
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	18	1	294	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	11	1	206	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4828	-0-	1728	1728	155	1	4560	2	Y	100	99	0			3
							3	4	110	9							
01	6432	X	4704	-0-	-1728	-0-	234	1	4360	2	Y	97	98	0			2
							3	4	107	9							
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	146	1	2810	2	Y	277	268	0			11
							4	4	305	9							
03	3751	X	2327	-0-	-1424	-0-	106	1	1902	2	Y	290	291	0			10
							319	9									
04	3630	X	1700	-0-	-1930	-0-	84	1	1410	2	Y	187	189	0			8
							206	9									
05	3751	X	1980	-0-	-1771	-0-	92	1	1694	2	Y	176	180	0			4
							194	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4754	-0-	-733	-0-	128	1	3753	2	Y	792	775	0			25
							2	4	871	9							
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	198	1	3686	2	Y	301	318	0			8
							2	4	331	9							
02	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	158	1	3051	2	Y	308	304	0			12
							5	4	339	9							
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	268	1	4798	2	Y	360	360	0			12
							396	9									
04	4590	X	3193	-0-	-1397	-0-	168	1	2808	2	Y	197	200	0			9
							217	9									
05	4743	X	2491	-0-	-2252	-0-	118	1	2184	2	Y	172	177	0			4
							189	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	180	1	5283	2	Y	413	411	0			13
							3	4	454	9							
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	229	1	4274	2	Y	435	437	0			11
							3	4	479	9							
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	177	1	3404	2	Y	515	506	0			20
							5	4	567	9							
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	187	1	3348	2	Y	532	534	0			18
							585	9									
04	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	144	1	2407	2	Y	368	370	0			16
							405	9									
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	169	1	3123	2	Y	276	286	0			6
							304	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	19	1	342	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	15	1	258	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	403	N	88	-0-	-315	-0-	4	1	73	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2524	-0-	-2126	-0-	80	1	2345	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	140	1	2607	2	Y	49	51	0			1
							2	4	54	9							
02	2668	X	2298	-0-	-370	-0-	112	1	2152	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
03	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	128	1	2284	2	Y	113	110	0			4
							124	9									
04	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	138	1	2312	2	Y	49	51	0			2
							54	9									
*05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	164	1	3026	2	Y	232	229	0			5
							255	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1216	-0-	-2	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1581	N	883	-0-	-698	-0-	45	1	797	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	Y	253	243	0			11
							278	9									
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	63	1	1164	2	Y	50	60	0			1
							55	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	137	1	4038	2	Y	21	24	0			1
							3	4	23	9							
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	271	1	5038	2	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	238	1	4567	2	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							
03	4867	X	4714	-0-	-153	-0-	248	1	4445	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	4710	X	2409	-0-	-2301	-0-	131	1	2186	2	Y	84	81	0			4
							92	9									
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	222	1	4098	2	Y	191	191	0			4
							210	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	48	1	1422	2	Y	92	89	0			3
							1	4	101	9							
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	Y	149	148	0			4
							1	4	164	9							
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	173	170	0			7
							2	4	190	9							
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	109	1	1948	2	Y	190	191	0			6
							209	9									
04	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	69	1	1156	2	Y	102	104	0			4
							112	9									
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1845	2	Y	60	63	0			1
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	50	1	1465	2	Y	86	87	0			3
							1	4	95	9							
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	86	1	1609	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							
02	1537	N	1476	-0-	-61	-0-	71	1	1374	2	Y	26	27	0			1
							2	4	29	9							
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	44	1	816	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	91	88	0			3
							1	4	100	9							
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	67	68	0			2
							74	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	Y	59	59	0			2
							3	4	65	9							
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	62	1	1144	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2017	-0-	-897	-0-	62	1	1816	2	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1392	2	Y	33	36	0			1
							1	4	36	9							
02	2523	X	1546	-0-	-977	-0-	72	1	1381	2	Y	83	81	0			3
							2	4	91	9							
03	2418	X	1655	-0-	-763	-0-	86	1	1543	2	Y	24	26	0			1
							26	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1512	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	76	1	1403	2	Y	84	83	0			2
							92	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	2	Y	1	4	0			-0-
							1	4	1	9							
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
02	1073	N	1065	-0-	-8	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	1147	N	732	-0-	-415	-0-	37	1	687	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	5431	-0-	-3063	-0-	175	1	5152	2	Y	92	105	0			3
							3	4	101	9							
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	173	1	3213	2	Y	36	38	0			1
							2	4	40	9							
02	7859	X	4870	-0-	-2989	-0-	226	1	4352	2	Y	259	250	0			10
							7	4	285	9							
03	8401	X	5431	-0-	-2970	-0-	267	1	4778	2	Y	351	349	0			12
							386	9									
04	7710	X	5278	-0-	-2432	-0-	267	1	4465	2	Y	496	486	0			22
							546	9									
05	5425	X	5243	-0-	-182	-0-	245	1	4519	2	Y	435	447	0			10
							479	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	3185	-0-	-3263	-0-	101	1	2982	2	Y	91	90	0			3
							2	4	100	9							
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	240	1	4460	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							
02	5713	X	3419	-0-	-2294	-0-	166	1	3195	2	Y	48	48	0			2
							5	4	53	9							
03	6107	X	2202	-0-	-3905	-0-	116	1	2073	2	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
04	5130	X	356	-0-	-4774	-0-	18	1	303	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
05	4774	X	171	-0-	-4603	-0-	8	1	155	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	154	1	4534	2	Y	272	277	0			8
							3	4	299	9							
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	255	1	4740	2	Y	165	169	0			4
							3	4	182	9							
02	5075	X	3942	-0-	-1133	-0-	190	1	3656	2	Y	82	83	0			3
							6	4	90	9							
03	5394	X	3644	-0-	-1750	-0-	188	1	3366	2	Y	82	82	0			3
							90	9									
04	5220	X	2091	-0-	-3129	-0-	115	1	1921	2	Y	50	51	0			2
							55	9									
05	5177	X	2398	-0-	-2779	-0-	116	1	2143	2	Y	126	125	0			3
							139	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	446	-0-	-1290	-0-	14	1	400	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1908	2	Y	205	197	0			9
							226	9									
*05	3100	N	4094	-0-	994	994	199	1	3682	2	Y	194	199	0			4
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	13	1	382	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	71	69	0			2
							78	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	57	1	947	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
05	496	N	268	-0-	-228	-0-	13	1	246	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	135	1	3963	2	Y	22	25	0			1
							2	4	24	9							
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	203	1	3775	2	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	272	1	5234	2	Y	268	258	0			10
							8	4	295	9							
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	362	1	6480	2	Y	98	105	0			3
							108	9									
04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	509	1	8504	2	Y	424	408	0			19
							466	9									
*05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	430	1	7931	2	Y	381	391	0			9
							419	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

12	32953	X	30631	-0-	-2322	-0-	973	1	28614	2	Y	933	935	0			29
							18	4	1026	9							
01	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	1525	1	28373	2	Y	1046	1048	0			27
							18	4	1151	9							
02	30899	X	30899	-0-	-0-	-0-	1467	1	28196	2	Y	1085	1071	0			41
							42	4	1194	9							
03	32394	X	32394	-0-	-0-	-0-	1658	1	29668	2	Y	970	979	0			32
							1	4	1067	9							
04	30450	X	28908	-0-	-1542	-0-	1541	1	25749	2	Y	1471	1438	0			65
							1618	9									
05	33015	X	30278	-0-	-2737	-0-	1426	1	26339	2	Y	2284	2296	0			53
							1	4	2512	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7150	-0-	-1499	-0-	174	1	5113	2	N	1691	1650	0			53
							3	4	1860	9							
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	405	1	7537	2	N	3236	3206	0			83
							5	4	3560	9							
02	8091	X	6616	-0-	-1475	-0-	249	1	4781	2	N	1435	1463	0			55
							7	4	1579	9							
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	420	1	7500	2	N	1584	1587	0			52
							1742	9									
04	11130	X	7822	-0-	-3308	-0-	382	1	6384	2	N	960	970	0			42
							1056	9									
05	11501	X	9497	-0-	-2004	-0-	441	1	8148	2	N	825	848	0			19
							908	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	651	1	19164	2	N	919	910	0			29
							12	4	1011	9							
01	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	916	1	17054	2	N	928	933	0			24
							11	4	1021	9							
02	15805	X	12569	-0-	-3236	-0-	573	1	11005	2	N	886	876	0			34
							16	4	975	9							
03	16895	X	13785	-0-	-3110	-0-	671	1	11992	2	N	1020	1020	0			34
							1122	9									
04	16350	X	13438	-0-	-2912	-0-	715	1	11936	2	N	715	718	0			31
							787	9									
*05	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	1039	1	19194	2	N	638	654	0			15
							702	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	8274	-0-	-8621	-0-	229	1	6729	2	Y	1193	1199	0			37
							4	4	1312	9							
01	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	532	1	9901	2	Y	1658	1652	0			43
							6	4	1824	9							
02	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	695	1	13358	2	Y	2164	2125	0			82
							20	4	2380	9							
03	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	974	1	17428	2	Y	2289	2296	0			75
							1	4	2518	9							
04	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	1038	1	17334	2	Y	1970	1958	0			87
							2167	9									
*05	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	1207	1	22308	2	Y	2242	2277	0			52
							1	4	2466	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22816	X	19608	-0-	-3208	-0-	592	1	17429	2	Y	1433	1421	0			45
							11	4	1576	9							
01	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1020	1	18975	2	Y	1556	1561	0			40
							12	4	1712	9							
02	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	919	1	17664	2	Y	1227	1220	0			47
							26	4	1350	9							
03	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	1058	1	18924	2	Y	1203	1210	0			40
							1323	9									
04	19710	X	19311	-0-	-399	-0-	1031	1	17224	2	Y	960	958	0			42
							1056	9									
05	20367	X	19092	-0-	-1275	-0-	923	1	17056	2	Y	1011	1030	0			23
							1	4	1112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	3862	-0-	-6895	-0-	120	1	3520	2	Y	200	215	0			6
							2	4	220	9							
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	224	1	4162	2	Y	332	329	0			9
							2	4	365	9							
02	5800	X	3585	-0-	-2215	-0-	168	1	3237	2	Y	159	162	0			6
							5	4	175	9							
03	6200	X	3399	-0-	-2801	-0-	147	1	2627	2	Y	568	555	0			19
							625	9									
04	6000	X	1760	-0-	-4240	-0-	76	1	1271	2	Y	375	378	0			16
							413	9									
05	4743	X	2616	-0-	-2127	-0-	116	1	2151	2	Y	317	326	0			7
							349	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37944	X	32172	-0-	-5772	-0-	952	1	28010	2	N	2902	2914	0			91
							18	4	3192	9							
01	38006	X	35197	-0-	-2809	-0-	1630	1	30318	2	N	2937	2952	0			76
							18	4	3231	9							
02	35554	X	34650	-0-	-904	-0-	1529	1	29397	2	N	3345	3294	0			127
							44	4	3680	9							
03	38006	X	36065	-0-	-1941	-0-	1685	1	30156	2	N	3838	3839	0			126
							2	4	4222	9							
04	34650	X	32729	-0-	-1921	-0-	1658	1	27712	2	N	3053	3045	0			134
							1	4	3358	9							
05	37045	X	26932	-0-	-10113	-0-	1208	1	22322	2	N	3092	3155	0			71
							1	4	3401	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	728	1	21435	2	Y	2818	2766	0			88
							14	4	3100	9							
01	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	940	1	17493	2	Y	1960	1998	0			50
							11	4	2156	9							
02	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	800	1	15376	2	Y	1409	1405	0			54
							23	4	1550	9							
03	23839	X	17266	-0-	-6573	-0-	834	1	14931	2	Y	1364	1373	0			45
							1	4	1500	9							
04	23070	X	19750	-0-	-3320	-0-	1046	1	17468	2	Y	1124	1120	0			49
							1236	9									
05	23839	X	21159	-0-	-2680	-0-	1009	1	18640	2	Y	1372	1389	0			32
							1	4	1509	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	14443	-0-	-7443	-0-	389	1	11441	2	Y	2369	2351	0			74
							7	4	2606	9							
01	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	1036	1	19275	2	Y	3457	3442	0			89
							12	4	3803	9							
02	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	703	1	13505	2	Y	2270	2273	0			86
							20	4	2497	9							
03	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	1005	1	17980	2	Y	2899	2890	0			95
							1	4	3189	9							
04	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	1065	1	17786	2	Y	2101	2104	0			92
							2311	9									
*05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	363	1	6706	2	Y	1521	1578	0			35
							1673	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19902 X	16418	-0-	-3484	-0-	494	1	14537	2	Y	1253	1240	0			39
						9	4	1378	9							
01	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	790	1	14701	2	Y	858	875	0			22
						9	4	944	9							
02	16182 X	15627	-0-	-555	-0-	709	1	13633	2	Y	1150	1128	0			44
						20	4	1265	9							
03	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	880	1	15742	2	Y	1349	1349	0			44
						1	4	1484	9							
04	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	962	1	16083	2	Y	901	905	0			40
						1	4	991	9							
*05	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	895	1	16531	2	Y	1285	1295	0			30
						1414	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	0	3 1	-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-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454 X	11788	-0-	-1666	-0-	572	1	11216	2	Y	-0-					-0-
01	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	728	1	13257	2	Y	-0-					-0-
02	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	641	1	11360	2	Y	-0-					-0-
03	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	734	1	12628	2	Y	-0-					-0-
04	13530 X	12506	-0-	-1024	-0-	719	1	11787	2	Y	-0-					-0-
05	13981 X	11468	-0-	-2513	-0-	673	1	10795	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-					1
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	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

12	11780 X	9771	-0-	-2009	-0-	475	1	9296	2	Y	-0-					-0-
01	10881 X	10754	-0-	-127	-0-	560	1	10194	2	Y	-0-					-0-
02	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	573	1	10120	2	Y	-0-					-0-
03	10633 X	10487	-0-	-146	-0-	573	1	9914	2	Y	-0-					-0-
04	10410 X	8463	-0-	-1947	-0-	488	1	7975	2	Y	-0-					-0-
05	11439 X	7903	-0-	-3536	-0-	464	1	7439	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	442	-0-	442	442	22	1	341	2	Y	72	61	0			11
						79	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-	1	0	10	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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-

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	Y	210	207	0	20	1	30
						231	9									
01	5146 X	2884	-0-	-2262	-0-	139	1	2540	2	Y	186	170	0	19	1	27
						205	9									
02	4814 X	3904	-0-	-910	-0-	196	1	3471	2	Y	215	195	0	15	1	32
						237	9									
03	5146 X	3886	-0-	-1260	-0-	199	1	3408	2	Y	254	227	0	30	1	29
						279	9									
04	3870 X	3801	-0-	-69	-0-	204	1	3340	2	Y	234	207	0	26	1	30
						257	9									
05	4185 X	3765	-0-	-420	-0-	208	1	3358	2	Y	181	137	0	20	1	54
						199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	439	1	8593	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	427	1	7789	2	Y	-0-					-0-
02	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	421	1	7452	2	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	455	1	7841	2	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7479	-0-	-1251	-0-	432	1	7047	2	Y	-0-					-0-
05	9021	X	6984	-0-	-2037	-0-	408	1	6576	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	496	1	9769	2	Y	-0-					309
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	550	1	10010	2	Y	-0-					309
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	521	1	9250	2	Y	-0-					309
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	583	1	10063	2	Y	-0-	202	0			107
04	10230	X	10211	-0-	-19	-0-	587	1	9624	2	Y	-0-					107
05	10571	X	9513	-0-	-1058	-0-	557	1	8956	2	Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2405	2	Y	168	158	0	10	1	24
							185	9									
01	2449	X	2214	-0-	-235	-0-	111	1	1962	2	Y	128	118	0	15	1	19
							141	9									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	115	1	2042	2	Y	148	135	0	10	1	22
							163	9									
03	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	115	1	1965	2	Y	124	111	0	21	1	14
							136	9									
04	2640	X	1983	-0-	-657	-0-	106	1	1733	2	Y	131	115	0	13	1	17
							144	9									
05	2728	X	1072	-0-	-1656	-0-	58	1	947	2	Y	61	49	0	11	1	18
							67	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	134	1	2604	2	Y	221	211	0	16	1	31
							243	9									
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	140	1	2549	2	Y	226	204	0	20	1	33
							249	9									
02	2987	X	2677	-0-	-310	-0-	131	1	2327	2	Y	199	184	0	18	1	30
							219	9									
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	146	1	2525	2	Y	233	208	0	28	1	27
							256	9									
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	146	1	2391	2	Y	224	198	0	24	1	29
							246	9									
05	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	134	1	2149	2	Y	141	109	0	19	1	42
							155	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	124	1	2406	2	Y	162	156	0	13	1	23
							178	9									
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	137	1	2509	2	Y	125	115	0	15	1	18
							138	9									
02	2552	X	2306	-0-	-246	-0-	115	1	2063	2	Y	116	107	0	10	1	17
							128	9									
03	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	124	1	2150	2	Y	138	123	0	16	1	16
							152	9									
04	2700	X	2204	-0-	-496	-0-	120	1	1940	2	Y	131	116	0	14	1	17
							144	9									
05	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	107	1	1788	2	Y	99	75	0	11	1	30
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	257	1	5051	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	284	1	5134	2	Y	-0-					-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	2	Y	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	298	1	5109	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	5250	X	5144	-0-	-106	-0-	295	1	4797	2	Y	47	41	0			6
							52	9									
05	5425	X	5325	-0-	-100	-0-	308	1	4967	2	Y	45	34	0	4	1	13
							50	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	358	1	7077	2	Y	211	193	0	8	1	30
							232	9									
01	8835	X	7048	-0-	-1787	-0-	358	1	6526	2	Y	149	138	0	19	1	22
							164	9									
02	8265	X	6940	-0-	-1325	-0-	367	1	6473	2	Y	91	87	0	12	1	14
							100	9									
03	8835	X	7476	-0-	-1359	-0-	402	1	6963	2	Y	101	90	0	13	1	12
							111	9									
04	7410	X	7107	-0-	-303	-0-	402	1	6603	2	Y	93	83	0	10	1	12
							102	9									
05	7657	X	7214	-0-	-443	-0-	415	1	6714	2	Y	77	58	0	8	1	23
							85	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	184	1	3580	2	Y	43	37	0			6
							47	9									
01	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	153	1	2788	2	Y	109	95	0	4	1	16
							120	9									
02	3161	X	3007	-0-	-154	-0-	157	1	2782	2	Y	62	60	0	9	1	9
							68	9									
03	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	184	1	3207	2	Y	112	99	0	9	1	13
							123	9									
04	3690	X	3211	-0-	-479	-0-	179	1	2907	2	Y	114	101	0	11	1	15
							125	9									
05	3813	X	2479	-0-	-1334	-0-	143	1	2285	2	Y	46	37	0	10	1	14
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	702	1	13807	2	Y	199	185	0	10	1	28
							219	9									
01	13795	X	13678	-0-	-117	-0-	707	1	12842	2	Y	117	110	0	18	1	17
							129	9									
02	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	689	1	12206	2	Y	67	65	0	9	1	10
							74	9									
03	14260	X	13493	-0-	-767	-0-	735	1	12695	2	Y	57	51	0	9	1	7
							63	9									
04	13800	X	13088	-0-	-712	-0-	750	1	12281	2	Y	52	46	0	6	1	7
							57	9									
05	14260	X	12547	-0-	-1713	-0-	731	1	11768	2	Y	44	33	0	5	1	13
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	137	1	2642	2	Y	84	81	0	7	1	12
							92	9									
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	151	1	2730	2	Y	87	78	0	8	1	13
							96	9									
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	180	1	3185	2	Y	59	56	0	7	1	9
							65	9									
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	201	1	3427	2	Y	96	86	0	8	1	11
							106	9									
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	192	1	3191	2	Y	107	94	0	10	1	14
							118	9									
05	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	204	1	3256	2	Y	90	68	0	9	1	27
							99	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	1	13	0	10	1	-0-
01	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	263	1	4802	2	Y	110	94	0			16
							121	9									
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	309	1	5475	2	Y	140	126	0	9	1	21
							154	9									
03	5704	X	5370	-0-	-334	-0-	288	1	4970	2	Y	102	92	0	19	1	12
							112	9									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	283	1	4658	2	Y	115	102	0	10	1	15
							127	9									
05	6355	X	5030	-0-	-1325	-0-	288	1	4640	2	Y	93	70	0	10	1	28
							102	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	198	1	3915	2	Y	233	223	0	18	1	33
							256	9									
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	204	1	3726	2	Y	258	233	0	21	1	37
							284	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	191	1	3417	2	Y	262	240	0	20	1	39
							288	9									
03	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	220	1	3778	2	Y	314	281	0	36	1	36
							345	9									
04	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	204	1	3364	2	Y	275	243	0	32	1	36
							303	9									
05	4371	X	3674	-0-	-697	-0-	199	1	3210	2	Y	241	182	0	23	1	72
							265	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	194	1	3812	2	Y	526	508	0	43	1	75
							579	9									
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	199	1	3605	2	Y	517	469	0	48	1	75
							569	9									
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	182	1	3208	2	Y	452	418	0	41	1	68
							497	9									
03	4588	X	4113	-0-	-475	-0-	195	1	3349	2	Y	517	463	0	62	1	60
							569	9									
04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	210	1	3424	2	Y	538	476	0	52	1	70
							592	9									
05	4588	X	1399	-0-	-3189	-0-	73	1	1180	2	Y	133	117	0	46	1	40
							146	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	324	1	6323	2	Y	190	180	0	14	1	27
							209	9									
01	7626	X	6678	-0-	-948	-0-	337	1	6126	2	Y	195	177	0	17	1	28
							215	9									
02	7134	X	6189	-0-	-945	-0-	320	1	5671	2	Y	180	166	0	15	1	27
							198	9									
03	7626	X	6526	-0-	-1100	-0-	348	1	5976	2	Y	184	165	0	25	1	21
							202	9									
04	6630	X	5404	-0-	-1226	-0-	302	1	4946	2	Y	142	126	0	19	1	18
							156	9									
05	6851	X	6222	-0-	-629	-0-	355	1	5707	2	Y	145	108	0	12	1	43
							160	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7270	-0-	-945	-0-	345	1	6784	2	Y	128	128	0	14	1	18
							141	9									
01	7843	X	7757	-0-	-86	-0-	395	1	7209	2	Y	139	125	0	12	1	20
							153	9									
02	7337	X	6618	-0-	-719	-0-	347	1	6148	2	Y	112	104	0	11	1	17
							123	9									
03	7781	X	7464	-0-	-317	-0-	400	1	6920	2	Y	131	118	0	15	1	15
							144	9									
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	444	1	7281	2	Y	99	88	0	13	1	13
							109	9									
05	7750	X	7489	-0-	-261	-0-	434	1	6968	2	Y	79	60	0	8	1	24
							87	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	181	1	3548	2	Y	141	135	0	10	1	20
							155	9									
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	203	1	3697	2	Y	159	143	0	13	1	23
							175	9									
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	196	1	3497	2	Y	152	139	0	13	1	23
							167	9									
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	206	1	3565	2	Y	157	141	0	21	1	18
							173	9									
04	3930	X	3503	-0-	-427	-0-	192	1	3156	2	Y	141	125	0	16	1	18
							155	9									
05	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	220	1	3524	2	Y	113	85	0	12	1	34
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	278	1	5457	2	Y	156	142	0	6	1	22
							172	9									
01	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	292	1	5335	2	Y	116	107	0	14	1	17
							128	9									
02	5597	X	5293	-0-	-304	-0-	276	1	4928	2	Y	81	77	0	9	1	12
							89	9									
03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	297	1	5096	2	Y	90	81	0	11	1	10
							99	9									
04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	312	1	5088	2	Y	77	68	0	9	1	10
							85	9									
05	5921	X	5689	-0-	-232	-0-	331	1	5289	2	Y	63	48	0	6	1	19
							69	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	44	43	0	3	1	6
							48	9									
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	Y	78	69	0	4	1	11
							86	9									
02	1131	X	930	-0-	-201	-0-	46	1	834	2	Y	45	43	0	6	1	7
							50	9									
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1253	2	Y	80	72	0	6	1	9
							88	9									
04	1440	X	1082	-0-	-358	-0-	59	1	966	2	Y	52	46	0	8	1	7
							57	9									
05	1488	X	966	-0-	-522	-0-	56	1	893	2	Y	15	13	0	4	1	5
							17	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	105	1	2008	2	Y	297	277	0	16	1	42
							327	9									
01	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	112	1	1969	2	Y	311	281	0	27	1	45
							342	9									
02	2320	X	1995	-0-	-325	-0-	91	1	1643	2	Y	237	222	0	25	1	35
							261	9									
03	2480	X	2020	-0-	-460	-0-	98	1	1635	2	Y	261	233	0	33	1	30
							287	9									
04	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	106	1	1748	2	Y	208	185	0	26	1	27
							229	9									
05	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	93	1	1488	2	Y	176	133	0	18	1	52
							194	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	Y	139	122	0	2	1	20
							153	9									
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	7	0	13	1	-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	3472	X	7	-0-	-3465	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	17693	-0-	-1868	-0-	852	1	16760	2	Y	74	70	0	5	1	11
							81	9									
01	18786	X	17633	-0-	-1153	-0-	914	1	16631	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
02	17574	X	16003	-0-	-1571	-0-	851	1	15077	2	Y	68	64	0	6	1	10
							75	9									
03	18631	X	17411	-0-	-1220	-0-	951	1	16393	2	Y	61	54	0	10	1	7
							67	9									
04	17130	X	16454	-0-	-676	-0-	941	1	15439	2	Y	67	59	0	6	1	9
							74	9									
05	17701	X	14872	-0-	-2829	-0-	866	1	13958	2	Y	44	34	0	6	1	13
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9761	-0-	-438	-0-	470	1	9236	2	Y	50	43	0			7
							55	9									
01	10106	X	9666	-0-	-440	-0-	494	1	8966	2	Y	187	163	0	4	1	27
							206	9									
02	9251	X	9045	-0-	-206	-0-	473	1	8416	2	Y	142	133	0	15	1	21
							156	9									
03	9827	X	9551	-0-	-276	-0-	516	1	8911	2	Y	113	101	0	20	1	13
							124	9									
04	9450	X	9106	-0-	-344	-0-	517	1	8480	2	Y	99	88	0	11	1	13
							109	9									
05	9765	X	9451	-0-	-314	-0-	549	1	8830	2	Y	65	50	0	9	1	19
							72	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2019 - P/A 12/17/19

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2019 - P/A 12/22/19

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	35	32	0	1	1	5
							39	9									
01	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	326	1	6432	2	Y	1	3	0	2	1	-0-
							1	9									
01	6944	X	6561	-0-	-383	-0-	341	1	6220	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6302	-0-	-194	-0-	337	1	5965	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6578	-0-	-180	-0-	355	1	6145	2	Y	71	63	0			8
							78	9									
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	414	1	6784	2	Y	59	52	0	7	1	8
							65	9									
*05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	433	1	6943	2	Y	44	34	0	5	1	13
							48	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	11514	-0-	-1041	-0-	554	1	10854	2	Y	96	89	0	6	1	14
							106	9									
01	12183	X	10990	-0-	-1193	-0-	568	1	10322	2	Y	91	83	0	9	1	13
							100	9									
02	10962	X	10698	-0-	-264	-0-	565	1	10039	2	Y	85	78	0	7	1	13
							94	9									
03	11501	X	8596	-0-	-2905	-0-	470	1	8062	2	Y	58	52	0	12	1	7
							64	9									
04	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	656	1	10795	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-
05	11501	X	11204	-0-	-297	-0-	655	1	10514	2	Y	32	22	0			10
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	525	1	10314	2	Y	62	56	0	2	1	9
							68	9									
01	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	447	1	8135	2	Y	55	50	0	6	1	8
							61	9									
02	10237	X	7850	-0-	-2387	-0-	415	1	7379	2	Y	51	47	0	4	1	8
							56	9									
03	10943	X	9680	-0-	-1263	-0-	528	1	9086	2	Y	60	54	0	7	1	7
							66	9									
04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	698	1	11465	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
05	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	608	1	9727	2	Y	27	21	0	4	1	8
							30	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
01	258	X	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	152	1	3014	2	Y	208	199	0	15	1	30
							229	9									
01	3534	X	1457	-0-	-2077	-0-	71	1	1289	2	Y	88	86	0	19	1	13
							97	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	226	1	4007	2	Y	206	181	0	7	1	31
							227	9									
03	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	178	1	3081	2	Y	181	163	0	28	1	21
							199	9									
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	186	1	3032	2	Y	199	176	0	18	1	26
							219	9									
05	4774	X	2941	-0-	-1833	-0-	160	1	2627	2	Y	140	107	0	17	1	42
							154	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	45	39	0			6
							50	9									
01	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1473	2	Y	49	44	0	4	1	7
							54	9									
02	2581	X	1156	-0-	-1425	-0-	64	1	1060	2	Y	29	28	0	4	1	4
							32	9									
03	2759	X	642	-0-	-2117	-0-	31	1	582	2	Y	26	23	0	4	1	3
							29	9									
04	1650	X	537	-0-	-1113	-0-	28	1	485	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
*05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	144	1	2336	2	Y	113	80	0	2	1	34
							124	9									

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	170	1	3318	2	Y	262	251	0	20	1	37
							288	9									
01	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	175	1	3220	2	Y	251	228	0	24	1	36
							276	9									
02	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	163	1	2879	2	Y	219	202	0	20	1	33
							241	9									
03	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	174	1	2957	2	Y	232	208	0	30	1	27
							255	9									
04	3660	X	3015	-0-	-645	-0-	162	1	2659	2	Y	176	156	0	24	1	23
							194	9									
05	3782	X	2425	-0-	-1357	-0-	139	1	2233	2	Y	48	42	0	15	1	14
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	2718	2	Y	496	474	0	37	1	70
						546	9									
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	148	1	2622	2	Y	460	418	0	45	1	67
						506	9									
02	2842 X	2363	-0-	-479	-0-	106	1	1862	2	Y	359	336	0	36	1	54
						395	9									
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	162	1	2783	2	Y	473	422	0	50	1	55
						520	9									
04	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	156	1	2542	2	Y	466	412	0	48	1	61
						513	9									
*05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	196	1	3192	2	Y	395	298	0	40	1	118
						435	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

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-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	203	1	4040	2	Y	99	92	0	5	1	14
						109	9									
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	216	1	3923	2	Y	92	84	0	9	1	13
						101	9									
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	218	1	3871	2	Y	74	69	0	7	1	11
						81	9									
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	238	1	4102	2	Y	77	69	0	10	1	9
						85	9									
04	4200 X	4196	-0-	-4	-0-	235	1	3882	2	Y	72	64	0	8	1	9
						79	9									
05	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	234	1	3781	2	Y	57	43	0	6	1	17
						63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	263	1	5192	2	Y	-0-	7	0	6	1	-0-
01	5394	X	4923	-0-	-471	-0-	259	1	4664	2	Y	-0-					-0-
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	292	1	5149	2	Y	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	325	1	5584	2	Y	94	83	0			11
							103	9									
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	302	1	5000	2	Y	104	92	0	9	1	14
							114	9									
*05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	343	1	5483	2	Y	90	68	0	9	1	27
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

12	16616	X	12885	-0-	-3731	-0-	611	1	11997	2	Y	252	241	0	19	1	36
							277	9									
01	14694	X	8692	-0-	-6002	-0-	444	1	8072	2	Y	160	150	0	23	1	23
							176	9									
02	13659	X	13257	-0-	-402	-0-	696	1	12360	2	Y	183	166	0	13	1	27
							201	9									
03	14136	X	11059	-0-	-3077	-0-	597	1	10284	2	Y	162	145	0	25	1	19
							178	9									
04	12480	X	10435	-0-	-2045	-0-	588	1	9668	2	Y	163	145	0	16	1	21
							179	9									
05	14167	X	13393	-0-	-774	-0-	775	1	12461	2	Y	143	107	0	14	1	43
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	156	1	3080	2	Y	59	53	0	2	1	8
							65	9									
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	177	1	3231	2	Y	55	50	0	5	1	8
							61	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	191	1	3423	2	Y	32	31	0	4	1	5
							35	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	203	1	3471	2	Y	54	49	0	4	1	6
							59	9									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	200	1	3301	2	Y	62	54	0	6	1	8
							68	9									
05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	207	1	3339	2	Y	48	37	0	5	1	14
							53	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	164	1	3209	2	Y	177	167	0	11	1	25
							195	9									
01	3348	X	2192	-0-	-1156	-0-	109	1	1940	2	Y	130	120	0	16	1	19
							143	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	167	1	2969	2	Y	177	159	0	10	1	27
							195	9									
03	3565	X	2689	-0-	-876	-0-	143	1	2435	2	Y	101	91	0	25	1	12
							111	9									
04	3450	X	1451	-0-	-1999	-0-	77	1	1296	2	Y	71	64	0	10	1	9
							78	9									
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	209	1	3414	2	Y	182	131	0	6	1	54
							200	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	254	1	4597	2	Y	36	31	0			5
							40	9									
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	289	1	5144	2	Y	38	34	0	3	1	6
							42	9									
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	325	1	5588	2	Y	34	31	0	5	1	4
							37	9									
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	316	1	5144	2	Y	37	33	0	3	1	5
							41	9									
*05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	536	1	8611	2	Y	93	67	0	3	1	28
							102	9									

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

12	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	849	1	16677	2	Y	75	73	0	7	1	11
							83	9									
01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	611	1	11121	2	Y	167	147	0	7	1	24
							184	9									
02	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	707	1	12548	2	Y	80	79	0	13	1	12
							88	9									
03	17608	X	14987	-0-	-2621	-0-	817	1	14094	2	Y	69	62	0	11	1	8
							76	9									
04	17040	X	11309	-0-	-5731	-0-	644	1	10586	2	Y	72	64	0	7	1	9
							79	9									
05	17608	X	13170	-0-	-4438	-0-	764	1	12342	2	Y	58	44	0	6	1	17
							64	9									

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

12	20925	X	8698	-0-	-12227	-0-	421	1	8273	2	Y	4	6	0	2	1	1
							4	9									
01	21948	X	11210	-0-	-10738	-0-	580	1	10565	2	Y	59	51	0			9
							65	9									
02	17574	X	12705	-0-	-4869	-0-	676	1	11983	2	Y	42	40	0	5	1	6
							46	9									
03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	739	1	12769	2	Y	29	26	0	6	1	3
							32	9									
04	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	793	1	12999	2	Y	151	131	0	3	1	20
							166	9									
05	13578	X	10069	-0-	-3509	-0-	589	1	9480	2	Y	-0-	7	0	13	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	256	1	5009	2	Y	100	95	0	7	1	14
							110	9									
01	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	270	1	4918	2	Y	103	93	0	9	1	15
							113	9									
02	5104	X	5043	-0-	-61	-0-	263	1	4712	2	Y	62	60	0	8	1	9
							68	9									
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	299	1	5140	2	Y	63	56	0	9	1	7
							69	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	2	Y	59	52	0	6	1	8
							65	9									
05	5394	X	4032	-0-	-1362	-0-	233	1	3763	2	Y	33	26	0	5	1	10
							36	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

12	12834	X	11650	-0-	-1184	-0-	560	1	10992	2	Y	89	81	0	4	1	13
							98	9									
01	12679	X	12387	-0-	-292	-0-	643	1	11668	2	Y	69	64	0	8	1	10
							76	9									
02	11803	X	11334	-0-	-469	-0-	602	1	10660	2	Y	65	59	0	6	1	10
							72	9									
03	12183	X	12052	-0-	-131	-0-	656	1	11319	2	Y	70	63	0	9	1	8
							77	9									
04	12000	X	11421	-0-	-579	-0-	653	1	10698	2	Y	64	57	0	7	1	8
							70	9									
05	12400	X	11739	-0-	-661	-0-	683	1	10999	2	Y	52	39	0	6	1	15
							57	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	185	1	3621	2	Y	124	121	0	11	1	18
							136	9									
01	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	192	1	3545	2	Y	112	103	0	11	1	16
							123	9									
02	3799	X	3689	-0-	-110	-0-	188	1	3344	2	Y	143	129	0	9	1	21
							157	9									
03	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	204	1	3499	2	Y	93	83	0	20	1	11
							102	9									
04	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	204	1	3331	2	Y	78	70	0	9	1	10
							86	9									
05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	211	1	3450	2	Y	57	43	0	7	1	17
							63	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

12	217	X	-0-	-0-	-217	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	13847	-0-	-599	-0-	662	1	13066	2	Y	108	62	0	46	1	108
							119	9									
01	14136	X	13704	-0-	-432	-0-	712	1	12941	2	Y	46	78	0	69	1	7
							51	9									
02	13224	X	13096	-0-	-128	-0-	694	1	12326	2	Y	69	62	0	4	1	10
							76	9									
03	14136	X	13920	-0-	-216	-0-	758	1	13087	2	Y	68	60	0	10	1	8
							75	9									
04	13410	X	12773	-0-	-637	-0-	728	1	11926	2	Y	108	1	0	7	1	108
							119	9									
*05	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	826	1	13345	2	Y	108	37	0	71	1	108
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

12	19964	X	19392	-0-	-572	-0-	940	1	18452	2	Y	-0-					-0-
01	19964	X	19166	-0-	-798	-0-	999	1	18167	2	Y	-0-					-0-
02	18502	X	17837	-0-	-665	-0-	952	1	16884	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	19747	X	18865	-0-	-882	-0-	1034	1	17831	2	Y	-0-					-0-
04	18780	X	18145	-0-	-635	-0-	1043	1	17102	2	Y	-0-					-0-
05	19406	X	18336	-0-	-1070	-0-	1070	1	17266	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

12	6386	X	6297	-0-	-89	-0-	290	1	5736	2	Y	246	232	0	15	1	35
							271	9									
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	320	1	5811	2	Y	239	217	0	22	1	35
							263	9									
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	306	1	5463	2	Y	194	181	0	19	1	29
							213	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	344	1	5903	2	Y	233	208	0	27	1	27
							256	9									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	347	1	5686	2	Y	221	195	0	24	1	29
							243	9									
05	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	362	1	5791	2	Y	174	132	0	19	1	52
							191	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

12	3968	X	1323	-0-	-2645	-0-	54	1	1085	2	Y	167	165	0	17	1	24
							184	9									
01	3906	X	1494	-0-	-2412	-0-	68	1	1192	2	Y	213	191	0	15	1	31
							234	9									
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-	14	0	17	1	-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	218	1	4301	2	Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	5332	X	4487	-0-	-845	-0-	236	1	4251	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	3845	-0-	-737	-0-	205	1	3640	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	230	1	4000	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	241	1	3982	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	259	1	4177	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

12	19871	X	17682	-0-	-2189	-0-	831	1	16345	2	Y	460	442	0	35	1	65
							506	9									
01	19871	X	17116	-0-	-2755	-0-	837	1	15202	2	Y	979	860	0	42	1	142
							1077	9									
02	18357	X	16471	-0-	-1886	-0-	859	1	15207	2	Y	368	378	0	77	1	55
							405	9									
03	19623	X	16399	-0-	-3224	-0-	878	1	15128	2	Y	357	320	0	51	1	41
							393	9									
04	17100	X	15267	-0-	-1833	-0-	858	1	14045	2	Y	331	293	0	36	1	43
							364	9									
05	17670	X	12771	-0-	-4899	-0-	732	1	11804	2	Y	214	165	0	28	1	64
							235	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

12	12524	X	10433	-0-	-2091	-0-	495	1	9729	2	Y	190	195	0	24	1	27
							209	9									
01	12524	X	10289	-0-	-2235	-0-	521	1	9486	2	Y	256	229	0	17	1	37
							282	9									
02	11716	X	10978	-0-	-738	-0-	573	1	10112	2	Y	266	243	0	20	1	40
							293	9									
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	594	1	10235	2	Y	289	259	0	37	1	33
							318	9									
04	10110	X	10014	-0-	-96	-0-	562	1	9200	2	Y	229	203	0	29	1	30
							252	9									
05	11749	X	7183	-0-	-4566	-0-	413	1	6624	2	Y	133	104	0	19	1	40
							146	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

12	6324	X	6181	-0-	-143	-0-	294	1	5765	2	Y	111	106	0	8	1	16
							122	9									
01	6324	X	6040	-0-	-284	-0-	309	1	5604	2	Y	115	104	0	10	1	17
							127	9									
02	5800	X	5651	-0-	-149	-0-	299	1	5235	2	Y	106	98	0	9	1	16
							117	9									
03	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	320	1	5511	2	Y	113	101	0	15	1	13
							124	9									
04	5970	X	5742	-0-	-228	-0-	320	1	5302	2	Y	109	97	0	11	1	14
							120	9									
05	6169	X	5826	-0-	-343	-0-	333	1	5397	2	Y	87	66	0	9	1	26
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	225	1	4419	2	Y	59	57	0	5	1	8
							65	9									
01	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	237	1	4286	2	Y	63	57	0	5	1	9
							69	9									
02	4524	X	4403	-0-	-121	-0-	233	1	4142	2	Y	25	25	0	5	1	4
							28	9									
03	4712	X	4624	-0-	-88	-0-	251	1	4316	2	Y	52	47	0	3	1	6
							57	9									
04	4560	X	4357	-0-	-203	-0-	247	1	4058	2	Y	47	42	0	5	1	6
							52	9									
05	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	245	1	3936	2	Y	36	27	0	4	1	11
							40	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	125	1	2447	2	Y	367	342	0	20	1	52
							404	9									
01	2666	X	1526	-0-	-1140	-0-	71	1	1256	2	Y	181	174	0	33	1	26
							199	9									
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	120	1	2141	2	Y	222	201	0	14	1	33
							244	9									
03	2976	X	116	-0-	-2860	-0-	2	1	96	2	Y	16	16	0	31	1	2
							18	9									
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
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	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

12	15748	X	13450	-0-	-2298	-0-	652	1	12796	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	15748	X	13231	-0-	-2517	-0-	689	1	12535	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	14732	X	11942	-0-	-2790	-0-	637	1	11305	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	14074	X	13169	-0-	-905	-0-	722	1	12447	2	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12462	-0-	-558	-0-	718	1	11742	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	13454	X	7867	-0-	-5587	-0-	460	1	7406	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

12	1116	X	1107	-0-	-9	-0-	46	1	888	2	Y	157	142	0	6	1	22
							173	9									
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	0	14	1	-0-
02	1044	X	1	-0-	-1043	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6254	-0-	-163	-0-	296	1	5796	2	Y	147	140	0	11	1	21
							162	9									
01	6417	X	6187	-0-	-230	-0-	311	1	5710	2	Y	151	137	0	13	1	22
							166	9									
02	6003	X	5733	-0-	-270	-0-	299	1	5279	2	Y	141	130	0	12	1	21
							155	9									
03	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	325	1	5578	2	Y	140	125	0	20	1	16
							154	9									
04	6060	X	5754	-0-	-306	-0-	320	1	5288	2	Y	133	118	0	14	1	17
							146	9									
05	6262	X	5860	-0-	-402	-0-	333	1	5417	2	Y	100	76	0	11	1	30
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	1707	1	33521	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
01	33728	X	33578	-0-	-150	-0-	1745	1	31741	2	Y	84	72	0	1	1	12
							92	9									
02	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-	1694	1	30005	2	Y	269	234	0	7	1	40
							296	9									
03	35247	X	33227	-0-	-2020	-0-	1821	1	31402	2	Y	4	7	0	37	1	-0-
							4	9									
04	34110	X	31529	-0-	-2581	-0-	1813	1	29709	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	35247	X	31955	-0-	-3292	-0-	1869	1	30083	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

12	13237	X	12212	-0-	-1025	-0-	590	1	11621	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	13237	X	11027	-0-	-2210	-0-	575	1	10450	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	12209	X	11831	-0-	-378	-0-	632	1	11199	2	Y	-0-					-0-
03	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	676	1	11660	2	Y	-0-					-0-
04	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	680	1	11148	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	12648	X	12077	-0-	-571	-0-	706	1	11370	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

12	8091	X	7608	-0-	-483	-0-	357	1	7028	2	Y	203	193	0	14	1	29
							223	9									
01	7905	X	7485	-0-	-420	-0-	378	1	6886	2	Y	201	183	0	18	1	29
							221	9									
02	7279	X	7088	-0-	-191	-0-	368	1	6536	2	Y	167	155	0	16	1	25
							184	9									
03	7750	X	7475	-0-	-275	-0-	398	1	6881	2	Y	178	159	0	23	1	21
							196	9									
04	7350	X	7006	-0-	-344	-0-	393	1	6445	2	Y	153	136	0	18	1	20
							168	9									
05	7595	X	3062	-0-	-4533	-0-	175	1	2815	2	Y	65	53	0	13	1	19
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

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

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

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-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

12	8525 X	8222	-0-	-303	-0-	397	1	7790	2	Y	32	31	0	3	1	5
						35	9									
01	8215 X	8211	-0-	-4	-0-	422	1	7694	2	Y	86	75	0	3	1	13
						95	9									
02	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	407	1	7215	2	Y	128	115	0	7	1	19
						141	9									
03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	447	1	7708	2	Y	214	190	0	18	1	25
						235	9									
04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	452	1	7429	2	Y	221	195	0	22	1	29
						243	9									
05	8308 X	8231	-0-	-77	-0-	470	1	7567	2	Y	176	133	0	19	1	53
						194	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

12	7688 X	6646	-0-	-1042	-0-	320	1	6263	2	Y	57	57	0	6	1	8
						63	9									
01	7223 X	6938	-0-	-285	-0-	358	1	6544	2	Y	33	31	0	5	1	5
						36	9									
02	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	348	1	6223	2	Y	80	70	0	3	1	12
						88	9									
03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	374	1	6484	2	Y	96	86	0	11	1	11
						106	9									
04	6720 X	6643	-0-	-77	-0-	374	1	6164	2	Y	95	84	0	10	1	12
						105	9									
05	7130 X	6753	-0-	-377	-0-	391	1	6274	2	Y	80	60	0	8	1	24
						88	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

12	7068 X	6960	-0-	-108	-0-	329	1	6462	2	Y	154	147	0	12	1	22
						169	9									
01	8680 X	6349	-0-	-2331	-0-	323	1	5874	2	Y	138	126	0	14	1	20
						152	9									
02	8120 X	5713	-0-	-2407	-0-	299	1	5265	2	Y	135	124	0	11	1	20
						149	9									
03	8680 X	5677	-0-	-3003	-0-	302	1	5208	2	Y	152	136	0	19	1	17
						167	9									
04	6750 X	4328	-0-	-2422	-0-	247	1	4061	2	Y	18	18	0	15	1	2
						20	9									
05	6975 X	5406	-0-	-1569	-0-	308	1	4931	2	Y	152	107	0	2	1	45
						167	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1	2947	2	Y	78	73	0	5	1	11
							86	9									
01	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	158	1	2931	2	Y	91	82	0	7	1	13
							100	9									
02	3625	X	2938	-0-	-687	-0-	153	1	2693	2	Y	84	77	0	7	1	13
							92	9									
03	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	160	1	2771	2	Y	85	76	0	12	1	10
							94	9									
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	167	1	2752	2	Y	88	78	0	9	1	11
							97	9									
05	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	169	1	2720	2	Y	68	51	0	8	1	20
							75	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

12	14B2	EXT	468	-0-	468	1149	22	1	435	2	Y	10	12	0	2	1	1
							11	9									
01	1149	X	-0-	-0-	-1149	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	190	-0-	-260	-0-	73	2	117	9	Y	106	92	0			14
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	0	9	1	-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

12	6696	X	6146	-0-	-550	-0-	289	1	5693	2	Y	149	143	0	12	1	21
							164	9									
01	6665	X	6136	-0-	-529	-0-	311	1	5647	2	Y	162	146	0	14	1	23
							178	9									
02	6119	X	5763	-0-	-356	-0-	299	1	5279	2	Y	168	153	0	13	1	25
							185	9									
03	6541	X	6112	-0-	-429	-0-	326	1	5610	2	Y	160	144	0	23	1	18
							176	9									
04	5940	X	5798	-0-	-142	-0-	318	1	5182	2	Y	271	238	0	16	1	35
							298	9									
05	6169	X	1404	-0-	-4765	-0-	80	1	1287	2	Y	34	36	0	23	1	10
							37	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

12	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	278	1	5479	2	Y	172	166	0	14	1	24
							189	9									
01	6231	X	5939	-0-	-292	-0-	301	1	5432	2	Y	187	168	0	16	1	27
							206	9									
02	5829	X	5575	-0-	-254	-0-	294	1	5156	2	Y	114	109	0	15	1	17
							125	9									
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	406	1	6991	2	Y	234	208	0	16	1	27
							257	9									
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	393	1	6497	2	Y	210	186	0	24	1	27
							231	9									
*05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	405	1	6509	2	Y	164	124	0	18	1	49
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	137	1	2642	2	Y	28	27	0	2	1	4
							31	9									
01	2852	N	2354	-0-	-498	-0-	121	1	2204	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	147	1	2633	2	Y	26	24	0	2	1	4
							29	9									
03	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	153	1	2625	2	Y	26	23	0	4	1	3
							29	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	156	1	2521	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
05	3007	N	2737	-0-	-270	-0-	159	1	2560	2	Y	16	12	0	2	1	5
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

12	23870	X	22041	-0-	-1829	-0-	1066	1	20930	2	Y	41	38	0	3	1	6
							45	9									
01	23870	X	22211	-0-	-1659	-0-	1154	1	21013	2	Y	40	36	0	4	1	6
							44	9									
02	22214	X	20618	-0-	-1596	-0-	1097	1	19435	2	Y	78	69	0	3	1	12
							86	9									
03	23746	X	21726	-0-	-2020	-0-	1188	1	20490	2	Y	44	40	0	11	1	5
							48	9									
04	21480	X	20738	-0-	-742	-0-	1187	1	19510	2	Y	37	33	0	4	1	5
							41	9									
05	22196	X	20817	-0-	-1379	-0-	1215	1	19572	2	Y	27	21	0	3	1	8
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	140	1	2714	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	143	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	140	1	2454	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	126	1	2185	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
04	2760	X	734	-0-	-2026	-0-	43	1	670	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	551	X	4	-0-	-547	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	589	X	71	-0-	-518	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488 X	1376	-0-	-112	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1488 X	1313	-0-	-175	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	1364 X	1127	-0-	-237	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1320 X	985	-0-	-335	-0-	54	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	1581 X	1154	-0-	-427	-0-	69	1	1084	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

12	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	172	1	3385	2	Y	-0-					-0-
01	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-					-0-
02	3509 X	2881	-0-	-628	-0-	154	1	2727	2	Y	-0-					-0-
03	3565 X	2179	-0-	-1386	-0-	121	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	3450 X	2677	-0-	-773	-0-	156	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	3565 X	2315	-0-	-1250	-0-	136	1	2179	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

12	155 X	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	142	-0-	142	142	3	1	115	2	Y	22	19	0			3
						24	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.	177	-0-	177	319	6	1	156	2	Y	14	12	0			2
						15	9									
05	T. A.	58	-0-	58	377	32	2	26	9	Y	24	18	0	1	1	7

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	130	-0-	130	130	87	2	43	9	Y	39	33	0			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.	87	-0-	87	217	73	2	14	9	Y	13	11	0			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	217					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

12	11315 X	10998	-0-	-317	-0-	531	1	10439	2	Y	25	24	0	2	1	3
						28	9									
01	11315 X	10823	-0-	-492	-0-	564	1	10229	2	Y	27	24	0	2	1	4
						30	9									
02	10440 X	9679	-0-	-761	-0-	518	1	9137	2	Y	22	21	0	2	1	3
						24	9									
03	11129 X	10697	-0-	-432	-0-	585	1	10084	2	Y	25	22	0	3	1	3
						28	9									
04	10650 X	10204	-0-	-446	-0-	585	1	9597	2	Y	20	18	0	2	1	3
						22	9									
05	11005 X	10460	-0-	-545	-0-	610	1	9831	2	Y	17	13	0	2	1	5
						19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	9112	-0-	-312	-0-	439	1	8637	2	Y	33	29	0	2	1	5
							36	9									
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	587	1	10656	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
02	8729	X	8697	-0-	-32	-0-	463	1	8197	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
03	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	763	1	13135	2	Y	32	28	0	5	1	4
							35	9									
04	10920	X	7744	-0-	-3176	-0-	444	1	7268	2	Y	29	26	0	3	1	4
							32	9									
05	11284	X	8655	-0-	-2629	-0-	506	1	8127	2	Y	20	16	0	2	1	6
							22	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

12	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	655	1	12903	2	Y	-0-					-0-
01	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	627	1	11370	2	Y	-0-					-0-
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	550	1	9725	2	Y	-0-					-0-
03	13547	X	12216	-0-	-1331	-0-	671	1	11545	2	Y	-0-					-0-
04	13110	X	11126	-0-	-1984	-0-	639	1	10487	2	Y	-0-					-0-
05	13547	X	11055	-0-	-2492	-0-	647	1	10408	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

12	19809	X	16511	-0-	-3298	-0-	697	1	13693	2	Y	1928	1664	0	7	1	274
							2121	9									
01	18290	X	17231	-0-	-1059	-0-	891	1	16195	2	Y	132	213	0	174	1	19
							145	9									
02	17110	X	15455	-0-	-1655	-0-	823	1	14610	2	Y	20	26	0	10	1	3
							22	9									
03	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	859	1	14815	2	Y	66	58	0	3	1	8
							73	9									
04	16680	X	15435	-0-	-1245	-0-	883	1	14474	2	Y	71	63	0	7	1	9
							78	9									
05	17236	X	10016	-0-	-7220	-0-	586	1	9407	2	Y	21	18	0	6	1	6
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

12	14756	X	13743	-0-	-1013	-0-	655	1	12889	2	Y	181	172	0	12	1	26
							199	9									
01	14756	X	13957	-0-	-799	-0-	712	1	12970	2	Y	250	224	0	16	1	36
							275	9									
02	13804	X	12435	-0-	-1369	-0-	659	1	11700	2	Y	69	75	0	20	1	10
							76	9									
03	13733	X	12599	-0-	-1134	-0-	686	1	11817	2	Y	87	77	0	10	1	10
							96	9									
04	13500	X	13241	-0-	-259	-0-	758	1	12451	2	Y	29	26	0	9	1	4
							32	9									
05	13950	X	11600	-0-	-2350	-0-	679	1	10901	2	Y	18	14	0	2	1	6
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1281	-0-	-300	-0-	51	1	1039	2	Y	174	152	0	2	1	25
							191	9									
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	0	16	1	-0-
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	966	-0-	-305	-0-	47	1	817	2	Y	93	82	0			11
							102	9									
04	1230	X	242	-0-	-988	-0-	14	1	210	2	Y	16	16	0	9	1	2
							18	9									
05	1271	X	771	-0-	-500	-0-	39	1	633	2	Y	90	63	0	2	1	27
							99	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

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-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

12	13206	X	3146	-0-	-10060	-0-	150	1	2943	2	Y	48	44	0	2	1	7
							53	9									
01	13206	X	3610	-0-	-9596	-0-	185	1	3339	2	Y	78	70	0	4	1	11
							86	9									
02	11252	X	2643	-0-	-8609	-0-	140	1	2458	2	Y	41	40	0	6	1	6
							45	9									
03	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	924	1	15937	2	Y	13	12	0	6	1	1
							14	9									
04	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	654	1	10737	2	Y	17	15	0	1	1	2
							19	9									
*05	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	693	1	11174	2	Y	43	30	0	2	1	13
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

12	11129	X	10700	-0-	-429	-0-	512	1	10015	2	Y	157	150	0	11	1	22
							173	9									
01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	575	1	10517	2	Y	161	146	0	14	1	23
							177	9									
02	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	534	1	9445	2	Y	136	126	0	13	1	20
							150	9									
03	10695	X	10169	-0-	-526	-0-	550	1	9516	2	Y	94	84	0	19	1	11
							103	9									
04	10920	X	9656	-0-	-1264	-0-	548	1	8996	2	Y	102	91	0	9	1	13
							112	9									
05	11284	X	10772	-0-	-512	-0-	628	1	10103	2	Y	37	30	0	9	1	11
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	6147	-0-	-7276	-0-	299	1	5848	2	Y	-0-					-0-
01	13423	X	13096	-0-	-327	-0-	685	1	12411	2	Y	-0-					-0-
02	12557	X	10910	-0-	-1647	-0-	580	1	10311	2	Y	17	14	0			3
							19	9									
03	12369	X	11284	-0-	-1085	-0-	606	1	10465	2	Y	194	173	0	2	1	22
							213	9									
04	12660	X	9999	-0-	-2661	-0-	555	1	9096	2	Y	316	277	0	20	1	41
							348	9									
05	13082	X	10527	-0-	-2555	-0-	609	1	9804	2	Y	104	87	0	27	1	31
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

12	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	281	1	5511	2	Y	44	44	0	5	1	6
							48	9									
01	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	305	1	5484	2	Y	36	33	0	4	1	5
							40	9									
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	303	1	5381	2	Y	74	65	0	3	1	11
							81	9									
03	6076	X	5856	-0-	-220	-0-	320	1	5491	2	Y	41	37	0	10	1	5
							45	9									
04	5640	X	5231	-0-	-409	-0-	297	1	4883	2	Y	46	41	0	4	1	6
							51	9									
05	6169	X	6066	-0-	-103	-0-	352	1	5678	2	Y	33	25	0	4	1	10
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4536	-0-	-1199	-0-	220	1	4316	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	269	1	4909	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	5028	-0-	-192	-0-	269	1	4759	2	Y	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	287	1	4946	2	Y	41	36	0			5
							45	9									
04	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	252	1	4139	2	Y	43	38	0	4	1	6
							47	9									
05	5363	X	3807	-0-	-1556	-0-	222	1	3566	2	Y	17	14	0	4	1	5
							19	9									

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

12	7812	X	7073	-0-	-739	-0-	339	1	6646	2	Y	80	75	0	4	1	11
							88	9									
01	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	350	1	6324	2	Y	75	68	0	7	1	11
							83	9									
02	6641	X	6627	-0-	-14	-0-	348	1	6221	2	Y	53	50	0	6	1	8
							58	9									
03	7099	X	6916	-0-	-183	-0-	374	1	6483	2	Y	54	49	0	7	1	6
							59	9									
04	6840	X	6418	-0-	-422	-0-	367	1	6005	2	Y	42	37	0	6	1	5
							46	9									
*05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	419	1	6761	2	Y	60	44	0	3	1	18
							66	9									

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

12	9548	X	8503	-0-	-1045	-0-	404	1	7963	2	Y	124	116	0	7	1	18
							136	9									
01	9548	X	9476	-0-	-72	-0-	485	1	8823	2	Y	153	138	0	11	1	22
							168	9									
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	556	1	9828	2	Y	89	86	0	12	1	13
							98	9									
03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	537	1	9272	2	Y	87	78	0	12	1	10
							96	9									
04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	540	1	8864	2	Y	82	72	0	9	1	11
							90	9									
05	11191	X	9254	-0-	-1937	-0-	538	1	8639	2	Y	70	53	0	7	1	21
							77	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	89	1	1622	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									
02	2320	X	1697	-0-	-623	-0-	88	1	1586	2	Y	21	22	0	5	1	3
							23	9									
03	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	82	1	1446	2	Y	50	44	0	3	1	6
							55	9									
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	314	1	6170	2	Y	159	166	0	23	1	23
							175	9									
01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	285	1	5159	2	Y	129	119	0	14	1	19
							142	9									
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	257	1	4554	2	Y	114	106	0	10	1	17
							125	9									
03	6665	X	5307	-0-	-1358	-0-	280	1	4828	2	Y	181	161	0	16	1	21
							199	9									
04	6450	X	4981	-0-	-1469	-0-	277	1	4525	2	Y	163	145	0	18	1	21
							179	9									
05	6665	X	4861	-0-	-1804	-0-	275	1	4445	2	Y	128	97	0	14	1	38
							141	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

12	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	153	1	3046	2	Y	73	70	0	6	1	10
							80	9									
01	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	150	1	2680	2	Y	74	66	0	7	1	11
							81	9									
02	3103	X	2776	-0-	-327	-0-	146	1	2571	2	Y	54	51	0	6	1	8
							59	9									
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	176	1	2996	2	Y	72	65	0	7	1	8
							79	9									
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	174	1	2853	2	Y	71	63	0	7	1	9
							78	9									
05	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	175	1	2819	2	Y	55	42	0	6	1	16
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

12	9083	X	8502	-0-	-581	-0-	404	1	7967	2	Y	119	113	0	9	1	17
							131	9									
01	9083	X	7989	-0-	-1094	-0-	410	1	7472	2	Y	97	89	0	11	1	14
							107	9									
02	8497	X	8037	-0-	-460	-0-	428	1	7609	2	Y	-0-	6	0	8	1	-0-
03	8928	X	8088	-0-	-840	-0-	437	1	7578	2	Y	66	58	0			8
							73	9									
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	480	1	7881	2	Y	76	67	0	7	1	10
							84	9									
05	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	461	1	7415	2	Y	50	39	0	6	1	15
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	81	72	0	4	1	12
							89	9									
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	5	0	7	1	-0-
03	682	X	340	-0-	-342	-0-	19	1	308	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	930	X	360	-0-	-570	-0-	22	1	323	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
05	961	X	260	-0-	-701	-0-	16	1	244	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

12	2294	X	1244	-0-	-1050	-0-	57	1	1120	2	Y	61	61	0	6	1	9
							67	9									
01	2294	X	1143	-0-	-1151	-0-	56	1	1021	2	Y	60	54	0	6	1	9
							66	9									
02	1450	X	972	-0-	-478	-0-	47	1	871	2	Y	49	46	0	5	1	7
							54	9									
03	1426	X	736	-0-	-690	-0-	37	1	649	2	Y	45	40	0	7	1	5
							50	9									
04	1200	X	463	-0-	-737	-0-	24	1	394	2	Y	41	36	0	5	1	5
							45	9									
05	1240	X	231	-0-	-1009	-0-	13	1	199	2	Y	17	14	0	3	1	5
							19	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	42	41	0	4	1	6
							46	9									
01	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	114	1	2061	2	Y	41	37	0	4	1	6
							45	9									
02	2175	X	2081	-0-	-94	-0-	110	1	1930	2	Y	37	34	0	3	1	6
							41	9									
03	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	120	1	2033	2	Y	40	36	0	5	1	5
							44	9									
04	2250	X	2103	-0-	-147	-0-	120	1	1948	2	Y	32	29	0	4	1	4
							35	9									
05	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	122	1	2004	2	Y	28	21	0	3	1	8
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	10345	-0-	-5124	-0-	496	1	9769	2	Y	73	71	0	7	1	10
							80	9									
01	15469	X	13195	-0-	-2274	-0-	685	1	12404	2	Y	96	85	0	7	1	14
							106	9									
02	14471	X	14039	-0-	-432	-0-	745	1	13199	2	Y	86	79	0	8	1	13
							95	9									
03	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	780	1	13484	2	Y	58	52	0	12	1	7
							64	9									
04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	735	1	12045	2	Y	56	50	0	6	1	7
							62	9									
05	15004	X	12598	-0-	-2406	-0-	732	1	11802	2	Y	58	43	0	5	1	17
							64	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

12	1891	X	1131	-0-	-760	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	101	1	1596	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

12	18476	X	14409	-0-	-4067	-0-	692	1	13573	2	Y	131	125	0	9	1	19
							144	9									
01	18476	X	15341	-0-	-3135	-0-	793	1	14447	2	Y	92	86	0	12	1	13
							101	9									
02	17284	X	16189	-0-	-1095	-0-	859	1	15205	2	Y	114	103	0	7	1	17
							125	9									
03	15624	X	14608	-0-	-1016	-0-	794	1	13693	2	Y	110	98	0	16	1	13
							121	9									
04	14850	X	5442	-0-	-9408	-0-	313	1	5120	2	Y	8	9	0	11	1	1
							9	9									
05	17298	X	8	-0-	-17290	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

12	14043	X	12294	-0-	-1749	-0-	590	1	11606	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									
01	14043	X	11633	-0-	-2410	-0-	599	1	10936	2	Y	89	81	0	8	1	13
							98	9									
02	11484	X	9922	-0-	-1562	-0-	525	1	9311	2	Y	78	72	0	7	1	12
							86	9									
03	12307	X	9875	-0-	-2432	-0-	536	1	9254	2	Y	77	69	0	11	1	9
							85	9									
04	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	820	1	13441	2	Y	70	62	0	8	1	9
							77	9									
*05	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	825	1	13302	2	Y	40	31	0	6	1	12
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	18134	-0-	-1458	-0-	872	1	17120	2	Y	129	119	0	6	1	18
							142	9									
01	19592	X	18823	-0-	-769	-0-	973	1	17700	2	Y	136	122	0	12	1	20
							150	9									
02	18096	X	17163	-0-	-933	-0-	910	1	16133	2	Y	109	102	0	11	1	16
							120	9									
03	19344	X	17467	-0-	-1877	-0-	951	1	16395	2	Y	110	98	0	15	1	13
							121	9									
04	18210	X	18101	-0-	-109	-0-	1033	1	16940	2	Y	116	103	0	11	1	15
							128	9									
05	18817	X	17984	-0-	-833	-0-	1049	1	16860	2	Y	68	53	0	10	1	20
							75	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	343	1	6734	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									
01	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	364	1	6661	2	Y	97	87	0	8	1	14
							107	9									
02	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	352	1	6269	2	Y	91	83	0	8	1	14
							100	9									
03	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	385	1	6624	2	Y	98	88	0	13	1	11
							108	9									
04	6930	X	6753	-0-	-177	-0-	383	1	6263	2	Y	97	85	0	10	1	13
							107	9									
05	7192	X	6944	-0-	-248	-0-	404	1	6460	2	Y	73	56	0	8	1	22
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5628	-0-	-1316	-0-	273	1	5341	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
01	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	341	1	6214	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
02	6409	X	5998	-0-	-411	-0-	320	1	5665	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
03	6851	X	6309	-0-	-542	-0-	346	1	5946	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
04	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	352	1	5782	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
*05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	388	1	6230	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	7709	-0-	-4970	-0-	374	1	7335	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	7090	-0-	-3326	-0-	370	1	6719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	9744	X	6384	-0-	-3360	-0-	342	1	6030	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
03	8618	X	6388	-0-	-2230	-0-	350	1	6038	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	7470	X	6009	-0-	-1461	-0-	345	1	5662	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	7719	X	5905	-0-	-1814	-0-	346	1	5553	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24893	X	23635	-0-	-1258	-0-	1140	1	22396	2	Y	90	86	0	6	1	13
							99	9									
01	24738	X	23324	-0-	-1414	-0-	1210	1	22011	2	Y	94	85	0	8	1	14
							103	9									
02	22678	X	22097	-0-	-581	-0-	1176	1	20836	2	Y	77	72	0	7	1	12
							85	9									
03	24149	X	23006	-0-	-1143	-0-	1256	1	21662	2	Y	80	72	0	11	1	9
							88	9									
04	22860	X	20716	-0-	-2144	-0-	1185	1	19448	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									
05	23622	X	23095	-0-	-527	-0-	1346	1	21681	2	Y	62	47	0	6	1	19
							68	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	369	1	7239	2	Y	142	136	0	10	1	20
							156	9									
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	402	1	7355	2	Y	150	135	0	13	1	22
							165	9									
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	421	1	7436	2	Y	120	112	0	12	1	18
							132	9									
03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	441	1	7621	2	Y	141	126	0	17	1	16
							155	9									
04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	437	1	7141	2	Y	110	98	0	14	1	14
							121	9									
05	8308	X	7642	-0-	-666	-0-	443	1	7113	2	Y	78	59	0	10	1	23
							86	9									

GALVAN RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	68	1	1357	2	Y	13	16	0	3	1	2
							14	9									
01	2201	X	924	-0-	-1277	-0-	49	1	874	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
02	1769	X	1685	-0-	-84	-0-	88	1	1546	2	Y	46	39	0			7
							51	9									
03	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	85	1	1508	2	Y	20	19	0	6	1	2
							22	9									
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
05	1798	X	1516	-0-	-282	-0-	85	1	1421	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	379	1	7447	2	Y	115	111	0	9	1	16
							127	9									
01	8556	X	8286	-0-	-270	-0-	423	1	7721	2	Y	129	115	0	11	1	19
							142	9									
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	427	1	7590	2	Y	104	97	0	10	1	16
							114	9									
03	8556	X	8315	-0-	-241	-0-	450	1	7751	2	Y	104	94	0	14	1	12
							114	9									
04	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	439	1	7211	2	Y	100	88	0	11	1	13
							110	9									
05	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	474	1	7632	2	Y	82	62	0	9	1	24
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	635	1	12472	2	Y	19	17	0	1	1	3
						21	9									
01	15345 X	12809	-0-	-2536	-0-	665	1	12122	2	Y	20	18	0	2	1	3
						22	9									
02	14355 X	12308	-0-	-2047	-0-	656	1	11631	2	Y	19	17	0	2	1	3
						21	9									
03	15345 X	12871	-0-	-2474	-0-	704	1	12147	2	Y	18	16	0	3	1	2
						20	9									
04	12690 X	11827	-0-	-863	-0-	679	1	11130	2	Y	16	14	0	2	1	2
						18	9									
05	13144 X	10612	-0-	-2532	-0-	619	1	9982	2	Y	10	8	0	1	1	3
						11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	2139 X	1705	-0-	-434	-0-	88	1	1609	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
02	2001 X	1969	-0-	-32	-0-	105	1	1858	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
03	2139 X	1752	-0-	-387	-0-	98	1	1651	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1751	2	Y	6	5	0			1
						7	9									
05	2108 X	1646	-0-	-462	-0-	99	1	1547	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

12	11811 X	10330	-0-	-1481	-0-	501	1	9829	2	Y	-0-					-0-
01	11470 X	9829	-0-	-1641	-0-	510	1	9295	2	Y	22	19	0			3
						24	9									
02	9831 X	9260	-0-	-571	-0-	493	1	8716	2	Y	46	40	0	2	1	7
						51	9									
03	10323 X	10071	-0-	-252	-0-	549	1	9464	2	Y	53	48	0	6	1	6
						58	9									
04	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	578	1	9476	2	Y	44	39	0	5	1	6
						48	9									
05	10323 X	10172	-0-	-151	-0-	591	1	9551	2	Y	27	21	0	4	1	8
						30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

12	10354 X	7809	-0-	-2545	-0-	373	1	7304	2	Y	120	111	0	6	1	17
						132	9									
01	10881 X	10202	-0-	-679	-0-	462	1	8378	2	Y	1238	1064	0	11	1	180
						1362	9									
02	10179 X	10102	-0-	-77	-0-	537	1	9521	2	Y	40	116	0	98	1	6
						44	9									
03	10881 X	8775	-0-	-2106	-0-	477	1	8258	2	Y	36	32	0	6	1	4
						40	9									
04	9870 X	8814	-0-	-1056	-0-	501	1	8227	2	Y	78	68	0	4	1	10
						86	9									
05	10788 X	8049	-0-	-2739	-0-	471	1	7569	2	Y	8	9	0	7	1	2
						9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	14122	-0-	-510	-0-	683	1	13439	2	Y	-0-					-0-
01	14601	X	14505	-0-	-96	-0-	759	1	13746	2	Y	-0-					-0-
02	13659	X	12930	-0-	-729	-0-	691	1	12239	2	Y	-0-					-0-
03	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	790	1	13633	2	Y	85	75	0			10
							94	9									
04	14040	X	13292	-0-	-748	-0-	760	1	12491	2	Y	37	33	0	9	1	5
							41	9									
*05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	861	1	13845	2	Y	30	23	0	3	1	9
							33	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

12	5766	X	5731	-0-	-35	-0-	235	1	4586	2	Y	827	792	0	63	1	117
							910	9									
01	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	253	1	4581	2	Y	818	741	0	75	1	119
							900	9									
02	5800	X	5359	-0-	-441	-0-	242	1	4327	2	Y	718	665	0	64	1	108
							790	9									
03	6200	X	5798	-0-	-402	-0-	270	1	4629	2	Y	817	732	0	99	1	94
							899	9									
04	5550	X	5326	-0-	-224	-0-	260	1	4250	2	Y	742	656	0	83	1	97
							816	9									
05	5735	X	4368	-0-	-1367	-0-	220	1	3526	2	Y	565	430	0	63	1	169
							622	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

12	27187	X	26174	-0-	-1013	-0-	1260	1	24757	2	Y	143	136	0	11	1	20
							157	9									
01	27156	X	25539	-0-	-1617	-0-	1320	1	24044	2	Y	159	143	0	13	1	23
							175	9									
02	25404	X	22633	-0-	-2771	-0-	1200	1	21292	2	Y	128	119	0	13	1	19
							141	9									
03	27156	X	22506	-0-	-4650	-0-	1225	1	21124	2	Y	143	128	0	18	1	16
							157	9									
04	25320	X	19580	-0-	-5740	-0-	1118	1	18329	2	Y	121	107	0	14	1	16
							133	9									
*05	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	1578	1	25429	2	Y	72	56	0	10	1	22
							79	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	2955	2	Y	501	464	0	26	1	71
							551	9									
01	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	125	1	2248	2	Y	264	252	0	45	1	38
							290	9									
02	3132	X	2	-0-	-3130	-0-	1	2	1	9	Y	1	18	0	21	1	-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	251	1	4303	2	Y	570	504	0			66
							627	9									
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	195	1	3221	2	Y	452	401	0	58	1	59
							497	9									
05	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	146	1	2368	2	Y	324	247	0	39	1	97
							356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	17526	-0-	-981	-0-	839	1	16464	2	Y	203	196	0	16	1	29
							223	9									
01	18352	X	17339	-0-	-1013	-0-	893	1	16205	2	Y	219	198	0	18	1	32
							241	9									
02	16704	X	15460	-0-	-1244	-0-	815	1	14439	2	Y	187	174	0	17	1	28
							206	9									
03	17856	X	16863	-0-	-993	-0-	913	1	15728	2	Y	202	181	0	26	1	23
							222	9									
04	16950	X	15969	-0-	-981	-0-	907	1	14853	2	Y	190	167	0	21	1	25
							209	9									
05	17515	X	9973	-0-	-7542	-0-	580	1	9320	2	Y	66	55	0	16	1	20
							73	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	221	-0-	-89	-0-	9	1	187	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	34	30	0	2	1	5
							37	9									
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	2	0	3	1	-0-
03	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	38	33	0			5
							42	9									
05	341	X	204	-0-	-137	-0-	12	1	173	2	Y	17	14	0	3	1	5
							19	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	81	1	1610	2	Y	196	189	0	17	1	28
							216	9									
01	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	71	1	1343	2	Y	171	156	0	18	1	25
							188	9									
02	2262	X	347	-0-	-1915	-0-	18	1	295	2	Y	31	38	0	13	1	5
							34	9									
03	2418	X	855	-0-	-1563	-0-	44	1	708	2	Y	94	84	0	4	1	11
							103	9									
04	1860	X	1856	-0-	-4	-0-	89	1	1482	2	Y	259	226	0	10	1	34
							285	9									
05	1922	X	66	-0-	-1856	-0-	66	2			Y	-0-	12	0	22	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23932	X	22040	-0-	-1892	-0-	1053	1	20721	2	Y	242	231	0	18	1	34
							266	9									
01	23808	X	22561	-0-	-1247	-0-	1162	1	21120	2	Y	254	229	0	22	1	37
							279	9									
02	21692	X	20762	-0-	-930	-0-	1095	1	19410	2	Y	234	216	0	20	1	35
							257	9									
03	23126	X	21693	-0-	-1433	-0-	1173	1	20243	2	Y	252	226	0	32	1	29
							277	9									
04	21840	X	20804	-0-	-1036	-0-	1180	1	19357	2	Y	243	214	0	26	1	32
							267	9									
05	22568	X	12600	-0-	-9968	-0-	731	1	11770	2	Y	90	74	0	21	1	27
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18693	X	18200	-0-	-493	-0-	870	1	17088	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									
01	18693	X	17820	-0-	-873	-0-	917	1	16658	2	Y	223	202	0	20	1	32
							245	9									
02	17487	X	16343	-0-	-1144	-0-	862	1	15262	2	Y	199	183	0	18	1	30
							219	9									
03	18693	X	15688	-0-	-3005	-0-	848	1	14621	2	Y	199	179	0	27	1	23
							219	9									
04	17610	X	9619	-0-	-7991	-0-	547	1	8970	2	Y	93	84	0	20	1	12
							102	9									
05	18197	X	5713	-0-	-12484	-0-	332	1	5348	2	Y	30	25	0	8	1	9
							33	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	519	1	10193	2	Y	60	54	0	2	1	9
							66	9									
01	11160	X	10401	-0-	-759	-0-	537	1	9748	2	Y	105	93	0	6	1	15
							116	9									
02	9889	X	8253	-0-	-1636	-0-	434	1	7730	2	Y	81	76	0	8	1	12
							89	9									
03	10788	X	9623	-0-	-1165	-0-	523	1	8995	2	Y	95	85	0	11	1	11
							105	9									
04	10440	X	9235	-0-	-1205	-0-	526	1	8607	2	Y	93	82	0	10	1	12
							102	9									
05	10788	X	8907	-0-	-1881	-0-	517	1	8316	2	Y	67	51	0	8	1	20
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	483	1	9519	2	Y	13	26	0	12	1	2
							14	9									
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	436	1	7947	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	504	1	8942	2	Y	94	80	0			14
							103	9									
03	10013	X	2138	-0-	-7875	-0-	111	1	1932	2	Y	86	77	0	13	1	10
							95	9									
04	9690	X	1495	-0-	-8195	-0-	80	1	1314	2	Y	92	81	0	9	1	12
							101	9									
05	10199	X	1316	-0-	-8883	-0-	73	1	1158	2	Y	77	58	0	8	1	23
							85	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	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-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

12	744	X	499	-0-	-245	-0-	23	1	455	2	Y	19	19	0	2	1	3
							21	9									
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	29	28	0	4	1	4
							32	9									
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	840	X	605	-0-	-235	-0-	31	1	522	2	Y	47	41	0			6
							52	9									
05	868	X	544	-0-	-324	-0-	30	1	484	2	Y	27	21	0	4	1	8
							30	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	19	18	0	2	1	3
							21	9									
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	18	16	0	2	1	3
							20	9									
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	420	X	336	-0-	-84	-0-	19	1	299	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
05	434	X	33	-0-	-401	-0-	33	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

12	10013	X	9078	-0-	-935	-0-	431	1	8445	2	Y	184	175	0	12	1	26
							202	9									
01	9610	X	8712	-0-	-898	-0-	444	1	8078	2	Y	173	157	0	17	1	25
							190	9									
02	8729	X	8372	-0-	-357	-0-	436	1	7775	2	Y	146	135	0	14	1	22
							161	9									
03	9238	X	8702	-0-	-536	-0-	469	1	8045	2	Y	171	153	0	20	1	20
							188	9									
04	8790	X	8118	-0-	-672	-0-	460	1	7504	2	Y	140	125	0	17	1	18
							154	9									
05	9083	X	8235	-0-	-848	-0-	474	1	7634	2	Y	115	87	0	12	1	34
							127	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21607	X	20087	-0-	-1520	-0-	972	1	19115	2	Y	-0-					-0-
01	21545	X	19732	-0-	-1813	-0-	1028	1	18704	2	Y	-0-					-0-
02	19691	X	18311	-0-	-1380	-0-	977	1	17334	2	Y	-0-					-0-
03	20894	X	19942	-0-	-952	-0-	1091	1	18851	2	Y	-0-					-0-
04	19440	X	19389	-0-	-51	-0-	1105	1	18131	2	Y	139	121	0			18
							153	9									
*05	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	1259	1	20239	2	Y	108	82	0	12	1	32
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	17146	-0-	-1144	-0-	822	1	16129	2	Y	177	169	0	13	1	25
							195	9									
01	18073	X	15689	-0-	-2384	-0-	807	1	14689	2	Y	175	159	0	16	1	25
							193	9									
02	16646	X	15104	-0-	-1542	-0-	797	1	14165	2	Y	129	121	0	14	1	19
							142	9									
03	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	1037	1	17859	2	Y	167	149	0	18	1	19
							184	9									
04	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	1001	1	16402	2	Y	160	141	0	17	1	21
							176	9									
*05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	1058	1	17022	2	Y	98	76	0	14	1	29
							108	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24335	X	20474	-0-	-3861	-0-	989	1	19401	2	Y	76	72	0	5	1	11
							84	9									
01	23870	X	22664	-0-	-1206	-0-	1177	1	21399	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
02	21779	X	20388	-0-	-1391	-0-	1085	1	19231	2	Y	65	61	0	6	1	10
							72	9									
03	23157	X	21532	-0-	-1625	-0-	1177	1	20282	2	Y	66	59	0	9	1	8
							73	9									
04	21930	X	20498	-0-	-1432	-0-	1175	1	19254	2	Y	63	56	0	7	1	8
							69	9									
05	22661	X	20801	-0-	-1860	-0-	1214	1	19531	2	Y	51	38	0	6	1	15
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	20273	-0-	-1458	-0-	974	1	19130	2	Y	154	146	0	11	1	22
							169	9									
01	21576	X	19801	-0-	-1775	-0-	1023	1	18602	2	Y	160	145	0	14	1	23
							176	9									
02	19923	X	18266	-0-	-1657	-0-	966	1	17137	2	Y	148	136	0	13	1	22
							163	9									
03	21297	X	19924	-0-	-1373	-0-	1082	1	18667	2	Y	159	143	0	20	1	18
							175	9									
04	19620	X	19187	-0-	-433	-0-	1095	1	17921	2	Y	155	137	0	16	1	20
							171	9									
*05	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1225	1	19669	2	Y	91	71	0	13	1	27
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	16204	-0-	-1125	-0-	779	1	15330	2	Y	86	94	0	15	1	12
							95	9									
01	17329	X	16761	-0-	-568	-0-	860	1	15660	2	Y	219	191	0	8	1	32
							241	9									
02	15950	X	14375	-0-	-1575	-0-	758	1	13424	2	Y	175	164	0	17	1	26
							193	9									
03	16833	X	11749	-0-	-5084	-0-	637	1	10972	2	Y	127	114	0	24	1	15
							140	9									
04	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	1008	1	16536	2	Y	25	24	0	13	1	3
							28	9									
05	16771	X	16700	-0-	-71	-0-	968	1	15611	2	Y	110	78	0	2	1	33
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3780	-0-	-1304	-0-	181	1	3570	2	Y	26	25	0	3	1	4
							29	9									
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	264	1	4841	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	234	1	4169	2	Y	28	26	0	3	1	4
							31	9									
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	272	1	4637	2	Y	20	18	0	4	1	2
							22	9									
04	4980	X	4423	-0-	-557	-0-	252	1	4149	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									
05	5146	X	4412	-0-	-734	-0-	258	1	4146	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	23401	-0-	-655	-0-	1127	1	22127	2	Y	134	128	0	10	1	19
							147	9									
01	24056	X	23010	-0-	-1046	-0-	1191	1	21654	2	Y	150	135	0	12	1	22
							165	9									
02	22185	X	21168	-0-	-1017	-0-	1121	1	19911	2	Y	124	115	0	12	1	19
							136	9									
03	23715	X	18331	-0-	-5384	-0-	998	1	17220	2	Y	103	93	0	17	1	12
							113	9									
04	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	1376	1	22606	2	Y	117	104	0	10	1	15
							129	9									
05	23405	X	23077	-0-	-328	-0-	1345	1	21631	2	Y	92	70	0	10	1	27
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19964	X	19268	-0-	-696	-0-	932	1	18323	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
01	19964	X	15923	-0-	-4041	-0-	831	1	15074	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									
02	18676	X	15500	-0-	-3176	-0-	824	1	14630	2	Y	42	37	0	1	1	6
							46	9									
03	19282	X	19041	-0-	-241	-0-	1037	1	17877	2	Y	115	102	0	6	1	13
							127	9									
04	18660	X	17298	-0-	-1362	-0-	989	1	16198	2	Y	101	89	0	12	1	13
							111	9									
05	19282	X	17211	-0-	-2071	-0-	1004	1	16121	2	Y	78	59	0	9	1	23
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	1332	1	26161	2	Y	252	223	0	5	1	36
						277	9									
01	27559 X	26298	-0-	-1261	-0-	1363	1	24838	2	Y	88	88	0	23	1	13
						97	9									
02	25056 X	23948	-0-	-1108	-0-	1277	1	22619	2	Y	47	46	0	7	1	7
						52	9									
03	27776 X	25159	-0-	-2617	-0-	1378	1	23740	2	Y	37	33	0	7	1	4
						41	9									
04	26880 X	24025	-0-	-2855	-0-	1377	1	22622	2	Y	24	21	0	4	1	3
						26	9									
05	27776 X	24546	-0-	-3230	-0-	1433	1	23088	2	Y	23	17	0	2	1	7
						25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

12	16554 X	16046	-0-	-508	-0-	777	1	15269	2	Y	-0-	4	0	3	1	-0-
01	16120 X	15892	-0-	-228	-0-	830	1	15062	2	Y	-0-					-0-
02	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	742	1	13151	2	Y	51	43	0			8
						56	9									
03	16058 X	13885	-0-	-2173	-0-	758	1	13070	2	Y	52	47	0	7	1	6
						57	9									
04	15540 X	12539	-0-	-3001	-0-	718	1	11771	2	Y	45	40	0	5	1	6
						50	9									
05	16058 X	13472	-0-	-2586	-0-	784	1	12622	2	Y	60	44	0	4	1	18
						66	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

12	17577 X	16781	-0-	-796	-0-	815	1	15965	2	Y	1	5	0	3	1	-0-
						1	9									
01	17515 X	17021	-0-	-494	-0-	888	1	16133	2	Y	-0-					-0-
02	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	802	1	14211	2	Y	72	61	0			11
						79	9									
03	16771 X	15914	-0-	-857	-0-	869	1	15008	2	Y	34	31	0	10	1	4
						37	9									
04	16470 X	15446	-0-	-1024	-0-	887	1	14559	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	17019 X	15497	-0-	-1522	-0-	905	1	14570	2	Y	20	14	0			6
						22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

12	23281 X	22627	-0-	-654	-0-	1097	1	21516	2	Y	13	12	0	1	1	2
						14	9									
01	23312 X	22239	-0-	-1073	-0-	1158	1	21067	2	Y	13	12	0	1	1	2
						14	9									
02	21808 X	20418	-0-	-1390	-0-	1092	1	19313	2	Y	12	11	0	1	1	2
						13	9									
03	23312 X	21408	-0-	-1904	-0-	1173	1	20223	2	Y	11	10	0	2	1	1
						12	9									
04	21900 X	20580	-0-	-1320	-0-	1181	1	19388	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									
05	22630 X	21059	-0-	-1571	-0-	1231	1	19820	2	Y	7	5	0	1	1	2
						8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	11704	-0-	-944	-0-	566	1	11138	2	Y	-0-					-0-
01	12307	X	11620	-0-	-687	-0-	602	1	10959	2	Y	54	46	0			8
							59	9									
02	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	563	1	9983	2	Y	4	7	0	4	1	1
							4	9									
03	11718	X	11016	-0-	-702	-0-	605	1	10409	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
04	11340	X	10497	-0-	-843	-0-	603	1	9894	2	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10702	-0-	-1016	-0-	628	1	10074	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	286	1	5622	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	285	1	5164	2	Y	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	320	1	5684	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	5921	X	5447	-0-	-474	-0-	299	1	5141	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	353	1	5826	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
05	6417	X	6316	-0-	-101	-0-	370	1	5943	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1890	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	153	1	2792	2	Y	55	47	0			8
							61	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	131	115	0	4	1	20
							144	9									
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	0	19	1	-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	17755	-0-	-1651	-0-	852	1	16763	2	Y	127	124	0	11	1	18
							140	9									
01	18600	X	11517	-0-	-7083	-0-	594	1	10820	2	Y	94	87	0	11	1	14
							103	9									
02	17168	X	10362	-0-	-6806	-0-	552	1	9767	2	Y	39	39	0	8	1	6
							43	9									
03	17794	X	12821	-0-	-4973	-0-	699	1	12098	2	Y	22	20	0	5	1	3
							24	9									
04	17190	X	14785	-0-	-2405	-0-	844	1	13856	2	Y	77	68	0	2	1	10
							85	9									
05	17763	X	17072	-0-	-691	-0-	991	1	15970	2	Y	101	74	0	7	1	30
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25606	X	24662	-0-	-944	-0-	1190	1	23323	2	Y	135	127	0	9	1	19
							149	9									
01	25172	X	24068	-0-	-1104	-0-	1248	1	22666	2	Y	140	127	0	12	1	20
							154	9									
02	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	1181	1	20926	2	Y	128	118	0	11	1	19
							141	9									
03	24676	X	22976	-0-	-1700	-0-	1253	1	21574	2	Y	135	120	0	18	1	16
							149	9									
04	23880	X	23870	-0-	-10	-0-	1369	1	22418	2	Y	75	67	0	14	1	10
							83	9									
05	24676	X	23801	-0-	-875	-0-	1389	1	22361	2	Y	46	36	0	6	1	14
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26722	X	26112	-0-	-610	-0-	1255	1	24685	2	Y	156	148	0	10	1	22
							172	9									
01	26350	X	25817	-0-	-533	-0-	1335	1	24292	2	Y	173	156	0	14	1	25
							190	9									
02	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	1246	1	22073	2	Y	161	148	0	14	1	24
							177	9									
03	26102	X	24371	-0-	-1731	-0-	1326	1	22856	2	Y	172	154	0	22	1	20
							189	9									
04	25260	X	24894	-0-	-366	-0-	1425	1	23349	2	Y	109	98	0	17	1	14
							120	9									
05	26102	X	25263	-0-	-839	-0-	1473	1	23707	2	Y	75	57	0	10	1	22
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6738	-0-	-1012	-0-	324	1	6319	2	Y	86	87	0	9	1	12
							95	9									
01	7750	X	5340	-0-	-2410	-0-	275	1	4993	2	Y	65	60	0	8	1	9
							72	9									
02	7250	X	3624	-0-	-3626	-0-	189	1	3368	2	Y	61	56	0	5	1	9
							67	9									
03	6727	X	3242	-0-	-3485	-0-	177	1	3017	2	Y	44	40	0	8	1	5
							48	9									
04	6510	X	3370	-0-	-3140	-0-	191	1	3125	2	Y	49	44	0	4	1	6
							54	9									
05	6727	X	5343	-0-	-1384	-0-	312	1	4986	2	Y	41	31	0	4	1	12
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	17207	-0-	-308	-0-	819	1	16093	2	Y	268	254	0	18	1	38
							295	9									
01	17515	X	16728	-0-	-787	-0-	857	1	15571	2	Y	273	247	0	24	1	40
							300	9									
02	15979	X	15715	-0-	-264	-0-	823	1	14617	2	Y	250	231	0	22	1	37
							275	9									
03	17205	X	16229	-0-	-976	-0-	880	1	15159	2	Y	173	155	0	35	1	20
							190	9									
04	16650	X	15858	-0-	-792	-0-	904	1	14821	2	Y	121	108	0	17	1	16
							133	9									
05	17205	X	16090	-0-	-1115	-0-	936	1	15048	2	Y	96	73	0	10	1	29
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865 X	12418	-0-	-447	-0-	599	1	11736	2	Y	75	69	0	3	1	11
						83	9									
01	12865 X	11513	-0-	-1352	-0-	594	1	10841	2	Y	71	65	0	7	1	10
						78	9									
02	12035 X	10474	-0-	-1561	-0-	557	1	9848	2	Y	63	58	0	6	1	9
						69	9									
03	12431 X	11046	-0-	-1385	-0-	601	1	10376	2	Y	63	56	0	9	1	7
						69	9									
04	12030 X	10451	-0-	-1579	-0-	597	1	9801	2	Y	48	43	0	6	1	6
						53	9									
05	12431 X	10469	-0-	-1962	-0-	610	1	9820	2	Y	35	27	0	4	1	10
						39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608 X	15321	-0-	-2287	-0-	736	1	14451	2	Y	122	118	0	10	1	17
						134	9									
01	17608 X	15023	-0-	-2585	-0-	777	1	14116	2	Y	118	107	0	11	1	17
						130	9									
02	15515 X	13749	-0-	-1766	-0-	726	1	12898	2	Y	114	105	0	9	1	17
						125	9									
03	16151 X	15223	-0-	-928	-0-	828	1	14260	2	Y	123	110	0	16	1	14
						135	9									
04	14820 X	14807	-0-	-13	-0-	849	1	13916	2	Y	38	35	0	12	1	5
						42	9									
05	15314 X	14614	-0-	-700	-0-	853	1	13754	2	Y	6	6	0	3	1	2
						7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072 X	19807	-0-	-2265	-0-	953	1	18766	2	Y	80	79	0	7	1	11
						88	9									
01	22072 X	14950	-0-	-7122	-0-	780	1	14130	2	Y	36	35	0	7	1	5
						40	9									
02	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	1102	1	19543	2	Y	29	27	0	3	1	4
						32	9									
03	22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	1234	1	21297	2	Y	67	59	0	4	1	8
						74	9									
04	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	1165	1	19119	2	Y	86	76	0	7	1	11
						95	9									
05	22103 X	20555	-0-	-1548	-0-	1194	1	19240	2	Y	110	81	0	7	1	33
						121	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31155 X	19872	-0-	-11283	-0-	963	1	18890	2	Y	17	16	0	1	1	2
						19	9									
01	30194 X	21942	-0-	-8252	-0-	1141	1	20780	2	Y	19	16	0	2	1	3
						21	9									
02	28246 X	19531	-0-	-8715	-0-	1043	1	18469	2	Y	17	16	0	1	1	3
						19	9									
03	30194 X	22649	-0-	-7545	-0-	1240	1	21390	2	Y	17	15	0	3	1	2
						19	9									
04	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	1267	1	20750	2	Y	15	13	0	2	1	2
						17	9									
05	21948 X	21651	-0-	-297	-0-	1265	1	20375	2	Y	10	8	0	1	1	3
						11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	24596	-0-	-669	-0-	1190	1	23393	2	Y	12	14	0	3	1	2
							13	9									
01	26474	X	24107	-0-	-2367	-0-	1255	1	22838	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
02	24766	X	21993	-0-	-2773	-0-	1171	1	20780	2	Y	38	33	0	1	1	6
							42	9									
03	26474	X	23037	-0-	-3437	-0-	1261	1	21763	2	Y	12	12	0	5	1	1
							13	9									
04	23790	X	22056	-0-	-1734	-0-	1268	1	20776	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
05	24583	X	22564	-0-	-2019	-0-	1321	1	21234	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

12	24862	X	24354	-0-	-508	-0-	1178	1	23176	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	28582	X	24000	-0-	-4582	-0-	1250	1	22750	2	Y	-0-					-0-
02	26738	X	21922	-0-	-4816	-0-	1169	1	20745	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	28582	X	22964	-0-	-5618	-0-	1259	1	21690	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
04	23580	X	21964	-0-	-1616	-0-	1261	1	20689	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
05	24366	X	22389	-0-	-1977	-0-	1309	1	21072	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

12	18135	X	17104	-0-	-1031	-0-	819	1	16112	2	Y	157	150	0	12	1	22
							173	9									
01	18073	X	16909	-0-	-1164	-0-	873	1	15862	2	Y	158	143	0	14	1	23
							174	9									
02	16530	X	15682	-0-	-848	-0-	830	1	14700	2	Y	138	128	0	12	1	21
							152	9									
03	17329	X	16772	-0-	-557	-0-	909	1	15698	2	Y	150	135	0	19	1	17
							165	9									
04	16560	X	16180	-0-	-380	-0-	924	1	15127	2	Y	117	104	0	15	1	15
							129	9									
05	17112	X	16286	-0-	-826	-0-	947	1	15244	2	Y	86	65	0	10	1	26
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

12	14973	X	14303	-0-	-670	-0-	680	1	13424	2	Y	181	172	0	13	1	26
							199	9									
01	14973	X	11718	-0-	-3255	-0-	601	1	10943	2	Y	158	145	0	16	1	23
							174	9									
02	13978	X	9252	-0-	-4726	-0-	490	1	8659	2	Y	94	91	0	12	1	14
							103	9									
03	14942	X	7327	-0-	-7615	-0-	396	1	6832	2	Y	90	81	0	13	1	10
							99	9									
04	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	904	1	14770	2	Y	201	176	0	9	1	26
							221	9									
*05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	868	1	13985	2	Y	144	110	0	17	1	43
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	15664	-0-	-1665	-0-	749	1	14695	2	Y	200	191	0	15	1	28
							220	9									
01	17329	X	16159	-0-	-1170	-0-	832	1	15087	2	Y	218	196	0	18	1	32
							240	9									
02	15660	X	14879	-0-	-781	-0-	784	1	13884	2	Y	192	178	0	17	1	29
							211	9									
03	16461	X	15231	-0-	-1230	-0-	825	1	14219	2	Y	170	152	0	27	1	20
							187	9									
04	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	904	1	14773	2	Y	154	137	0	17	1	20
							169	9									
05	16151	X	16026	-0-	-125	-0-	930	1	14963	2	Y	121	92	0	13	1	36
							133	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

12	3813	X	2876	-0-	-937	-0-	126	1	2498	2	Y	229	216	0	15	1	32
							252	9									
01	3813	X	2735	-0-	-1078	-0-	131	1	2383	2	Y	201	183	0	21	1	29
							221	9									
02	3567	X	2736	-0-	-831	-0-	134	1	2359	2	Y	221	201	0	16	1	33
							243	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	150	1	2610	2	Y	253	226	0	31	1	29
							278	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	2	Y	229	202	0	26	1	30
							252	9									
05	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	136	1	2163	2	Y	164	126	0	19	1	49
							180	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

12	7378	X	6378	-0-	-1000	-0-	300	1	5895	2	Y	166	156	0	10	1	24
							183	9									
01	7223	X	6973	-0-	-250	-0-	354	1	6428	2	Y	174	158	0	15	1	25
							191	9									
02	6583	X	6528	-0-	-55	-0-	342	1	6039	2	Y	134	125	0	14	1	20
							147	9									
03	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	368	1	6324	2	Y	121	109	0	18	1	14
							133	9									
04	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	361	1	5923	2	Y	114	101	0	12	1	15
							125	9									
05	6975	X	6243	-0-	-732	-0-	361	1	5784	2	Y	89	67	0	10	1	27
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	115	1	2270	2	Y	191	189	0	19	1	27
							210	9									
01	2821	X	2654	-0-	-167	-0-	127	1	2267	2	Y	236	212	0	17	1	34
							260	9									
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	140	1	2468	2	Y	249	227	0	19	1	37
							274	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	154	1	2659	2	Y	269	241	0	34	1	31
							296	9									
04	2580	X	2305	-0-	-275	-0-	119	1	1930	2	Y	233	207	0	27	1	30
							256	9									
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	180	1	2922	2	Y	254	188	0	20	1	76
							279	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

12	15748	X	15513	-0-	-235	-0-	737	1	14458	2	Y	289	279	0	23	1	41
							318	9									
01	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	762	1	13854	2	Y	205	190	0	26	1	30
							226	9									
02	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	770	1	13688	2	Y	147	139	0	16	1	22
							162	9									
03	15500	X	15031	-0-	-469	-0-	816	1	14061	2	Y	140	126	0	20	1	16
							154	9									
04	15000	X	13973	-0-	-1027	-0-	796	1	13061	2	Y	105	93	0	14	1	14
							116	9									
05	15624	X	13837	-0-	-1787	-0-	804	1	12943	2	Y	82	62	0	9	1	25
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

12	19654	X	18712	-0-	-942	-0-	899	1	17650	2	Y	148	141	0	11	1	21
							163	9									
01	19158	X	18541	-0-	-617	-0-	955	1	17338	2	Y	225	200	0	13	1	33
							248	9									
02	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	941	1	16711	2	Y	125	121	0	18	1	19
							138	9									
03	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	1041	1	17933	2	Y	132	119	0	17	1	15
							145	9									
04	18120	X	18061	-0-	-59	-0-	1033	1	16909	2	Y	108	96	0	13	1	14
							119	9									
05	19003	X	18098	-0-	-905	-0-	1055	1	16959	2	Y	76	58	0	9	1	23
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

12	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	1241	1	24368	2	Y	263	255	0	21	1	37
							289	9									
01	24831	X	24385	-0-	-446	-0-	1257	1	22864	2	Y	240	218	0	24	1	35
							264	9									
02	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	1239	1	22002	2	Y	166	157	0	19	1	25
							183	9									
03	25885	X	24130	-0-	-1755	-0-	1313	1	22681	2	Y	124	112	0	23	1	14
							136	9									
04	25050	X	22711	-0-	-2339	-0-	1301	1	21345	2	Y	59	52	0	13	1	8
							65	9									
05	25885	X	22769	-0-	-3116	-0-	1328	1	21378	2	Y	57	43	0	5	1	17
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	880	1	17315	2	Y	-0-					-0-
01	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	857	1	15570	2	Y	53	45	0			8
							58	9									
02	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	920	1	16301	2	Y	188	164	0	4	1	28
							207	9									
03	18197	X	17066	-0-	-1131	-0-	926	1	15980	2	Y	145	130	0	26	1	17
							160	9									
04	17610	X	16336	-0-	-1274	-0-	930	1	15227	2	Y	163	144	0	15	1	21
							179	9									
05	18631	X	16299	-0-	-2332	-0-	946	1	15223	2	Y	118	90	0	14	1	35
							130	9									

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

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	126	1	2527	2	Y	324	296	0	14	1	46
							356	9									
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3087	2	Y	426	381	0	29	1	62
							469	9									
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	240	1	4305	2	Y	549	495	0	34	1	82
							604	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	261	1	4561	2	Y	783	699	0	76	1	90
							861	9									
04	3600	X	2809	-0-	-791	-0-	138	1	2256	2	Y	377	339	0	79	1	49
							415	9									
05	5518	X	664	-0-	-4854	-0-	35	1	541	2	Y	80	73	0	32	1	24
							88	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	2550	-0-	-3030	-0-	103	1	1999	2	Y	407	413	0	48	1	58
							448	9									
01	5580	X	1656	-0-	-3924	-0-	71	1	1273	2	Y	284	264	0	37	1	41
							312	9									
02	5220	X	5	-0-	-5215	-0-	5	2			Y	-0-	19	0	22	1	-0-
03	3689	X	5	-0-	-3684	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	192	1	3170	2	Y	793	690	0			103
							872	9									
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	282	1	4568	2	Y	677	510	0	68	1	202
							745	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	64	56	0	1	1	9
							70	9									
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1778	2	Y	110	97	0	6	1	16
							121	9									
02	957	X	702	-0-	-255	-0-	40	1	649	2	Y	12	17	0	9	1	2
							13	9									
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	580	1	11372	2	Y	-0-					-0-
01	11780	X	11211	-0-	-569	-0-	584	1	10627	2	Y	-0-					-0-
02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	647	1	11474	2	Y	-0-					-0-
03	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	654	1	11289	2	Y	96	85	0			11
							106	9									
04	11580	X	11145	-0-	-435	-0-	633	1	10407	2	Y	95	84	0	10	1	12
							105	9									
05	12958	X	11090	-0-	-1868	-0-	643	1	10369	2	Y	71	54	0	8	1	21
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	8853	-0-	-2803	-0-	421	1	8264	2	Y	153	142	0	8	1	22
							168	9									
01	11656	X	8896	-0-	-2760	-0-	456	1	8284	2	Y	142	129	0	14	1	21
							156	9									
02	10005	X	7992	-0-	-2013	-0-	421	1	7475	2	Y	87	84	0	11	1	13
							96	9									
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	671	1	11549	2	Y	126	112	0	12	1	15
							139	9									
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	704	1	11549	2	Y	102	91	0	13	1	13
							112	9									
*05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	672	1	10786	2	Y	75	57	0	9	1	22
							83	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
02	5858	X	36	-0-	-5822	-0-	22	2	14	9	Y	13	11	0			2
03	6262	X	38	-0-	-6224	-0-	34	2	4	9	Y	4	4	0	2	1	-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	49	43	0			6
							54	9									
05	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	0	4	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	118	109	0	6	1	17
							130	9									
01	8866	X	657	-0-	-8209	-0-	29	1	537	2	Y	83	77	0	11	1	12
							91	9									
02	8294	X	397	-0-	-7897	-0-	18	1	291	2	Y	80	73	0	7	1	12
							88	9									
03	8866	X	1343	-0-	-7523	-0-	60	1	1063	2	Y	200	178	0	11	1	23
							220	9									
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	177	157	0	20	1	23
							195	9									
05	1023	X	999	-0-	-24	-0-	47	1	781	2	Y	155	117	0	15	1	46
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

12	21948	X	20923	-0-	-1025	-0-	1005	1	19736	2	Y	165	157	0	12	1	23
							182	9									
01	21886	X	20462	-0-	-1424	-0-	1056	1	19218	2	Y	171	154	0	15	1	25
							188	9									
02	20329	X	19342	-0-	-987	-0-	1024	1	18153	2	Y	150	139	0	13	1	23
							165	9									
03	21731	X	20271	-0-	-1460	-0-	1105	1	18994	2	Y	156	140	0	21	1	18
							172	9									
04	20250	X	19762	-0-	-488	-0-	1127	1	18466	2	Y	154	136	0	16	1	20
							169	9									
05	20925	X	20394	-0-	-531	-0-	1189	1	19102	2	Y	94	73	0	13	1	28
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

12	12648	X	11237	-0-	-1411	-0-	542	1	10601	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									
01	12772	X	11596	-0-	-1176	-0-	596	1	10892	2	Y	98	88	0	8	1	14
							108	9									
02	11948	X	7569	-0-	-4379	-0-	402	1	7088	2	Y	72	67	0	8	1	11
							79	9									
03	12772	X	9723	-0-	-3049	-0-	529	1	9098	2	Y	87	78	0	10	1	10
							96	9									
04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	793	1	13000	2	Y	86	76	0	9	1	11
							95	9									
*05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	714	1	11500	2	Y	56	43	0	7	1	17
							62	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	169	1	3315	2	Y	557	502	0	19	1	79
							613	9									
01	4123	X	3595	-0-	-528	-0-	153	1	2798	2	Y	585	529	0	50	1	85
							644	9									
02	3857	X	2565	-0-	-1292	-0-	115	1	2055	2	Y	359	344	0	46	1	54
							395	9									
03	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	137	1	2367	2	Y	587	523	0	50	1	68
							646	9									
04	3960	X	2853	-0-	-1107	-0-	132	1	2158	2	Y	512	454	0	59	1	67
							563	9									
05	4092	X	584	-0-	-3508	-0-	29	1	442	2	Y	103	95	0	44	1	31
							113	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	83	76	0	4	1	12
							91	9									
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	2	Y	262	228	0	8	1	38
							288	9									
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1442	2	Y	325	293	0	21	1	49
							358	9									
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	249	224	0	45	1	29
							274	9									
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	110	1	1789	2	Y	430	378	0	25	1	56
							473	9									
*05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	228	1	3653	2	Y	647	473	0	37	1	193
							712	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	0	6	1	-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	Y	196	173	0			23
							216	9									
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	Y	15	16	0	20	1	2
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	1473	1	805	2	Y	186	197	0			67
							205	9									
01	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	742	1	1603	2	Y	207	183	0			91
							228	9									
02	3045	X	2371	-0-	-674	-0-	771	1	1413	2	Y	170	181	0			80
							187	9									
03	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	1016	1	1786	2	Y	246	246	0			80
							271	9									
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	859	1	1567	2	Y	212	215	0			77
							233	9									
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1507	1	1056	2	Y	148	132	0			93
							163	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5126	-0-	-1477	-0-	2984	1	1633	2	Y	463	477	0			168
							509	9									
01	8370	X	5634	-0-	-2736	-0-	1682	1	3630	2	Y	293	332	0			129
							322	9									
02	7830	X	5360	-0-	-2470	-0-	1722	1	3152	2	Y	442	363	0			208
							486	9									
03	8370	X	5639	-0-	-2731	-0-	1805	1	3173	2	Y	601	613	0			196
							661	9									
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1724	1	3146	2	Y	637	602	0			231
							701	9									
05	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	3003	1	2110	2	Y	425	390	0			266
							468	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6108	-0-	-340	-0-	3705	1	2027	2	Y	342	329	0			124
							376	9									
01	8246	X	5731	-0-	-2515	-0-	1688	1	3643	2	Y	364	328	0			160
							400	9									
02	7714	X	4254	-0-	-3460	-0-	1418	1	2595	2	Y	219	276	0			103
							241	9									
03	8246	X	4618	-0-	-3628	-0-	1570	1	2758	2	Y	264	281	0			86
							290	9									
04	5910	X	5025	-0-	-885	-0-	1641	1	2995	2	Y	354	312	0			128
							389	9									
05	6107	X	5086	-0-	-1021	-0-	2847	1	1999	2	Y	218	210	0			136
							240	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8865	-0-	-435	-0-	5062	1	2770	2	Y	939	984	0			340
							1033	9									
01	10602	X	8930	-0-	-1672	-0-	2456	1	5299	2	Y	1068	939	0			469
							1175	9									
02	9918	X	8114	-0-	-1804	-0-	2532	1	4637	2	Y	859	924	0			404
							945	9									
03	10602	X	8970	-0-	-1632	-0-	2840	1	4989	2	Y	1037	1103	0			338
							1141	9									
04	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	2613	1	4774	2	Y	974	959	0			353
							1071	9									
05	8928	X	7173	-0-	-1755	-0-	3906	1	2743	2	Y	476	531	0			298
							524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4436	-0-	-524	-0-	2643	1	1446	2	Y	315	349	0			114
							347	9									
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1375	1	2967	2	Y	419	349	0			184
							461	9									
02	4379	X	4051	-0-	-328	-0-	1299	1	2378	2	Y	340	364	0			160
							374	9									
03	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	1428	1	2509	2	Y	451	464	0			147
							496	9									
04	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	1406	1	2566	2	Y	470	447	0			170
							517	9									
05	4681	X	4354	-0-	-327	-0-	2387	1	1675	2	Y	265	269	0			166
							292	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	310	1	670	2	Y	119	67	0			52
							131	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

12	93	X	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	20	0			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	66	37	0			29
							73	9									
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	29	0			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	174	1	122	2	Y	16	6	0			10
							18	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		180	-0-	180	180	48	1	104	2	Y	25	14	0			11
							28	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	11	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
04	T. A.		31	-0-	31	211	11	1	20	2	Y	-0-					-0-
*05	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

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-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4205	-0-	-1654	-0-	186	1	3659	2	Y	327	333	0	40	1	46
							360	9									
01	5859	X	4553	-0-	-1306	-0-	219	1	3979	2	Y	323	292	0	30	1	47
							355	9									
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	370	1	6576	2	Y	489	438	0	25	1	73
							538	9									
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	374	1	6476	2	Y	832	741	0	68	1	96
							915	9									
04	4410	X	1485	-0-	-2925	-0-	77	1	1300	2	Y	98	97	0	84	1	13
							108	9									
05	7998	X	6680	-0-	-1318	-0-	357	1	5749	2	Y	522	371	0	8	1	156
							574	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

12	12524	X	9390	-0-	-3134	-0-	454	1	8923	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
01	12524	X	8933	-0-	-3591	-0-	463	1	8458	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
02	9193	X	8680	-0-	-513	-0-	465	1	8215	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
03	9517	X	9385	-0-	-132	-0-	511	1	8795	2	Y	72	64	0			8
							79	9									
04	9090	X	8962	-0-	-128	-0-	515	1	8447	2	Y	-0-	1	0	7	1	-0-
05	9393	X	8807	-0-	-586	-0-	514	1	8292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

12	66588	X	62107	-0-	-4481	-0-	3001	1	58950	2	Y	142	137	0	11	1	20
							156	9									
01	65162	X	60698	-0-	-4464	-0-	3156	1	57391	2	Y	137	124	0	13	1	20
							151	9									
02	59711	X	57522	-0-	-2189	-0-	3064	1	54328	2	Y	118	109	0	11	1	18
							130	9									
03	63426	X	59942	-0-	-3484	-0-	3277	1	56523	2	Y	129	116	0	16	1	15
							142	9									
04	60090	X	56818	-0-	-3272	-0-	3258	1	53411	2	Y	135	119	0	13	1	18
							149	9									
05	62093	X	59899	-0-	-2194	-0-	3498	1	56314	2	Y	79	62	0	11	1	24
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

12	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	1385	1	27199	2	Y	149	143	0	11	1	21
							164	9									
01	28551	X	27692	-0-	-859	-0-	1433	1	26092	2	Y	152	137	0	14	1	22
							167	9									
02	26332	X	24074	-0-	-2258	-0-	1278	1	22646	2	Y	136	126	0	12	1	20
							150	9									
03	28737	X	26911	-0-	-1826	-0-	1466	1	25274	2	Y	155	138	0	19	1	18
							171	9									
04	27810	X	20734	-0-	-7076	-0-	1181	1	19401	2	Y	138	122	0	16	1	18
							152	9									
05	28737	X	16706	-0-	-12031	-0-	972	1	15667	2	Y	61	49	0	12	1	18
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17918	X	16288	-0-	-1630	-0-	783	1	15407	2	Y	89	85	0	7	1	13
							98	9									
01	17918	X	15744	-0-	-2174	-0-	815	1	14832	2	Y	88	80	0	8	1	13
							97	9									
02	16762	X	14635	-0-	-2127	-0-	775	1	13771	2	Y	81	75	0	7	1	12
							89	9									
03	17360	X	15055	-0-	-2305	-0-	820	1	14149	2	Y	78	70	0	11	1	9
							86	9									
04	15750	X	9480	-0-	-6270	-0-	542	1	8915	2	Y	21	19	0	8	1	3
							23	9									
05	16275	X	13544	-0-	-2731	-0-	794	1	12742	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	9346	-0-	-1969	-0-	443	1	8740	2	Y	148	134	0	6	1	21
							163	9									
01	11315	X	9136	-0-	-2179	-0-	463	1	8425	2	Y	225	200	0	13	1	33
							248	9									
02	10585	X	7806	-0-	-2779	-0-	413	1	7302	2	Y	83	86	0	18	1	12
							91	9									
03	10261	X	7182	-0-	-3079	-0-	391	1	6741	2	Y	45	41	0	11	1	5
							50	9									
04	9030	X	6514	-0-	-2516	-0-	371	1	6095	2	Y	44	38	0	5	1	6
							48	9									
05	9331	X	7686	-0-	-1645	-0-	450	1	7210	2	Y	24	19	0	4	1	7
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20119	X	17823	-0-	-2296	-0-	855	1	16841	2	Y	115	117	0	13	1	16
							127	9									
01	20119	X	17430	-0-	-2689	-0-	910	1	16520	2	Y	-0-	6	0	10	1	-0-
02	18821	X	15779	-0-	-3042	-0-	842	1	14937	2	Y	-0-					-0-
03	18414	X	16924	-0-	-1490	-0-	916	1	15796	2	Y	193	171	0			22
							212	9									
04	17250	X	16399	-0-	-851	-0-	930	1	15214	2	Y	232	204	0	20	1	30
							255	9									
*05	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	1075	1	17314	2	Y	142	110	0	20	1	42
							156	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	1330	1	26084	2	Y	99	93	0	6	1	14
							109	9									
01	34410	X	34410	-0-	-0-	-0-	1790	1	32536	2	Y	76	70	0	9	1	11
							84	9									
02	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	1506	1	26677	2	Y	66	61	0	6	1	10
							73	9									
03	28335	X	28335	-0-	-0-	-0-	1546	1	26702	2	Y	79	71	0	9	1	9
							87	9									
04	33300	X	21662	-0-	-11638	-0-	1242	1	20364	2	Y	51	45	0	8	1	7
							56	9									
05	34410	X	15814	-0-	-18596	-0-	922	1	14866	2	Y	24	20	0	4	1	7
							26	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25575	X	24197	-0-	-1378	-0-	1149	1	22577	2	Y	428	391	0	18	1	61
							471	9									
01	25575	X	22850	-0-	-2725	-0-	1168	1	21219	2	Y	421	382	0	39	1	61
							463	9									
02	22997	X	20229	-0-	-2768	-0-	1057	1	18742	2	Y	391	360	0	33	1	59
							430	9									
03	24428	X	21782	-0-	-2646	-0-	1171	1	20198	2	Y	375	337	0	54	1	43
							413	9									
04	23430	X	19980	-0-	-3450	-0-	1127	1	18461	2	Y	356	315	0	38	1	46
							392	9									
05	24211	X	12076	-0-	-12135	-0-	696	1	11229	2	Y	137	112	0	30	1	41
							151	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	2419	1	1323	2	Y	273	277	0			99
							300	9									
01	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	1241	1	2677	2	Y	320	278	0			141
							352	9									
02	4669	X	3980	-0-	-689	-0-	1297	1	2377	2	Y	278	288	0			131
							306	9									
03	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	1404	1	2467	2	Y	329	353	0			107
							362	9									
04	4140	X	4006	-0-	-134	-0-	1294	1	2360	2	Y	320	311	0			116
							352	9									
05	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	2157	1	1514	2	Y	240	206	0			150
							264	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30969	X	30825	-0-	-144	-0-	1486	1	29219	2	Y	109	108	0	11	1	15
							120	9									
01	30969	X	29766	-0-	-1203	-0-	1545	1	28082	2	Y	126	113	0	10	1	18
							139	9									
02	28014	X	26587	-0-	-1427	-0-	1416	1	25083	2	Y	80	76	0	10	1	12
							88	9									
03	30814	X	28614	-0-	-2200	-0-	1563	1	26918	2	Y	121	108	0	11	1	14
							133	9									
04	29820	X	26920	-0-	-2900	-0-	1538	1	25257	2	Y	114	101	0	12	1	15
							125	9									
05	30814	X	28273	-0-	-2541	-0-	1649	1	26549	2	Y	68	53	0	10	1	20
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27683	X	26305	-0-	-1378	-0-	1267	1	24909	2	Y	117	111	0	8	1	17
							129	9									
01	27683	X	23985	-0-	-3698	-0-	1250	1	22718	2	Y	15	19	0	11	1	2
							17	9									
02	25375	X	22024	-0-	-3351	-0-	1168	1	20722	2	Y	122	105	0	1	1	18
							134	9									
03	27125	X	25851	-0-	-1274	-0-	1412	1	24344	2	Y	86	77	0	17	1	10
							95	9									
04	25470	X	23832	-0-	-1638	-0-	1366	1	22390	2	Y	69	61	0	9	1	9
							76	9									
05	26319	X	25587	-0-	-732	-0-	1497	1	24054	2	Y	33	26	0	6	1	10
							36	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33728	X	33059	-0-	-669	-0-	1595	1	31330	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									
01	33356	X	33256	-0-	-100	-0-	1728	1	31383	2	Y	132	119	0	11	1	19
							145	9									
02	30595	X	28354	-0-	-2241	-0-	1508	1	26723	2	Y	112	104	0	10	1	17
							123	9									
03	33046	X	30676	-0-	-2370	-0-	1677	1	28874	2	Y	114	102	0	16	1	13
							125	9									
04	32190	X	28772	-0-	-3418	-0-	1645	1	27004	2	Y	112	99	0	11	1	15
							123	9									
05	33263	X	30708	-0-	-2555	-0-	1793	1	28851	2	Y	58	46	0	10	1	17
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9276	-0-	-489	-0-	447	1	8808	2	Y	19	17	0			3
							21	9									
01	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	447	1	8134	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
02	8990	X	7970	-0-	-1020	-0-	421	1	7490	2	Y	54	49	0	4	1	8
							59	9									
03	9610	X	8687	-0-	-923	-0-	474	1	8185	2	Y	25	23	0	7	1	3
							28	9									
04	8970	X	8373	-0-	-597	-0-	480	1	7867	2	Y	24	21	0	3	1	3
							26	9									
05	9269	X	8479	-0-	-790	-0-	496	1	7968	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	15329	-0-	-1163	-0-	736	1	14453	2	Y	127	122	0	10	1	18
							140	9									
01	16492	X	15190	-0-	-1302	-0-	784	1	14259	2	Y	134	121	0	12	1	19
							147	9									
02	15341	X	13915	-0-	-1426	-0-	737	1	13046	2	Y	120	110	0	11	1	18
							132	9									
03	16244	X	14165	-0-	-2079	-0-	769	1	13289	2	Y	97	88	0	16	1	11
							107	9									
04	14820	X	11872	-0-	-2948	-0-	676	1	11101	2	Y	86	76	0	10	1	11
							95	9									
05	15314	X	7939	-0-	-7375	-0-	464	1	7427	2	Y	44	35	0	7	1	13
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38130	X	34877	-0-	-3253	-0-	1684	1	33091	2	Y	93	90	0	7	1	13
							102	9									
01	38130	X	34302	-0-	-3828	-0-	1783	1	32422	2	Y	88	79	0	9	1	13
							97	9									
02	35670	X	32874	-0-	-2796	-0-	1750	1	31035	2	Y	81	75	0	7	1	12
							89	9									
03	37913	X	33903	-0-	-4010	-0-	1854	1	31997	2	Y	47	43	0	11	1	5
							52	9									
04	33750	X	27764	-0-	-5986	-0-	1593	1	26114	2	Y	52	45	0	5	1	7
							57	9									
05	35154	X	32967	-0-	-2187	-0-	1925	1	30969	2	Y	66	49	0	4	1	20
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	20612	-0-	-2049	-0-	992	1	19478	2	Y	129	123	0	10	1	18
							142	9									
01	22599	X	20901	-0-	-1698	-0-	1081	1	19663	2	Y	143	128	0	12	1	21
							157	9									
02	20764	X	19578	-0-	-1186	-0-	1037	1	18400	2	Y	128	119	0	11	1	19
							141	9									
03	22196	X	20741	-0-	-1455	-0-	1127	1	19471	2	Y	130	116	0	18	1	15
							143	9									
04	20220	X	18492	-0-	-1728	-0-	1058	1	17304	2	Y	118	105	0	13	1	15
							130	9									
05	20925	X	12858	-0-	-8067	-0-	751	1	12043	2	Y	58	46	0	10	1	17
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30349	X	27846	-0-	-2503	-0-	1347	1	26458	2	Y	37	36	0	3	1	5
							41	9									
01	30070	X	24401	-0-	-5669	-0-	1269	1	23096	2	Y	33	30	0	3	1	5
							36	9									
02	27695	X	25913	-0-	-1782	-0-	1377	1	24449	2	Y	79	69	0	3	1	12
							87	9									
03	29512	X	25888	-0-	-3624	-0-	1415	1	24426	2	Y	43	39	0	11	1	5
							47	9									
04	26940	X	22217	-0-	-4723	-0-	1273	1	20888	2	Y	51	45	0	4	1	7
							56	9									
05	27838	X	26638	-0-	-1200	-0-	1556	1	25053	2	Y	26	21	0	4	1	8
							29	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	15720	-0-	-1423	-0-	745	1	14641	2	Y	304	289	0	22	1	43
							334	9									
01	16740	X	15599	-0-	-1141	-0-	795	1	14453	2	Y	319	289	0	27	1	46
							351	9									
02	15254	X	14336	-0-	-918	-0-	749	1	13271	2	Y	287	265	0	25	1	43
							316	9									
03	15965	X	14885	-0-	-1080	-0-	797	1	13768	2	Y	291	260	0	40	1	34
							320	9									
04	15210	X	13984	-0-	-1226	-0-	786	1	12910	2	Y	262	233	0	29	1	34
							288	9									
05	15717	X	14553	-0-	-1164	-0-	837	1	13468	2	Y	225	170	0	22	1	67
							248	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	606	1	11929	2	Y	253	228	0	8	1	36
							278	9									
01	12183	X	11028	-0-	-1155	-0-	565	1	10250	2	Y	194	179	0	23	1	28
							213	9									
02	10817	X	10394	-0-	-423	-0-	541	1	9640	2	Y	194	178	0	15	1	29
							213	9									
03	12803	X	10494	-0-	-2309	-0-	565	1	9725	2	Y	185	166	0	27	1	21
							204	9									
04	12390	X	9845	-0-	-2545	-0-	556	1	9111	2	Y	162	143	0	19	1	21
							178	9									
05	12803	X	10321	-0-	-2482	-0-	593	1	9575	2	Y	139	105	0	14	1	41
							153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9372	-0-	-920	-0-	441	1	8690	2	Y	219	203	0	11	1	31
							241	9									
01	9703	X	9332	-0-	-371	-0-	474	1	8605	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									
02	9019	X	8623	-0-	-396	-0-	448	1	7942	2	Y	212	195	0	18	1	32
							233	9									
03	9517	X	9255	-0-	-262	-0-	495	1	8550	2	Y	191	172	0	29	1	22
							210	9									
04	9060	X	8937	-0-	-123	-0-	504	1	8242	2	Y	174	154	0	19	1	23
							191	9									
05	9362	X	8962	-0-	-400	-0-	514	1	8294	2	Y	140	106	0	15	1	42
							154	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10777	-0-	-600	-0-	517	1	10143	2	Y	106	95	0	3	1	15
							117	9									
01	11377	X	10462	-0-	-915	-0-	538	1	9759	2	Y	150	133	0	10	1	22
							165	9									
02	10266	X	9716	-0-	-550	-0-	510	1	9060	2	Y	133	123	0	12	1	20
							146	9									
03	10974	X	9723	-0-	-1251	-0-	529	1	9102	2	Y	84	76	0	18	1	10
							92	9									
04	10440	X	9692	-0-	-748	-0-	555	1	9095	2	Y	38	35	0	8	1	5
							42	9									
05	10788	X	10336	-0-	-452	-0-	602	1	9657	2	Y	70	51	0	3	1	21
							77	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26102	X	24811	-0-	-1291	-0-	1190	1	23412	2	Y	190	183	0	15	1	27
							209	9									
01	25730	X	24417	-0-	-1313	-0-	1262	1	22929	2	Y	205	185	0	17	1	30
							226	9									
02	23809	X	22681	-0-	-1128	-0-	1200	1	21277	2	Y	185	171	0	16	1	28
							204	9									
03	25203	X	24245	-0-	-958	-0-	1315	1	22717	2	Y	194	174	0	26	1	22
							213	9									
04	24000	X	23235	-0-	-765	-0-	1324	1	21706	2	Y	186	164	0	20	1	24
							205	9									
05	24800	X	23460	-0-	-1340	-0-	1364	1	21940	2	Y	142	108	0	16	1	42
							156	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24924	X	24520	-0-	-404	-0-	1177	1	23120	2	Y	203	191	0	14	1	29
							223	9									
01	25513	X	24002	-0-	-1511	-0-	1240	1	22528	2	Y	213	193	0	18	1	31
							234	9									
02	23867	X	22040	-0-	-1827	-0-	1165	1	20689	2	Y	169	158	0	17	1	25
							186	9									
03	25513	X	23449	-0-	-2064	-0-	1274	1	21985	2	Y	173	154	0	24	1	20
							190	9									
04	23730	X	20941	-0-	-2789	-0-	1196	1	19611	2	Y	122	109	0	17	1	16
							134	9									
*05	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	1492	1	23981	2	Y	110	83	0	10	1	33
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	611	1	12012	2	Y	234	215	0	11	1	33
							257	9									
01	12152	X	11200	-0-	-952	-0-	575	1	10398	2	Y	206	188	0	21	1	30
							227	9									
02	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	576	1	10192	2	Y	193	178	0	16	1	29
							212	9									
03	12834	X	11676	-0-	-1158	-0-	628	1	10827	2	Y	201	180	0	27	1	23
							221	9									
04	12420	X	10938	-0-	-1482	-0-	616	1	10116	2	Y	187	166	0	20	1	24
							206	9									
05	12834	X	10853	-0-	-1981	-0-	628	1	10065	2	Y	145	110	0	16	1	43
							160	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

12	10013	X	7914	-0-	-2099	-0-	374	1	7336	2	Y	185	175	0	11	1	26
							204	9									
01	9269	X	7659	-0-	-1610	-0-	388	1	7052	2	Y	199	179	0	17	1	29
							219	9									
02	7656	X	7160	-0-	-496	-0-	372	1	6595	2	Y	175	162	0	16	1	26
							193	9									
03	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	413	1	7115	2	Y	180	161	0	24	1	21
							198	9									
04	7650	X	6846	-0-	-804	-0-	383	1	6267	2	Y	178	158	0	18	1	23
							196	9									
05	7905	X	6580	-0-	-1325	-0-	378	1	6061	2	Y	128	98	0	15	1	38
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

12	9951	X	7171	-0-	-2780	-0-	337	1	6607	2	Y	206	193	0	12	1	29
							227	9									
01	9889	X	7341	-0-	-2548	-0-	370	1	6731	2	Y	218	196	0	19	1	32
							240	9									
02	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	387	1	6837	2	Y	180	168	0	17	1	27
							198	9									
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	447	1	7695	2	Y	178	159	0	25	1	21
							196	9									
04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	451	1	7409	2	Y	164	146	0	18	1	21
							180	9									
*05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	459	1	7377	2	Y	127	96	0	14	1	38
							140	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	331	1	6517	2	Y	216	206	0	15	1	31
							238	9									
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	341	1	6221	2	Y	202	184	0	20	1	29
							222	9									
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	356	1	6318	2	Y	180	166	0	16	1	27
							198	9									
03	7099	X	7075	-0-	-24	-0-	376	1	6501	2	Y	180	161	0	25	1	21
							198	9									
04	6870	X	6791	-0-	-79	-0-	380	1	6224	2	Y	170	151	0	18	1	22
							187	9									
05	7347	X	6701	-0-	-646	-0-	383	1	6182	2	Y	124	94	0	15	1	37
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	242 264	1 9	4805	2	Y	240	230	0	18	1	34
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	210 138	1 9	3838	2	Y	125	119	0	22	1	18
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	247 194	1 9	4366	2	Y	176	158	0	10	1	26
03	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	260 194	1 9	4530	2	Y	176	158	0	24	1	20
04	5130	X	4170	-0-	-960	-0-	232 131	1 9	3807	2	Y	119	106	0	18	1	15
05	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	296 133	1 9	4745	2	Y	121	90	0	10	1	36

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	11132	-0-	-1640	-0-	514 542	1 9	10076	2	Y	493	466	0	33	1	70
01	12772	X	10243	-0-	-2529	-0-	521 235	1 9	9487	2	Y	214	208	0	45	1	31
02	11948	X	9857	-0-	-2091	-0-	525 22	1 9	9310	2	Y	20	31	0	17	1	3
03	11129	X	9154	-0-	-1975	-0-	492 190	1 9	8472	2	Y	173	153	0	3	1	20
04	10770	X	8866	-0-	-1904	-0-	498 208	1 9	8160	2	Y	189	167	0	17	1	25
05	11129	X	8791	-0-	-2338	-0-	506 165	1 9	8120	2	Y	150	114	0	16	1	45

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	9790	-0-	-1866	-0-	460 263	1 9	9067	2	Y	239	226	0	16	1	34
01	11098	X	10109	-0-	-989	-0-	511 286	1 9	9312	2	Y	260	234	0	22	1	38
02	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	585 277	1 9	10384	2	Y	252	232	0	20	1	38
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	591 267	1 9	10194	2	Y	243	218	0	35	1	28
04	9780	X	9516	-0-	-264	-0-	536 220	1 9	8760	2	Y	200	177	0	25	1	26
05	12028	X	10721	-0-	-1307	-0-	616 196	1 9	9909	2	Y	178	134	0	17	1	53

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8477	-0-	-544	-0-	403 199	1 9	7875	2	Y	181	174	0	14	1	26
01	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	433 201	1 9	7882	2	Y	183	166	0	16	1	27
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	442 175	1 9	7808	2	Y	159	148	0	14	1	24
03	8835	X	8616	-0-	-219	-0-	463 174	1 9	7979	2	Y	158	142	0	22	1	18
04	8250	X	8167	-0-	-83	-0-	461 163	1 9	7543	2	Y	148	131	0	16	1	19
05	9021	X	8218	-0-	-803	-0-	474 132	1 9	7612	2	Y	120	90	0	13	1	36

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	324	1	6382	2	Y	129	124	0	10	1	18
							142	9									
01	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	354	1	6429	2	Y	113	103	0	12	1	16
							124	9									
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	383	1	6794	2	Y	50	50	0	9	1	7
							55	9									
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	406	1	7002	2	Y	64	57	0	7	1	7
							70	9									
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	407	1	6682	2	Y	61	54	0	6	1	8
							67	9									
05	7719	X	7135	-0-	-584	-0-	413	1	6648	2	Y	67	50	0	5	1	20
							74	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6925	-0-	-391	-0-	331	1	6518	2	Y	69	66	0	5	1	10
							76	9									
01	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	362	1	6600	2	Y	69	63	0	6	1	10
							76	9									
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	376	1	6662	2	Y	25	25	0	6	1	4
							28	9									
03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	395	1	6822	2	Y	50	45	0	3	1	6
							55	9									
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	383	1	6292	2	Y	176	154	0	5	1	23
							194	9									
05	7564	X	6825	-0-	-739	-0-	394	1	6339	2	Y	84	67	0	15	1	25
							92	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	18938	-0-	-561	-0-	894	1	17603	2	Y	401	382	0	29	1	57
							441	9									
01	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	949	1	17260	2	Y	467	420	0	36	1	68
							514	9									
02	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	910	1	16106	2	Y	396	368	0	37	1	59
							436	9									
03	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	999	1	17259	2	Y	417	373	0	55	1	48
							459	9									
04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	1005	1	16495	2	Y	395	350	0	42	1	51
							435	9									
*05	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	1066	1	17110	2	Y	212	166	0	34	1	63
							233	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27528	X	25813	-0-	-1715	-0-	1239	1	24296	2	Y	253	242	0	18	1	36
							278	9									
01	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	1309	1	23767	2	Y	294	264	0	23	1	43
							323	9									
02	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1238	1	21995	2	Y	319	291	0	23	1	48
							351	9									
03	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	1345	1	23209	2	Y	367	329	0	44	1	42
							404	9									
04	23870	X	23870	-0-	-0-	-0-	1348	1	22135	2	Y	352	311	0	37	1	46
							387	9									
*05	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	1398	1	22500	2	Y	204	159	0	30	1	61
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	224	1	4397	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	245	1	4523	2	Y	68	58	0			10
							75	9									
02	4611	X	1548	-0-	-3063	-0-	75	1	1387	2	Y	78	71	0	5	1	12
							86	9									
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7075	-0-	-768	-0-	337	1	6621	2	Y	106	101	0	8	1	15
							117	9									
01	7843	X	5863	-0-	-1980	-0-	301	1	5431	2	Y	119	107	0	10	1	17
							131	9									
02	7337	X	4496	-0-	-2841	-0-	233	1	4118	2	Y	132	120	0	9	1	20
							145	9									
03	7068	X	5093	-0-	-1975	-0-	275	1	4711	2	Y	97	88	0	18	1	11
							107	9									
04	6840	X	5615	-0-	-1225	-0-	318	1	5178	2	Y	108	95	0	10	1	14
							119	9									
05	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	351	1	5601	2	Y	88	67	0	9	1	26
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9406	-0-	-111	-0-	446	1	8797	2	Y	148	141	0	10	1	21
							163	9									
01	9548	X	8274	-0-	-1274	-0-	423	1	7702	2	Y	135	123	0	13	1	20
							149	9									
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	484	1	8545	2	Y	121	112	0	11	1	18
							133	9									
03	9548	X	8583	-0-	-965	-0-	463	1	8004	2	Y	105	94	0	17	1	12
							116	9									
04	9090	X	7840	-0-	-1250	-0-	444	1	7288	2	Y	98	86	0	11	1	13
							108	9									
05	9796	X	8085	-0-	-1711	-0-	468	1	7532	2	Y	77	59	0	8	1	23
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	531	1	10449	2	Y	174	170	0	17	1	25
							191	9									
01	11470	X	11386	-0-	-84	-0-	582	1	10609	2	Y	177	160	0	16	1	26
							195	9									
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	668	1	11837	2	Y	158	146	0	14	1	24
							174	9									
03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	684	1	11790	2	Y	148	133	0	22	1	17
							163	9									
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	671	1	10952	2	Y	133	118	0	15	1	17
							146	9									
05	13547	X	11311	-0-	-2236	-0-	657	1	10545	2	Y	99	75	0	11	1	30
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	335	1	6537	2	Y	145	138	0	11	1	20
							160	9									
01	7316	X	6682	-0-	-634	-0-	340	1	6185	2	Y	143	129	0	13	1	21
							157	9									
02	6467	X	6223	-0-	-244	-0-	325	1	5753	2	Y	132	122	0	11	1	20
							145	9									
03	7037	X	6721	-0-	-316	-0-	359	1	6206	2	Y	142	128	0	18	1	16
							156	9									
04	6810	X	6412	-0-	-398	-0-	359	1	5900	2	Y	139	123	0	14	1	18
							153	9									
05	7037	X	6684	-0-	-353	-0-	383	1	6176	2	Y	114	86	0	12	1	34
							125	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38378	X	37898	-0-	-480	-0-	1818	1	35716	2	Y	331	316	0	25	1	47
							364	9									
01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	1892	1	34379	2	Y	346	313	0	30	1	50
							381	9									
02	32463	X	32463	-0-	-0-	-0-	1715	1	30407	2	Y	310	287	0	27	1	46
							341	9									
03	33918	X	33918	-0-	-0-	-0-	1841	1	31721	2	Y	324	290	0	43	1	37
							356	9									
04	34355	X	34355	-0-	-0-	-0-	1957	1	32065	2	Y	303	268	0	33	1	39
							333	9									
*05	34535	X	34535	-0-	-0-	-0-	2002	1	32250	2	Y	257	193	0	26	1	77
							283	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	197	1	3826	2	Y	89	87	0	9	1	13
							98	9									
01	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	213	1	3883	2	Y	88	80	0	8	1	13
							97	9									
02	4234	X	3725	-0-	-509	-0-	191	1	3401	2	Y	121	109	0	7	1	18
							133	9									
03	4526	X	3441	-0-	-1085	-0-	181	1	3148	2	Y	102	91	0	17	1	12
							112	9									
04	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	214	1	3478	2	Y	116	103	0	10	1	15
							128	9									
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	244	1	3925	2	Y	95	72	0	10	1	28
							105	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	9903	-0-	-1164	-0-	471	1	9244	2	Y	171	163	0	13	1	24
							188	9									
01	10819	X	9682	-0-	-1137	-0-	497	1	8988	2	Y	179	161	0	16	1	26
							197	9									
02	9889	X	9123	-0-	-766	-0-	478	1	8467	2	Y	162	150	0	14	1	24
							178	9									
03	10385	X	9544	-0-	-841	-0-	513	1	8846	2	Y	168	150	0	23	1	19
							185	9									
04	9570	X	8898	-0-	-672	-0-	501	1	8222	2	Y	159	140	0	17	1	21
							175	9									
05	9889	X	9423	-0-	-466	-0-	542	1	8747	2	Y	122	93	0	14	1	36
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	13223	-0-	-448	-0-	626 338	1 9	12259	2	Y	307	295	0	24	1	44
01	13609	X	12818	-0-	-791	-0-	650 340	1 9	11828	2	Y	309	280	0	28	1	45
02	12557	X	10099	-0-	-2458	-0-	528 232	1 9	9339	2	Y	211	200	0	24	1	32
03	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	726 350	1 9	12534	2	Y	318	284	0	29	1	37
04	12810	X	3560	-0-	-9250	-0-	200 76	1 9	3284	2	Y	69	65	0	32	1	9
05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	3	0	6	1	-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6342	-0-	-819	-0-	301 118	1 9	5923	2	Y	107	104	0	9	1	15
01	6944	X	5747	-0-	-1197	-0-	292 123	1 9	5332	2	Y	112	101	0	10	1	16
02	6351	X	3386	-0-	-2965	-0-	178 72	1 9	3136	2	Y	65	62	0	9	1	10
03	6789	X	2247	-0-	-4542	-0-	123 28	1 9	2096	2	Y	25	23	0	9	1	3
04	6150	X	1525	-0-	-4625	-0-	85 15	1 9	1425	2	Y	14	12	0	3	1	2
*05	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	658 161	1 9	10625	2	Y	146	103	0	1	1	44

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	779 349	1 9	15275	2	Y	317	303	0	23	1	45
01	15810	X	15732	-0-	-78	-0-	803 354	1 9	14575	2	Y	322	291	0	29	1	47
02	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	767 316	1 9	13572	2	Y	287	266	0	25	1	43
03	16399	X	15433	-0-	-966	-0-	830 326	1 9	14277	2	Y	296	265	0	40	1	34
04	15870	X	14737	-0-	-1133	-0-	831 303	1 9	13603	2	Y	275	243	0	30	1	36
05	16399	X	15014	-0-	-1385	-0-	863 243	1 9	13908	2	Y	221	168	0	23	1	66

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	327 91	1 9	6432	2	Y	83	78	0	5	1	12
01	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	328 95	1 9	5931	2	Y	86	78	0	8	1	12
02	6583	X	6079	-0-	-504	-0-	320 99	1 9	5660	2	Y	90	82	0	7	1	13
03	6882	X	5518	-0-	-1364	-0-	299 77	1 9	5142	2	Y	70	63	0	12	1	8
04	6630	X	4665	-0-	-1965	-0-	261 90	1 9	4314	2	Y	82	72	0	7	1	11
05	6851	X	5048	-0-	-1803	-0-	291 70	1 9	4687	2	Y	64	49	0	7	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	1875	1	36803	2	Y	308	287	0	18	1	44
							339	9									
01	37975	X	37703	-0-	-272	-0-	1945	1	35407	2	Y	319	289	0	28	1	46
							351	9									
02	35525	X	33029	-0-	-2496	-0-	1750	1	31038	2	Y	219	207	0	25	1	33
							241	9									
03	39029	X	34774	-0-	-4255	-0-	1889	1	32556	2	Y	299	267	0	30	1	35
							329	9									
04	37770	X	33595	-0-	-4175	-0-	1913	1	31348	2	Y	304	269	0	30	1	40
							334	9									
05	39029	X	34187	-0-	-4842	-0-	1986	1	31929	2	Y	247	187	0	26	1	74
							272	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

12	30039	X	28578	-0-	-1461	-0-	1370	1	26912	2	Y	269	258	0	21	1	38
							296	9									
01	30039	X	26904	-0-	-3135	-0-	1384	1	25200	2	Y	291	263	0	24	1	42
							320	9									
02	25984	X	24796	-0-	-1188	-0-	1309	1	23200	2	Y	261	241	0	23	1	39
							287	9									
03	28582	X	25925	-0-	-2657	-0-	1405	1	24221	2	Y	272	244	0	36	1	31
							299	9									
04	27660	X	24925	-0-	-2735	-0-	1416	1	23215	2	Y	267	235	0	28	1	35
							294	9									
05	28582	X	25629	-0-	-2953	-0-	1490	1	23940	2	Y	181	139	0	23	1	54
							199	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

12	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	1223	1	24008	2	Y	30	29	0	2	1	4
							33	9									
01	24397	X	24193	-0-	-204	-0-	1261	1	22896	2	Y	33	29	0	3	1	5
							36	9									
02	22562	X	21845	-0-	-717	-0-	1164	1	20647	2	Y	31	28	0	3	1	5
							34	9									
03	25265	X	22971	-0-	-2294	-0-	1259	1	21686	2	Y	24	22	0	4	1	3
							26	9									
04	24450	X	20106	-0-	-4344	-0-	1153	1	18925	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
05	25265	X	16663	-0-	-8602	-0-	975	1	15673	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

12	29481	X	28481	-0-	-1000	-0-	1377	1	27086	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									
01	29481	X	27615	-0-	-1866	-0-	1438	1	26157	2	Y	18	16	0	2	1	2
							20	9									
02	27086	X	25206	-0-	-1880	-0-	1345	1	23843	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									
03	28954	X	26435	-0-	-2519	-0-	1445	1	24972	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
04	27570	X	25267	-0-	-2303	-0-	1452	1	23800	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
05	28489	X	26091	-0-	-2398	-0-	1527	1	24553	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35154	X	34890	-0-	-264	-0-	1690	1	33200	2	Y	-0-					-0-
01	35154	X	33624	-0-	-1530	-0-	1752	1	31866	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
02	32422	X	30630	-0-	-1792	-0-	1637	1	28993	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	34875	X	32019	-0-	-2856	-0-	1755	1	30264	2	Y	-0-					-0-
04	33750	X	30795	-0-	-2955	-0-	1769	1	29026	2	Y	-0-					-0-
05	34875	X	31872	-0-	-3003	-0-	1867	1	30005	2	Y	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34038	X	32247	-0-	-1791	-0-	1562	1	30679	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	34038	X	31227	-0-	-2811	-0-	1623	1	29569	2	Y	32	27	0	1	1	5
							35	9									
02	31349	X	29483	-0-	-1866	-0-	1574	1	27888	2	Y	19	18	0	3	1	3
							21	9									
03	33511	X	30568	-0-	-2943	-0-	1677	1	28885	2	Y	5	4	0	3	1	1
							6	9									
04	31200	X	29620	-0-	-1580	-0-	1702	1	27914	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	32240	X	29702	-0-	-2538	-0-	1739	1	27961	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30535	X	29245	-0-	-1290	-0-	1416	1	27828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	30535	X	28335	-0-	-2200	-0-	1477	1	26857	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	28275	X	26600	-0-	-1675	-0-	1421	1	25179	2	Y	-0-					-0-
03	30225	X	27395	-0-	-2830	-0-	1501	1	25893	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	28290	X	26367	-0-	-1923	-0-	1515	1	24852	2	Y	-0-					-0-
05	29233	X	26676	-0-	-2557	-0-	1563	1	25113	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	13471	-0-	-975	-0-	637	1	12547	2	Y	261	262	0	28	1	37
							287	9									
01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	770	1	14039	2	Y	371	330	0	24	1	54
							408	9									
02	13601	X	12960	-0-	-641	-0-	674	1	11908	2	Y	344	317	0	29	1	52
							378	9									
03	14539	X	13716	-0-	-823	-0-	732	1	12611	2	Y	339	304	0	48	1	39
							373	9									
04	14730	X	13000	-0-	-1730	-0-	725	1	11901	2	Y	340	301	0	34	1	44
							374	9									
05	15221	X	13124	-0-	-2097	-0-	753	1	12090	2	Y	255	194	0	29	1	76
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	8796	-0-	-1558	-0-	415	1	8195	2	Y	169	160	0	12	1	24
							186	9									
01	10230	X	8962	-0-	-1268	-0-	461	1	8311	2	Y	173	157	0	15	1	25
							190	9									
02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	441	1	7787	2	Y	172	157	0	14	1	26
							189	9									
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	477	1	8225	2	Y	161	144	0	24	1	19
							177	9									
04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	495	1	8127	2	Y	158	140	0	16	1	21
							174	9									
05	8990	X	8461	-0-	-529	-0-	486	1	7857	2	Y	107	82	0	14	1	32
							118	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

12	18507	X	17324	-0-	-1183	-0-	825	1	16234	2	Y	241	230	0	18	1	34
							265	9									
01	18259	X	16149	-0-	-2110	-0-	831	1	15067	2	Y	228	207	0	22	1	33
							251	9									
02	16936	X	15664	-0-	-1272	-0-	822	1	14591	2	Y	228	209	0	18	1	34
							251	9									
03	18104	X	16318	-0-	-1786	-0-	881	1	15181	2	Y	233	208	0	32	1	27
							256	9									
04	16770	X	15815	-0-	-955	-0-	894	1	14683	2	Y	216	191	0	24	1	28
							238	9									
05	17329	X	16087	-0-	-1242	-0-	930	1	14967	2	Y	173	131	0	18	1	52
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

12	26040	X	23152	-0-	-2888	-0-	1122	1	22030	2	Y	-0-					-0-
01	26040	X	23083	-0-	-2957	-0-	1205	1	21878	2	Y	-0-					-0-
02	22388	X	20478	-0-	-1910	-0-	1094	1	19384	2	Y	-0-					-0-
03	23901	X	21397	-0-	-2504	-0-	1173	1	20224	2	Y	-0-					-0-
04	22410	X	20193	-0-	-2217	-0-	1160	1	19033	2	Y	-0-					-0-
05	23157	X	19765	-0-	-3392	-0-	1156	1	18609	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

12	25575	X	22468	-0-	-3107	-0-	1087	1	21381	2	Y	-0-					-0-
01	25885	X	20639	-0-	-5246	-0-	1076	1	19563	2	Y	-0-					-0-
02	24215	X	21879	-0-	-2336	-0-	1168	1	20710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	22692	X	22303	-0-	-389	-0-	1220	1	21066	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
04	21750	X	21263	-0-	-487	-0-	1223	1	20040	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	23374	X	21742	-0-	-1632	-0-	1272	1	20470	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

12	29016	X	27678	-0-	-1338	-0-	1341	1	26335	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	29016	X	27219	-0-	-1797	-0-	1419	1	25798	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	26680	X	24994	-0-	-1686	-0-	1332	1	23659	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	28520	X	26185	-0-	-2335	-0-	1435	1	24748	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	26790	X	25031	-0-	-1759	-0-	1441	1	23588	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	27683	X	25492	-0-	-2191	-0-	1493	1	23998	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1	59	0	45	1	-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	318	1	6223	2	Y	942	994	0	141	1	134
							1036	9									
01	7657	X	7415	-0-	-242	-0-	358	1	6529	2	Y	480	459	0	85	1	70
							528	9									
02	7163	X	6436	-0-	-727	-0-	325	1	5768	2	Y	312	297	0	38	1	47
							343	9									
03	7657	X	6443	-0-	-1214	-0-	331	1	5749	2	Y	330	296	0	43	1	38
							363	9									
04	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	329	1	5370	2	Y	521	458	0	33	1	68
							573	9									
05	7564	X	3335	-0-	-4229	-0-	186	1	2992	2	Y	143	124	0	44	1	43
							157	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	49	42	0			7
							54	9									
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	Y	99	87	0	4	1	15
							109	9									
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	158	1	2737	2	Y	174	155	0	14	1	20
							191	9									
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	146	1	2387	2	Y	142	126	0	18	1	18
							156	9									
*05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	291	1	4689	2	Y	209	153	0	12	1	62
							230	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	386	1	7562	2	Y	310	275	0	6	1	44
							341	9									
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	330	1	6001	2	Y	356	320	0	28	1	52
							392	9									
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	318	1	5629	2	Y	340	313	0	28	1	51
							374	9									
03	8277	X	6453	-0-	-1824	-0-	331	1	5747	2	Y	341	306	0	47	1	39
							375	9									
04	8010	X	6401	-0-	-1609	-0-	346	1	5684	2	Y	337	297	0	35	1	44
							371	9									
05	8277	X	6602	-0-	-1675	-0-	378	1	6072	2	Y	138	112	0	29	1	41
							152	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

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-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

12	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	230	1	4514	2	Y	415	396	0	31	1	59
							457	9									
01	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	247	1	4547	2	Y	434	393	0	37	1	63
							477	9									
02	4988	X	4915	-0-	-73	-0-	239	1	4273	2	Y	366	340	0	34	1	55
							403	9									
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	267	1	4603	2	Y	400	358	0	51	1	46
							440	9									
04	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	260	1	4292	2	Y	405	357	0	41	1	53
							446	9									
05	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	275	1	4445	2	Y	298	228	0	34	1	89
							328	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	198	1	3861	2	Y	267	246	0	13	1	38
							294	9									
01	3937	X	3290	-0-	-647	-0-	156	1	2875	2	Y	235	215	0	24	1	34
							259	9									
02	3596	X	2781	-0-	-815	-0-	137	1	2422	2	Y	202	187	0	19	1	30
							222	9									
03	4340	X	2836	-0-	-1504	-0-	143	1	2464	2	Y	208	186	0	28	1	24
							229	9									
04	4200	X	2445	-0-	-1755	-0-	125	1	2098	2	Y	202	179	0	21	1	26
							222	9									
05	4340	X	3043	-0-	-1297	-0-	168	1	2671	2	Y	185	139	0	17	1	55
							204	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5537	-0-	-1252	-0-	241 515	1 9	4781	2	Y	468	441	0	30	1	66
01	7006	X	5465	-0-	-1541	-0-	257 556	1 9	4652	2	Y	505	456	0	42	1	73
02	6554	X	6533	-0-	-21	-0-	320 529	1 9	5684	2	Y	481	442	0	40	1	72
03	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	246 542	1 9	4240	2	Y	493	441	0	67	1	57
04	5370	X	3742	-0-	-1628	-0-	192 395	1 9	3155	2	Y	359	319	0	50	1	47
05	6975	X	3532	-0-	-3443	-0-	191 286	1 9	3055	2	Y	260	198	0	31	1	78

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

12	26784	X	25367	-0-	-1417	-0-	1228 2	1 9	24137	2	Y	2	2	0			-0-
01	26784	X	24744	-0-	-2040	-0-	1289 2	1 9	23453	2	Y	2	2	0			-0-
02	24708	X	23098	-0-	-1610	-0-	1234 2	1 9	21862	2	Y	2	2	0			-0-
03	26412	X	24166	-0-	-2246	-0-	1326 1	1 9	22839	2	Y	1	1	0			-0-
04	24540	X	23008	-0-	-1532	-0-	1322 1	1 9	21685	2	Y	1	1	0			-0-
05	25358	X	23367	-0-	-1991	-0-	1370 1	1 9	21996	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

12	26536	X	23184	-0-	-3352	-0-	1123 11	1 9	22050	2	Y	10	10	0	1	1	1
01	26319	X	23258	-0-	-3061	-0-	1210 11	1 9	22037	2	Y	10	9	0	1	1	1
02	23809	X	20198	-0-	-3611	-0-	1078 7	1 9	19113	2	Y	6	5	0	1	1	1
03	24831	X	20216	-0-	-4615	-0-	1106 9	1 9	19101	2	Y	8	7	0	1	1	1
04	22500	X	20801	-0-	-1699	-0-	1196 9	1 9	19596	2	Y	8	7	0	1	1	1
05	23250	X	20119	-0-	-3131	-0-	1175 7	1 9	18937	2	Y	6	4	0	1	1	2

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

12	9858	X	9610	-0-	-248	-0-	441 493	1 9	8676	2	Y	448	415	0	23	1	64
01	9951	X	7205	-0-	-2746	-0-	356 416	1 9	6433	2	Y	378	347	0	40	1	55
02	9309	X	5458	-0-	-3851	-0-	273 330	1 9	4855	2	Y	300	280	0	30	1	45
03	9951	X	5363	-0-	-4588	-0-	276 333	1 9	4754	2	Y	303	272	0	41	1	35
04	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	293 384	1 9	4779	2	Y	349	308	0	31	1	45
05	9610	X	5689	-0-	-3921	-0-	313 348	1 9	5028	2	Y	316	237	0	30	1	94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	167	1	3290	2	Y	557	531	0	40	1	79
							613	9									
01	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	168	1	3019	2	Y	510	465	0	50	1	74
							561	9									
02	3683	X	3682	-0-	-1	-0-	169	1	3007	2	Y	460	425	0	40	1	69
							506	9									
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	181	1	3131	2	Y	464	415	0	64	1	54
							510	9									
04	3930	X	3584	-0-	-346	-0-	179	1	2926	2	Y	435	385	0	47	1	57
							479	9									
05	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	190	1	3054	2	Y	362	274	0	37	1	108
							398	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	263	1	5208	2	Y	583	556	0	42	1	83
							641	9									
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	268	1	4907	2	Y	731	655	0	53	1	106
							804	9									
02	4089	X	2184	-0-	-1905	-0-	103	1	1843	2	Y	216	232	0	58	1	32
							238	9									
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	282	1	4856	2	Y	887	787	0	30	1	102
							976	9									
04	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	283	1	4657	2	Y	782	692	0	90	1	102
							860	9									
*05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	313	1	5071	2	Y	600	456	0	67	1	179
							660	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

12	18445	X	16705	-0-	-1740	-0-	810	1	15895	2	Y	-0-					-0-
01	18352	X	15765	-0-	-2587	-0-	822	1	14943	2	Y	-0-					-0-
02	16646	X	15639	-0-	-1007	-0-	836	1	14803	2	Y	-0-					-0-
03	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	949	1	16380	2	Y	54	48	0			6
							59	9									
04	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	939	1	15396	2	Y	63	56	0	5	1	8
							69	9									
05	16709	X	16488	-0-	-221	-0-	963	1	15470	2	Y	50	37	0	6	1	15
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

12	14725	X	13137	-0-	-1588	-0-	632	1	12407	2	Y	89	86	0	7	1	13
							98	9									
01	15128	X	13257	-0-	-1871	-0-	686	1	12464	2	Y	97	88	0	8	1	14
							107	9									
02	14152	X	14011	-0-	-141	-0-	744	1	13195	2	Y	65	61	0	8	1	10
							72	9									
03	15128	X	14518	-0-	-610	-0-	790	1	13663	2	Y	59	53	0	9	1	7
							65	9									
04	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	787	1	12929	2	Y	57	51	0	6	1	7
							63	9									
05	14973	X	13674	-0-	-1299	-0-	798	1	12830	2	Y	42	32	0	5	1	12
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	19358	-0-	-1660	-0-	929	1	18224	2	Y	186	178	0	13	1	26
							205	9									
01	21018	X	19062	-0-	-1956	-0-	985	1	17867	2	Y	191	172	0	17	1	28
							210	9									
02	19343	X	18945	-0-	-398	-0-	1005	1	17821	2	Y	108	105	0	15	1	16
							119	9									
03	20150	X	19829	-0-	-321	-0-	1080	1	18627	2	Y	111	99	0	15	1	13
							122	9									
04	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	1115	1	18266	2	Y	97	86	0	11	1	13
							107	9									
05	20243	X	19212	-0-	-1031	-0-	1121	1	18011	2	Y	73	56	0	8	1	22
							80	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	17285	-0-	-881	-0-	825	1	16228	2	Y	211	199	0	13	1	30
							232	9									
01	18011	X	16917	-0-	-1094	-0-	872	1	15840	2	Y	186	170	0	19	1	27
							205	9									
02	16675	X	15632	-0-	-1043	-0-	823	1	14608	2	Y	183	168	0	15	1	27
							201	9									
03	17794	X	16166	-0-	-1628	-0-	876	1	15112	2	Y	162	145	0	25	1	19
							178	9									
04	16740	X	15203	-0-	-1537	-0-	865	1	14180	2	Y	144	128	0	16	1	19
							158	9									
05	17298	X	15913	-0-	-1385	-0-	922	1	14866	2	Y	114	87	0	12	1	34
							125	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	15603	-0-	-765	-0-	744	1	14610	2	Y	226	219	0	20	1	32
							249	9									
01	15965	X	15635	-0-	-330	-0-	801	1	14523	2	Y	283	254	0	20	1	41
							311	9									
02	14935	X	14446	-0-	-489	-0-	757	1	13401	2	Y	262	242	0	22	1	39
							288	9									
03	15965	X	15322	-0-	-643	-0-	824	1	14202	2	Y	269	241	0	36	1	31
							296	9									
04	15120	X	14621	-0-	-499	-0-	826	1	13513	2	Y	256	227	0	27	1	33
							282	9									
05	15624	X	14724	-0-	-900	-0-	847	1	13658	2	Y	199	151	0	22	1	59
							219	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1984	-0-	-2387	-0-	83	1	1629	2	Y	247	238	0	21	1	35
							272	9									
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	89	1	1657	2	Y	288	259	0	22	1	42
							317	9									
02	3596	X	1447	-0-	-2149	-0-	66	1	1131	2	Y	227	212	0	23	1	34
							250	9									
03	3844	X	2477	-0-	-1367	-0-	111	1	1936	2	Y	391	349	0	31	1	45
							430	9									
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	144	1	2342	2	Y	384	339	0	40	1	50
							422	9									
*05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	123	1	2042	2	Y	224	174	0	33	1	67
							246	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36859	X	35242	-0-	-1617	-0-	1707	1	33517	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									
01	36859	X	34015	-0-	-2844	-0-	1773	1	32225	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
02	34017	X	32317	-0-	-1700	-0-	1725	1	30575	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
03	36363	X	33592	-0-	-2771	-0-	1841	1	31734	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
04	34110	X	32521	-0-	-1589	-0-	1870	1	30637	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
05	35247	X	33137	-0-	-2110	-0-	1941	1	31185	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

12	38006	X	35580	-0-	-2426	-0-	1724	1	33833	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
01	38006	X	35149	-0-	-2857	-0-	1830	1	33295	2	Y	22	20	0	2	1	3
							24	9									
02	34916	X	32890	-0-	-2026	-0-	1754	1	31114	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
03	36642	X	34539	-0-	-2103	-0-	1895	1	32625	2	Y	17	15	0	3	1	2
							19	9									
04	34440	X	32963	-0-	-1477	-0-	1893	1	31052	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
05	35588	X	33521	-0-	-2067	-0-	1961	1	31547	2	Y	12	9	0	1	1	4
							13	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

12	24180	X	19385	-0-	-4795	-0-	931	1	18315	2	Y	126	120	0	9	1	18
							139	9									
01	23374	X	18711	-0-	-4663	-0-	970	1	17649	2	Y	84	79	0	11	1	12
							92	9									
02	19575	X	17369	-0-	-2206	-0-	915	1	16231	2	Y	203	178	0	7	1	30
							223	9									
03	20243	X	19179	-0-	-1064	-0-	1043	1	17996	2	Y	127	114	0	28	1	15
							140	9									
04	18750	X	18063	-0-	-687	-0-	1033	1	16918	2	Y	102	91	0	13	1	13
							112	9									
05	19375	X	18178	-0-	-1197	-0-	1058	1	17031	2	Y	81	61	0	9	1	24
							89	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

12	28427	X	26437	-0-	-1990	-0-	1270	1	24976	2	Y	174	166	0	13	1	25
							191	9									
01	28024	X	25921	-0-	-2103	-0-	1341	1	24392	2	Y	171	155	0	16	1	25
							188	9									
02	25694	X	23715	-0-	-1979	-0-	1260	1	22332	2	Y	112	107	0	13	1	17
							123	9									
03	26970	X	25781	-0-	-1189	-0-	1406	1	24234	2	Y	128	114	0	16	1	15
							141	9									
04	25590	X	24481	-0-	-1109	-0-	1398	1	22908	2	Y	159	140	0	13	1	21
							175	9									
05	26443	X	24297	-0-	-2146	-0-	1413	1	22744	2	Y	127	96	0	14	1	38
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42532	X	38419	-0-	-4113	-0-	1848	1	36332	2	Y	217	207	0	16	1	31
							239	9									
01	40982	X	37747	-0-	-3235	-0-	1955	1	35544	2	Y	225	203	0	20	1	33
							248	9									
02	37526	X	34266	-0-	-3260	-0-	1818	1	32215	2	Y	212	195	0	18	1	32
							233	9									
03	39494	X	36194	-0-	-3300	-0-	1969	1	33977	2	Y	225	202	0	29	1	26
							248	9									
04	37170	X	34749	-0-	-2421	-0-	1986	1	32525	2	Y	216	191	0	23	1	28
							238	9									
05	38409	X	35746	-0-	-2663	-0-	2081	1	33482	2	Y	166	126	0	18	1	50
							183	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	25631	-0-	-2176	-0-	1228	1	24154	2	Y	226	218	0	18	1	32
							249	9									
01	27807	X	25327	-0-	-2480	-0-	1307	1	23750	2	Y	245	221	0	20	1	36
							270	9									
02	26013	X	23061	-0-	-2952	-0-	1219	1	21632	2	Y	191	179	0	19	1	29
							210	9									
03	27652	X	24037	-0-	-3615	-0-	1305	1	22492	2	Y	218	196	0	26	1	25
							240	9									
04	24810	X	23402	-0-	-1408	-0-	1333	1	21843	2	Y	205	181	0	22	1	27
							226	9									
*05	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1527	1	24572	2	Y	176	133	0	17	1	53
							194	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27621	X	25786	-0-	-1835	-0-	1233	1	24243	2	Y	282	269	0	20	1	40
							310	9									
01	27311	X	25126	-0-	-2185	-0-	1293	1	23510	2	Y	294	265	0	26	1	43
							323	9									
02	24882	X	23246	-0-	-1636	-0-	1226	1	21727	2	Y	266	246	0	23	1	40
							293	9									
03	26505	X	24555	-0-	-1950	-0-	1330	1	22919	2	Y	278	249	0	37	1	32
							306	9									
04	24960	X	23486	-0-	-1474	-0-	1333	1	21859	2	Y	267	236	0	28	1	35
							294	9									
05	25792	X	23803	-0-	-1989	-0-	1379	1	22192	2	Y	211	160	0	23	1	63
							232	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	13597	-0-	-1438	-0-	640	1	12620	2	Y	306	278	0	12	1	43
							337	9									
01	15035	X	13058	-0-	-1977	-0-	665	1	12100	2	Y	266	243	0	28	1	38
							293	9									
02	14065	X	11343	-0-	-2722	-0-	598	1	10581	2	Y	149	144	0	21	1	22
							164	9									
03	15035	X	12287	-0-	-2748	-0-	667	1	11473	2	Y	134	120	0	21	1	15
							147	9									
04	13170	X	11424	-0-	-1746	-0-	654	1	10726	2	Y	40	36	0	14	1	5
							44	9									
05	13609	X	10319	-0-	-3290	-0-	599	1	9646	2	Y	67	49	0	3	1	20
							74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	403 122	1 9	7881	2	Y	111	110	0	12	1	16
01	9517	X	7364	-0-	-2153	-0-	378 96	1 9	6890	2	Y	87	80	0	10	1	13
02	8903	X	8685	-0-	-218	-0-	458 92	1 9	8135	2	Y	84	77	0	7	1	13
03	9517	X	7115	-0-	-2402	-0-	385 96	1 9	6634	2	Y	87	78	0	12	1	10
04	8130	X	6547	-0-	-1583	-0-	371 101	1 9	6075	2	Y	92	81	0	9	1	12
05	9269	X	7472	-0-	-1797	-0-	433 87	1 9	6952	2	Y	79	59	0	8	1	24

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	8295	-0-	-6678	-0-	391 219	1 9	7685	2	Y	199	190	0	14	1	28
01	14973	X	7898	-0-	-7075	-0-	399 211	1 9	7288	2	Y	192	174	0	18	1	28
02	10092	X	7355	-0-	-2737	-0-	382 186	1 9	6787	2	Y	169	157	0	15	1	25
03	8463	X	7360	-0-	-1103	-0-	395 154	1 9	6811	2	Y	140	126	0	23	1	16
04	8040	X	6986	-0-	-1054	-0-	393 167	1 9	6426	2	Y	152	134	0	14	1	20
05	8308	X	2409	-0-	-5899	-0-	141 14	1 9	2254	2	Y	13	16	0	13	1	4

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	13476	-0-	-1280	-0-	645 150	1 9	12681	2	Y	136	129	0	10	1	19
01	14756	X	13395	-0-	-1361	-0-	690 152	1 9	12553	2	Y	138	125	0	12	1	20
02	13369	X	12976	-0-	-393	-0-	688 120	1 9	12168	2	Y	109	102	0	11	1	16
03	14291	X	13065	-0-	-1226	-0-	710 113	1 9	12242	2	Y	103	92	0	15	1	12
04	13050	X	10524	-0-	-2526	-0-	599 67	1 9	9858	2	Y	61	55	0	10	1	8
05	13857	X	11837	-0-	-2020	-0-	688 96	1 9	11053	2	Y	87	64	0	5	1	26

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	126 295	1 9	2515	2	Y	268	258	0	22	1	38
01	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	128 275	1 9	2302	2	Y	250	228	0	24	1	36
02	3306	X	2631	-0-	-675	-0-	126 252	1 9	2253	2	Y	229	211	0	20	1	34
03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	111 191	1 9	1923	2	Y	174	156	0	32	1	20
04	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	134 270	1 9	2195	2	Y	245	215	0	18	1	32
05	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	132 239	1 9	2119	2	Y	217	163	0	21	1	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15554	-0-	-969	-0-	744	1	14602	2	Y	189	178	0	12	1	27
							208	9									
01	16368	X	15739	-0-	-629	-0-	810	1	14718	2	Y	192	174	0	17	1	28
							211	9									
02	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	807	1	14298	2	Y	108	105	0	15	1	16
							119	9									
03	15996	X	15821	-0-	-175	-0-	862	1	14843	2	Y	105	94	0	15	1	12
							116	9									
04	15240	X	13060	-0-	-2180	-0-	746	1	12235	2	Y	72	64	0	11	1	9
							79	9									
*05	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	967	1	15556	2	Y	125	91	0	6	1	37
							138	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

12	45756	X	41651	-0-	-4105	-0-	2018	1	39633	2	Y	-0-					-0-
01	45043	X	40230	-0-	-4813	-0-	2097	1	38133	2	Y	-0-					-0-
02	41354	X	37008	-0-	-4346	-0-	1978	1	35030	2	Y	-0-					-0-
03	43431	X	38935	-0-	-4496	-0-	2134	1	36801	2	Y	-0-					-0-
04	40320	X	37485	-0-	-2835	-0-	2153	1	35332	2	Y	-0-					-0-
05	41664	X	38466	-0-	-3198	-0-	2251	1	36215	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

12	41788	X	37845	-0-	-3943	-0-	1833	1	35991	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
01	41788	X	36516	-0-	-5272	-0-	1901	1	34593	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
02	38193	X	35159	-0-	-3034	-0-	1876	1	33265	2	Y	16	15	0	2	1	2
							18	9									
03	40728	X	40728	-0-	-0-	-0-	2230	1	38483	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
04	36630	X	34601	-0-	-2029	-0-	1989	1	32599	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
05	37851	X	35722	-0-	-2129	-0-	2092	1	33622	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

12	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	211	1	4150	2	Y	317	295	0	18	1	45
							349	9									
01	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	206	1	3755	2	Y	291	265	0	29	1	42
							320	9									
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	222	1	3938	2	Y	312	284	0	23	1	47
							343	9									
03	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	232	1	4022	2	Y	332	298	0	43	1	38
							365	9									
04	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	216	1	3571	2	Y	303	268	0	34	1	39
							333	9									
05	4805	X	3986	-0-	-819	-0-	211	1	3461	2	Y	285	213	0	26	1	85
							314	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

12	7905	X	191	-0-	-7714	-0-	8	1	183	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-
01	7502	X	1503	-0-	-5999	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	6699	X	448	-0-	-6251	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	40	-0-	-6625	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	18	-0-	-1422	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	84	-0-	-1404	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	326	1	6430	2	Y	97	89	0	4	1	14
							107	9									
01	7254	X	6311	-0-	-943	-0-	323	1	5875	2	Y	103	93	0	9	1	15
							113	9									
02	6786	X	5708	-0-	-1078	-0-	300	1	5303	2	Y	95	88	0	8	1	14
							105	9									
03	7254	X	5457	-0-	-1797	-0-	296	1	5088	2	Y	66	59	0	13	1	8
							73	9									
04	6630	X	2456	-0-	-4174	-0-	139	1	2266	2	Y	46	41	0	7	1	6
							51	9									
05	6851	X	3498	-0-	-3353	-0-	204	1	3258	2	Y	33	25	0	4	1	10
							36	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	304	1	5971	2	Y	329	302	0	15	1	47
							362	9									
01	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	285	1	5178	2	Y	374	337	0	30	1	54
							411	9									
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	314	1	5548	2	Y	367	337	0	29	1	55
							404	9									
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	394	1	6768	2	Y	365	327	0	51	1	42
							402	9									
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	393	1	6488	2	Y	351	310	0	37	1	46
							386	9									
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	388	1	6242	2	Y	275	209	0	30	1	82
							303	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	503	1	9892	2	Y	181	190	0	27	1	26
							199	9									
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	532	1	9667	2	Y	178	162	0	16	1	26
							196	9									
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	535	1	9510	2	Y	161	149	0	14	1	24
							177	9									
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	555	1	9575	2	Y	155	139	0	22	1	18
							171	9									
04	8820	X	7739	-0-	-1081	-0-	437	1	7145	2	Y	143	126	0	16	1	19
							157	9									
05	9114	X	7430	-0-	-1684	-0-	428	1	6889	2	Y	103	79	0	12	1	31
							113	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	10009	-0-	-2205	-0-	477	1	9355	2	Y	161	150	0	9	1	23
							177	9									
01	12214	X	9495	-0-	-2719	-0-	486	1	8830	2	Y	163	147	0	15	1	24
							179	9									
02	10092	X	8833	-0-	-1259	-0-	464	1	8202	2	Y	152	140	0	13	1	23
							167	9									
03	10509	X	9732	-0-	-777	-0-	527	1	9070	2	Y	123	111	0	21	1	14
							135	9									
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	622	1	10245	2	Y	138	121	0	13	1	18
							152	9									
*05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	10721	2	Y	103	78	0	12	1	31
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	88	78	0	2	1	13
							97	9									
01	527	X	430	-0-	-97	-0-	22	1	384	2	Y	22	24	0	8	1	3
							24	9									
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	2	Y	6	6	0	2	1	1
							7	9									
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	136	120	0	1	1	16
							150	9									
04	780	X	393	-0-	-387	-0-	24	1	359	2	Y	9	10	0	14	1	1
							10	9									
05	1364	X	647	-0-	-717	-0-	33	1	494	2	Y	109	77	0	1	1	32
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

12	12648	X	4361	-0-	-8287	-0-	210	1	4114	2	Y	34	29	0			5
							37	9									
01	6138	X	4911	-0-	-1227	-0-	227	1	4152	2	Y	484	416	0	3	1	70
							532	9									
02	4901	X	3993	-0-	-908	-0-	213	1	3780	2	Y	-0-	32	0	38	1	-0-
03	5239	X	3149	-0-	-2090	-0-	174	1	2975	2	Y	-0-					-0-
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	305	1	5009	2	Y	54	47	0			7
							59	9									
05	4898	X	3397	-0-	-1501	-0-	196	1	3193	2	Y	7	7	0	5	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	369	1	7220	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	467	1	8494	2	Y	77	66	0			11
							85	9									
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	404	1	7146	2	Y	143	127	0	6	1	21
							157	9									
03	7595	X	7561	-0-	-34	-0-	406	1	7012	2	Y	130	116	0	20	1	15
							143	9									
04	8760	X	6376	-0-	-2384	-0-	359	1	5903	2	Y	104	92	0	13	1	14
							114	9									
05	9052	X	3510	-0-	-5542	-0-	204	1	3247	2	Y	54	43	0	9	1	16
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

12	22723	X	21386	-0-	-1337	-0-	1024	1	20103	2	Y	235	225	0	17	1	33
							259	9									
01	22413	X	21489	-0-	-924	-0-	1107	1	20086	2	Y	269	242	0	21	1	39
							296	9									
02	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	1111	1	19670	2	Y	188	178	0	21	1	28
							207	9									
03	22258	X	21941	-0-	-317	-0-	1191	1	20562	2	Y	171	153	0	26	1	20
							188	9									
04	20790	X	17741	-0-	-3049	-0-	1011	1	16554	2	Y	160	142	0	17	1	21
							176	9									
05	22444	X	21069	-0-	-1375	-0-	1225	1	19675	2	Y	154	115	0	14	1	46
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	870	1	17089	2	Y	-0-					-0-
01	21669	X	17401	-0-	-4268	-0-	907	1	16494	2	Y	-0-					-0-
02	20271	X	16248	-0-	-4023	-0-	867	1	15381	2	Y	-0-					-0-
03	21669	X	17792	-0-	-3877	-0-	974	1	16818	2	Y	-0-					-0-
04	17370	X	15930	-0-	-1440	-0-	914	1	15016	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	16879	-0-	-1070	-0-	988	1	15891	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

12	2418	X	1332	-0-	-1086	-0-	56	1	1109	2	Y	152	145	0	11	1	22
							167	9									
01	1767	X	1046	-0-	-721	-0-	47	1	869	2	Y	118	109	0	14	1	17
							130	9									
02	1334	X	913	-0-	-421	-0-	42	1	743	2	Y	116	107	0	9	1	17
							128	9									
03	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	50	1	855	2	Y	137	122	0	16	1	16
							151	9									
04	1290	X	1263	-0-	-27	-0-	64	1	1033	2	Y	151	133	0	14	1	20
							166	9									
*05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	2	Y	133	100	0	13	1	40
							146	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	230	1	4504	2	Y	681	657	0	56	1	97
							749	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	289	1	5265	2	Y	936	835	0	62	1	136
							1030	9									
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	320	1	5698	2	Y	1129	1022	0	74	1	169
							1242	9									
03	5487	X	5404	-0-	-83	-0-	252	1	4331	2	Y	746	673	0	156	1	86
							821	9									
04	6360	X	5931	-0-	-429	-0-	283	1	4657	2	Y	901	794	0	76	1	117
							991	9									
05	7750	X	6614	-0-	-1136	-0-	343	1	5490	2	Y	710	538	0	77	1	212
							781	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

12	19840	X	18884	-0-	-956	-0-	902	1	17740	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									
01	19747	X	18501	-0-	-1246	-0-	953	1	17295	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									
02	18241	X	17282	-0-	-959	-0-	910	1	16141	2	Y	210	194	0	18	1	31
							231	9									
03	19499	X	18198	-0-	-1301	-0-	983	1	16978	2	Y	215	192	0	29	1	25
							237	9									
04	18270	X	17365	-0-	-905	-0-	986	1	16152	2	Y	206	182	0	22	1	27
							227	9									
05	18879	X	17104	-0-	-1775	-0-	990	1	15958	2	Y	142	109	0	18	1	42
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	169	-0-	-8728	-0-	5	1	164	2	Y	-0-	14	0	11	1	-0-
01	8897	X	9	-0-	-8888	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7917	X	-0-	-0-	-7917	-0-					Y	-0-					-0-
03	8308	X	3164	-0-	-5144	-0-	174	1	2979	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	309	1	5054	2	Y	45	39	0	1	1	6
							50	9									
*05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	386	1	6195	2	Y	30	23	0	4	1	9
							33	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	289	1	5680	2	Y	63	60	0	5	1	9
							69	9									
01	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	307	1	5567	2	Y	65	59	0	6	1	9
							72	9									
02	5916	X	5501	-0-	-415	-0-	292	1	5148	2	Y	55	51	0	5	1	8
							61	9									
03	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	322	1	5543	2	Y	62	55	0	8	1	7
							68	9									
04	5850	X	5761	-0-	-89	-0-	329	1	5375	2	Y	52	46	0	6	1	7
							57	9									
05	6045	X	5834	-0-	-211	-0-	338	1	5451	2	Y	41	31	0	5	1	12
							45	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

12	20925	X	20130	-0-	-795	-0-	967	1	18981	2	Y	165	158	0	12	1	23
							182	9									
01	20925	X	19853	-0-	-1072	-0-	1024	1	18641	2	Y	171	154	0	15	1	25
							188	9									
02	19314	X	18066	-0-	-1248	-0-	952	1	16939	2	Y	159	147	0	13	1	24
							175	9									
03	20553	X	19137	-0-	-1416	-0-	1039	1	17924	2	Y	158	142	0	22	1	18
							174	9									
04	19470	X	18368	-0-	-1102	-0-	1047	1	17154	2	Y	152	134	0	16	1	20
							167	9									
05	20119	X	18705	-0-	-1414	-0-	1087	1	17487	2	Y	119	90	0	13	1	36
							131	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

12	27156	X	25822	-0-	-1334	-0-	1235	1	24270	2	Y	288	275	0	22	1	41
							317	9									
01	27156	X	25203	-0-	-1953	-0-	1297	1	23592	2	Y	285	259	0	26	1	41
							314	9									
02	25404	X	23184	-0-	-2220	-0-	1223	1	21668	2	Y	266	244	0	23	1	40
							293	9									
03	26536	X	24011	-0-	-2525	-0-	1303	1	22430	2	Y	253	227	0	37	1	29
							278	9									
04	24990	X	22847	-0-	-2143	-0-	1297	1	21282	2	Y	244	215	0	26	1	32
							268	9									
05	25823	X	23429	-0-	-2394	-0-	1359	1	21844	2	Y	205	155	0	21	1	61
							226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41230	X	2286	-0-	-38944	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	41230	X	3412	-0-	-37818	-0-	177	1	3235	2	Y	-0-					-0-
02	37468	X	3267	-0-	-34201	-0-	175	1	3092	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	1380	-0-	-2650	-0-	76	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	597	-0-	-2703	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	858	-0-	-2645	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	13609	-0-	-930	-0-	649	1	12701	2	Y	235	225	0	18	1	33
							259	9									
01	14291	X	13480	-0-	-811	-0-	689	1	12531	2	Y	236	214	0	21	1	34
							260	9									
02	13311	X	12862	-0-	-449	-0-	676	1	11964	2	Y	202	187	0	19	1	30
							222	9									
03	13857	X	13479	-0-	-378	-0-	726	1	12527	2	Y	205	183	0	28	1	24
							226	9									
04	13170	X	12788	-0-	-382	-0-	722	1	11879	2	Y	170	151	0	21	1	22
							187	9									
05	13764	X	12939	-0-	-825	-0-	751	1	12055	2	Y	121	93	0	14	1	36
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34069	X	33148	-0-	-921	-0-	1603	1	31539	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	36270	X	32732	-0-	-3538	-0-	1706	1	31022	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	33930	X	30201	-0-	-3729	-0-	1615	1	28580	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	36270	X	31584	-0-	-4686	-0-	1731	1	29849	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
04	32070	X	30237	-0-	-1833	-0-	1738	1	28493	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	33139	X	30816	-0-	-2323	-0-	1803	1	29010	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	217	1	4249	2	Y	333	320	0	26	1	47
							366	9									
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	237	1	4265	2	Y	364	328	0	30	1	53
							400	9									
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	228	1	4021	2	Y	322	298	0	29	1	48
							354	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	245	1	4216	2	Y	343	306	0	45	1	40
							377	9									
04	4740	X	4578	-0-	-162	-0-	241	1	3979	2	Y	325	288	0	35	1	42
							358	9									
05	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	249	1	4030	2	Y	261	197	0	28	1	78
							287	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 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25017 X	23304	-0-	-1713	-0-	1118	1	21940	2	Y	224	217	0	19	1	32
						246	9									
01	24552 X	22493	-0-	-2059	-0-	1162	1	21113	2	Y	198	181	0	20	1	29
						218	9									
02	22562 X	21630	-0-	-932	-0-	1141	1	20239	2	Y	227	206	0	16	1	34
						250	9									
03	23653 X	22941	-0-	-712	-0-	1245	1	21479	2	Y	197	177	0	31	1	23
						217	9									
04	22560 X	21991	-0-	-569	-0-	1252	1	20533	2	Y	187	166	0	20	1	24
						206	9									
05	23312 X	22317	-0-	-995	-0-	1298	1	20859	2	Y	145	110	0	16	1	43
						160	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27187 X	26817	-0-	-370	-0-	1291	1	25353	2	Y	157	158	0	18	1	22
						173	9									
01	27001 X	26185	-0-	-816	-0-	1355	1	24596	2	Y	213	190	0	14	1	31
						234	9									
02	24998 X	24052	-0-	-946	-0-	1272	1	22543	2	Y	215	197	0	17	1	32
						237	9									
03	26815 X	25187	-0-	-1628	-0-	1374	1	23696	2	Y	106	96	0	30	1	12
						117	9									
04	25950 X	25447	-0-	-503	-0-	1455	1	23891	2	Y	92	81	0	11	1	12
						101	9									
05	26815 X	25098	-0-	-1717	-0-	1460	1	23494	2	Y	131	96	0	8	1	39
						144	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	887	1	17408	2	Y	154	147	0	11	1	22
						169	9									
01	18135 X	17912	-0-	-223	-0-	924	1	16790	2	Y	180	162	0	14	1	26
						198	9									
02	16385 X	16377	-0-	-8	-0-	865	1	15345	2	Y	152	141	0	14	1	23
						167	9									
03	18476 X	17230	-0-	-1246	-0-	940	1	16176	2	Y	104	94	0	21	1	12
						114	9									
04	17880 X	202	-0-	-17678	-0-	11	1	190	2	Y	1	2	0	11	1	-0-
						1	9									
05	18476 X	115	-0-	-18361	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018 X	19491	-0-	-1527	-0-	933	1	18335	2	Y	203	193	0	15	1	29
						223	9									
01	21018 X	18995	-0-	-2023	-0-	978	1	17784	2	Y	212	192	0	18	1	31
						233	9									
02	19401 X	17939	-0-	-1462	-0-	947	1	16776	2	Y	196	181	0	17	1	29
						216	9									
03	20491 X	19000	-0-	-1491	-0-	1030	1	17753	2	Y	197	176	0	27	1	23
						217	9									
04	22411 X	22411	-0-	-0-	-0-	1276	1	20929	2	Y	187	166	0	20	1	24
						206	9									
*05	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	1324	1	21279	2	Y	134	102	0	16	1	40
						147	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51832	X	50134	-0-	-1698	-0-	2430	1	47696	2	Y	7	19	0	10	1	1
							8	9									
01	51832	X	49036	-0-	-2796	-0-	2557	1	46464	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
02	47705	X	44984	-0-	-2721	-0-	2402	1	42569	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
03	50995	X	45684	-0-	-5311	-0-	2503	1	43171	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
04	48510	X	45569	-0-	-2941	-0-	2621	1	42936	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
05	50127	X	46853	-0-	-3274	-0-	2744	1	44100	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29450	X	27841	-0-	-1609	-0-	1344	1	26435	2	Y	56	54	0	4	1	8
							62	9									
01	29450	X	25333	-0-	-4117	-0-	1317	1	23954	2	Y	56	51	0	5	1	8
							62	9									
02	27202	X	25248	-0-	-1954	-0-	1345	1	23844	2	Y	54	50	0	4	1	8
							59	9									
03	29078	X	26172	-0-	-2906	-0-	1432	1	24682	2	Y	53	47	0	8	1	6
							58	9									
04	26940	X	24853	-0-	-2087	-0-	1427	1	23370	2	Y	51	45	0	5	1	7
							56	9									
05	27838	X	27388	-0-	-450	-0-	1603	1	25763	2	Y	20	17	0	4	1	6
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50095	X	50095	-0-	-0-	-0-	2422	1	47578	2	Y	86	97	0	17	1	12
							95	9									
01	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	2604	1	47318	2	Y	92	83	0	8	1	13
							101	9									
02	46504	X	46504	-0-	-0-	-0-	2476	1	43931	2	Y	88	81	0	7	1	13
							97	9									
03	50096	X	49448	-0-	-648	-0-	2702	1	46645	2	Y	92	82	0	12	1	11
							101	9									
04	48480	X	48195	-0-	-285	-0-	2761	1	45303	2	Y	119	105	0	9	1	16
							131	9									
05	50096	X	49974	-0-	-122	-0-	2918	1	46977	2	Y	72	56	0	10	1	22
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52607	X	48758	-0-	-3849	-0-	2360	1	46319	2	Y	72	69	0	6	1	10
							79	9									
01	52421	X	47741	-0-	-4680	-0-	2486	1	45172	2	Y	75	67	0	7	1	11
							83	9									
02	47879	X	44373	-0-	-3506	-0-	2367	1	41932	2	Y	67	62	0	6	1	10
							74	9									
03	50933	X	46602	-0-	-4331	-0-	2551	1	43976	2	Y	68	61	0	9	1	8
							75	9									
04	47190	X	37798	-0-	-9392	-0-	2168	1	35556	2	Y	67	59	0	7	1	9
							74	9									
05	48763	X	46887	-0-	-1876	-0-	2741	1	44069	2	Y	70	52	0	6	1	21
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	11091	-0-	-3696	-0-	536	1	10518	2	Y	34	32	0	2	1	5
							37	9									
01	14787	X	10877	-0-	-3910	-0-	566	1	10282	2	Y	26	24	0	3	1	4
							29	9									
02	13456	X	12104	-0-	-1352	-0-	646	1	11434	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									
03	12121	X	10635	-0-	-1486	-0-	581	1	10026	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
04	10740	X	8994	-0-	-1746	-0-	515	1	8445	2	Y	31	27	0	3	1	4
							34	9									
05	12927	X	9715	-0-	-3212	-0-	570	1	9125	2	Y	18	14	0	3	1	5
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46562	X	43175	-0-	-3387	-0-	2087	1	41042	2	Y	42	40	0	3	1	6
							46	9									
01	46314	X	42572	-0-	-3742	-0-	2216	1	40310	2	Y	42	38	0	4	1	6
							46	9									
02	42427	X	39263	-0-	-3164	-0-	2094	1	37125	2	Y	40	37	0	3	1	6
							44	9									
03	44888	X	41223	-0-	-3665	-0-	2257	1	38924	2	Y	38	34	0	6	1	4
							42	9									
04	41790	X	34280	-0-	-7510	-0-	1968	1	32272	2	Y	36	31	0	4	1	5
							40	9									
05	43183	X	39025	-0-	-4158	-0-	2281	1	36699	2	Y	41	31	0	3	1	12
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36704	X	26584	-0-	-10120	-0-	26584	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	25034	-0-	-4540	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
02	27492	X	24218	-0-	-3274	-0-	24218	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	26000	-0-	-2024	-0-	26000	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	25496	-0-	-244	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	24873	-0-	-1725	-0-	24873	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4258	-0-	-1167	-0-	185	1	3637	2	Y	396	379	0	30	1	56
							436	9									
01	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	194	1	3552	2	Y	522	466	0	36	1	76
							574	9									
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	230	1	4042	2	Y	774	693	0	41	1	116
							851	9									
03	4960	X	1786	-0-	-3174	-0-	83	1	1494	2	Y	190	177	0	107	1	22
							209	9									
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	275	1	4503	2	Y	323	284	0	19	1	42
							355	9									
05	5487	X	6	-0-	-5481	-0-	5	2	1	9	Y	1	15	0	28	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	267	1	5295	2	Y	309	291	0	20	1	44
							340	9									
01	7812	X	5460	-0-	-2352	-0-	265	1	4846	2	Y	317	287	0	28	1	46
							349	9									
02	7308	X	4615	-0-	-2693	-0-	233	1	4108	2	Y	249	233	0	25	1	37
							274	9									
03	7812	X	5053	-0-	-2759	-0-	258	1	4481	2	Y	285	254	0	35	1	33
							314	9									
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	320	1	5267	2	Y	309	273	0	29	1	40
							340	9									
05	5890	X	5835	-0-	-55	-0-	326	1	5215	2	Y	267	201	0	26	1	80
							294	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

12	31837	X	29426	-0-	-2411	-0-	1422	1	27920	2	Y	76	72	0	6	1	11
							84	9									
01	31837	X	28465	-0-	-3372	-0-	1478	1	26899	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
02	28797	X	25934	-0-	-2863	-0-	1379	1	24472	2	Y	75	70	0	6	1	11
							83	9									
03	30783	X	26926	-0-	-3857	-0-	1470	1	25375	2	Y	74	66	0	10	1	9
							81	9									
04	28470	X	23218	-0-	-5252	-0-	1333	1	21842	2	Y	39	36	0	7	1	5
							43	9									
*05	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	1739	1	27959	2	Y	41	31	0	3	1	12
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

12	20646	X	17516	-0-	-3130	-0-	846	1	16603	2	Y	61	57	0	4	1	9
							67	9									
01	20646	X	17901	-0-	-2745	-0-	929	1	16897	2	Y	68	61	0	6	1	10
							75	9									
02	19314	X	16070	-0-	-3244	-0-	856	1	15147	2	Y	61	57	0	5	1	9
							67	9									
03	19158	X	16473	-0-	-2685	-0-	898	1	15513	2	Y	56	50	0	9	1	6
							62	9									
04	17310	X	13985	-0-	-3325	-0-	802	1	13147	2	Y	33	29	0	6	1	4
							36	9									
*05	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	1086	1	17461	2	Y	37	27	0	3	1	11
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

12	26009	X	23263	-0-	-2746	-0-	1127	1	22136	2	Y	-0-					-0-
01	26009	X	22780	-0-	-3229	-0-	1188	1	21592	2	Y	-0-					-0-
02	24331	X	20549	-0-	-3782	-0-	1097	1	19452	2	Y	-0-					-0-
03	24893	X	21213	-0-	-3680	-0-	1160	1	20008	2	Y	41	36	0			5
							45	9									
04	22500	X	16861	-0-	-5639	-0-	968	1	15876	2	Y	15	14	0	4	1	2
							17	9									
05	23250	X	22498	-0-	-752	-0-	1315	1	21182	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	13066	-0-	-1721	-0-	624	1	12238	2	Y	185	176	0	14	1	26
							204	9									
01	14787	X	12753	-0-	-2034	-0-	653	1	11890	2	Y	191	172	0	17	1	28
							210	9									
02	13833	X	11856	-0-	-1977	-0-	622	1	11051	2	Y	166	154	0	15	1	25
							183	9									
03	14353	X	12379	-0-	-1974	-0-	669	1	11517	2	Y	175	157	0	23	1	20
							193	9									
04	12630	X	11798	-0-	-832	-0-	671	1	10942	2	Y	168	148	0	18	1	22
							185	9									
05	13051	X	12194	-0-	-857	-0-	705	1	11344	2	Y	132	100	0	14	1	40
							145	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

12	0	N	-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-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

12	4433	X	1455	-0-	-2978	-0-	67	1	1286	2	Y	93	94	0	10	1	13
							102	9									
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	2919	2	Y	291	254	0	8	1	42
							320	9									
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	112	1	1935	2	Y	185	176	0	23	1	28
							204	9									
03	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	96	1	1591	2	Y	147	132	0	26	1	17
							162	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	2	0	15	1	-0-
05	3410	X	1095	-0-	-2315	-0-	67	1	1028	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

12	25513	X	23365	-0-	-2148	-0-	1132	1	22153	2	Y	73	70	0	5	1	10
							80	9									
01	25141	X	22478	-0-	-2663	-0-	1168	1	21226	2	Y	76	68	0	7	1	11
							84	9									
02	22852	X	20768	-0-	-2084	-0-	1104	1	19585	2	Y	72	66	0	6	1	11
							79	9									
03	24428	X	21829	-0-	-2599	-0-	1191	1	20562	2	Y	69	62	0	10	1	8
							76	9									
04	22620	X	20747	-0-	-1873	-0-	1186	1	19489	2	Y	65	58	0	7	1	8
							72	9									
05	23374	X	21897	-0-	-1477	-0-	1280	1	20594	2	Y	21	17	0	6	1	6
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	22017	-0-	-1636	-0-	1065	1	20883	2	Y	63	62	0	6	1	9
							69	9									
01	23591	X	21557	-0-	-2034	-0-	1120	1	20360	2	Y	70	63	0	6	1	10
							77	9									
02	20793	X	19661	-0-	-1132	-0-	1046	1	18532	2	Y	75	68	0	6	1	11
							83	9									
03	22010	X	20440	-0-	-1570	-0-	1116	1	19248	2	Y	69	62	0	10	1	8
							76	9									
04	21300	X	19546	-0-	-1754	-0-	1119	1	18352	2	Y	68	60	0	7	1	9
							75	9									
*05	22109	X	22109	-0-	-0-	-0-	1291	1	20776	2	Y	38	30	0	6	1	11
							42	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33387	X	31195	-0-	-2192	-0-	1505	1	29569	2	Y	110	107	0	9	1	16
							121	9									
01	34782	X	30201	-0-	-4581	-0-	1568	1	28512	2	Y	110	100	0	10	1	16
							121	9									
02	32538	X	27362	-0-	-5176	-0-	1457	1	25792	2	Y	103	95	0	9	1	15
							113	9									
03	34782	X	28582	-0-	-6200	-0-	1562	1	26914	2	Y	96	86	0	14	1	11
							106	9									
04	30180	X	27274	-0-	-2906	-0-	1563	1	25614	2	Y	88	78	0	10	1	11
							97	9									
05	31186	X	28925	-0-	-2261	-0-	1689	1	27185	2	Y	46	36	0	7	1	14
							51	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	214	1	4189	2	Y	465	448	0	38	1	66
							512	9									
01	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	242	1	4444	2	Y	511	461	0	42	1	74
							562	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4140	2	Y	507	465	0	40	1	76
							558	9									
03	4929	X	4698	-0-	-231	-0-	235	1	4067	2	Y	360	324	0	70	1	42
							396	9									
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	279	1	4610	2	Y	524	462	0	36	1	68
							576	9									
05	5270	X	3775	-0-	-1495	-0-	204	1	3267	2	Y	276	217	0	45	1	82
							304	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23932	X	16543	-0-	-7389	-0-	799	1	15677	2	Y	61	59	0	6	1	9
							67	9									
01	25265	X	22752	-0-	-2513	-0-	1180	1	21456	2	Y	105	93	0	6	1	15
							116	9									
02	23635	X	20250	-0-	-3385	-0-	1076	1	19099	2	Y	68	65	0	8	1	10
							75	9									
03	25265	X	12228	-0-	-13037	-0-	670	1	11521	2	Y	34	30	0	10	1	4
							37	9									
04	22020	X	21882	-0-	-138	-0-	1254	1	20560	2	Y	62	55	0	3	1	8
							68	9									
*05	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	1378	1	22170	2	Y	32	25	0	5	1	10
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	18527	-0-	-2243	-0-	893	1	17562	2	Y	65	61	0	5	1	9
							72	9									
01	19592	X	17460	-0-	-2132	-0-	906	1	16480	2	Y	67	60	0	6	1	10
							74	9									
02	18328	X	15009	-0-	-3319	-0-	797	1	14158	2	Y	49	47	0	5	1	7
							54	9									
03	18538	X	16859	-0-	-1679	-0-	917	1	15854	2	Y	80	71	0	7	1	9
							88	9									
04	17940	X	13177	-0-	-4763	-0-	755	1	12368	2	Y	49	44	0	8	1	6
							54	9									
05	18538	X	17163	-0-	-1375	-0-	1002	1	16114	2	Y	43	32	0	4	1	13
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26846	X	25043	-0-	-1803	-0-	1208	1	23750	2	Y	77	73	0	6	1	11
							85	9									
01	26846	X	24232	-0-	-2614	-0-	1261	1	22899	2	Y	65	60	0	7	1	9
							72	9									
02	24708	X	21956	-0-	-2752	-0-	1166	1	20696	2	Y	85	76	0	5	1	13
							94	9									
03	26412	X	22751	-0-	-3661	-0-	1244	1	21451	2	Y	51	46	0	12	1	6
							56	9									
04	24240	X	22095	-0-	-2145	-0-	1267	1	20760	2	Y	62	55	0	5	1	8
							68	9									
05	25048	X	24483	-0-	-565	-0-	1431	1	23020	2	Y	29	23	0	5	1	9
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25110	X	20862	-0-	-4248	-0-	1005	1	19752	2	Y	95	90	0	7	1	13
							105	9									
01	22351	X	21488	-0-	-863	-0-	1115	1	20260	2	Y	103	92	0	9	1	15
							113	9									
02	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	1120	1	19852	2	Y	87	81	0	8	1	13
							96	9									
03	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	1184	1	20398	2	Y	87	78	0	12	1	10
							96	9									
04	20790	X	20467	-0-	-323	-0-	1173	1	19206	2	Y	80	71	0	9	1	10
							88	9									
05	22351	X	21924	-0-	-427	-0-	1280	1	20593	2	Y	46	35	0	7	1	14
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	1341	1	26373	2	Y	110	105	0	8	1	16
							121	9									
01	31217	X	27310	-0-	-3907	-0-	1417	1	25774	2	Y	108	98	0	10	1	16
							119	9									
02	29203	X	25124	-0-	-4079	-0-	1335	1	23689	2	Y	91	84	0	9	1	14
							100	9									
03	31217	X	26328	-0-	-4889	-0-	1437	1	24789	2	Y	93	83	0	13	1	11
							102	9									
04	26940	X	24933	-0-	-2007	-0-	1428	1	23408	2	Y	88	78	0	9	1	12
							97	9									
05	27838	X	27393	-0-	-445	-0-	1601	1	25747	2	Y	41	33	0	8	1	12
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23126 X	20006	-0-	-3120	-0-	963	1	18919	2	Y	113	103	0	4	1	16
						124	9									
01	23126 X	19542	-0-	-3584	-0-	1010	1	18353	2	Y	163	145	0	10	1	24
						179	9									
02	21634 X	12312	-0-	-9322	-0-	657	1	11655	2	Y	-0-	11	0	13	1	-0-
03	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	1189	1	20490	2	Y	-0-					-0-
04	19350 X	18984	-0-	-366	-0-	1091	1	17893	2	Y	-0-					-0-
05	19995 X	17287	-0-	-2708	-0-	1013	1	16274	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

12	32637 X	32637	-0-	-0-	-0-	1578	1	31055	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
01	40207 X	32496	-0-	-7711	-0-	1692	1	30804	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	33959 X	28726	-0-	-5233	-0-	1533	1	27193	2	Y	-0-					-0-
03	32643 X	28100	-0-	-4543	-0-	1542	1	26558	2	Y	-0-					-0-
04	31590 X	27964	-0-	-3626	-0-	1606	1	26358	2	Y	-0-					-0-
05	32643 X	29436	-0-	-3207	-0-	1722	1	27714	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

12	54219 X	50301	-0-	-3918	-0-	2435	1	47866	2	Y	-0-					-0-
01	54219 X	48805	-0-	-5414	-0-	2543	1	46262	2	Y	-0-					-0-
02	50721 X	45184	-0-	-5537	-0-	2413	1	42771	2	Y	-0-					-0-
03	52080 X	47395	-0-	-4685	-0-	2596	1	44799	2	Y	-0-					-0-
04	48690 X	45513	-0-	-3177	-0-	2616	1	42897	2	Y	-0-					-0-
05	50313 X	46034	-0-	-4279	-0-	2695	1	43339	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

12	50437 X	49013	-0-	-1424	-0-	2375	1	46638	2	Y	-0-					-0-
01	50437 X	47733	-0-	-2704	-0-	2489	1	45244	2	Y	-0-					-0-
02	47183 X	43739	-0-	-3444	-0-	2337	1	41402	2	Y	-0-					-0-
03	49011 X	45640	-0-	-3371	-0-	2499	1	43141	2	Y	-0-					-0-
04	47430 X	43399	-0-	-4031	-0-	2496	1	40903	2	Y	-0-					-0-
05	49011 X	43659	-0-	-5352	-0-	2558	1	41101	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

12	34658 X	31658	-0-	-3000	-0-	1532	1	30126	2	Y	-0-					-0-
01	34658 X	30424	-0-	-4234	-0-	1587	1	28837	2	Y	-0-					-0-
02	32422 X	28089	-0-	-4333	-0-	1500	1	26589	2	Y	-0-					-0-
03	32612 X	29637	-0-	-2975	-0-	1623	1	28014	2	Y	-0-					-0-
04	30630 X	27176	-0-	-3454	-0-	1563	1	25613	2	Y	-0-					-0-
05	31651 X	28857	-0-	-2794	-0-	1689	1	27168	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

12	4929 X	4343	-0-	-586	-0-	2387	1	1306	2	Y	591	626	0			214
						650	9									
01	5208 X	1349	-0-	-3859	-0-	367	1	794	2	Y	171	310	0			75
						188	9									
02	4872 X	3189	-0-	-1683	-0-	947	1	1730	2	Y	465	321	0			219
						512	9									
03	5208 X	5062	-0-	-146	-0-	1497	1	2634	2	Y	846	789	0			276
						931	9									
04	4200 X	2277	-0-	-1923	-0-	607	1	1106	2	Y	513	603	0			186
						564	9									
05	4340 X	2873	-0-	-1467	-0-	1419	1	995	2	Y	417	342	0			261
						459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5302	-0-	-1642	-0-	2952	1	1615	2	Y	668	711	0			242
							735	9									
01	8463	X	5681	-0-	-2782	-0-	1578	1	3404	2	Y	635	598	0			279
							699	9									
02	7917	X	4170	-0-	-3747	-0-	1252	1	2296	2	Y	565	578	0			266
							622	9									
03	8463	X	6850	-0-	-1613	-0-	2107	1	3698	2	Y	950	906	0			310
							1045	9									
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1911	1	3487	2	Y	844	848	0			306
							928	9									
*05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	3357	1	2355	2	Y	573	520	0			359
							630	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

12	2046	X	1478	-0-	-568	-0-	738	1	403	2	Y	306	331	0			111
							337	9									
01	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	605	1	1304	2	Y	355	310	0			156
							391	9									
02	2813	X	1861	-0-	-952	-0-	557	1	1023	2	Y	255	291	0			120
							281	9									
03	3007	X	842	-0-	-2165	-0-	255	1	445	2	Y	129	207	0			42
							142	9									
04	2220	X	602	-0-	-1618	-0-	180	1	331	2	Y	83	95	0			30
							91	9									
05	2294	X	598	-0-	-1696	-0-	300	1	212	2	Y	78	59	0			49
							86	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	44	1	24	2	Y	13	8	0			5
						14	9									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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.	163	-0-	163	163	51	1	93	2	Y	17	11	0			6
						19	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

12	1798 X	1393	-0-	-405	-0-	658	1	361	2	Y	340	217	0			123
						374	9									
01	1798 X	783	-0-	-1015	-0-	232	1	500	2	Y	46	149	0			20
						51	9									
02	1682 X	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350 X	1123	-0-	-227	-0-	322	1	589	2	Y	193	123	0			70
						212	9									
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	70	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

12	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	679	1	13409	2	Y	83	71	0			12
						91	9									
01	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	652	1	11855	2	Y	97	87	0	8	1	14
						107	9									
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	488	1	8590	2	Y	180	159	0	8	1	27
						198	9									
03	13330 X	9852	-0-	-3478	-0-	529	1	9092	2	Y	210	188	0	25	1	24
						231	9									
04	12900 X	9002	-0-	-3898	-0-	506	1	8288	2	Y	189	167	0	21	1	25
						208	9									
05	13330 X	9296	-0-	-4034	-0-	535	1	8586	2	Y	159	120	0	16	1	48
						175	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

12	12276 X	11562	-0-	-714	-0-	543	1	10661	2	Y	325	300	0	15	1	46
						358	9									
01	13485 X	10576	-0-	-2909	-0-	533	1	9709	2	Y	304	277	0	29	1	44
						334	9									
02	12615 X	10507	-0-	-2108	-0-	541	1	9637	2	Y	299	274	0	24	1	45
						329	9									
03	13485 X	10954	-0-	-2531	-0-	581	1	10044	2	Y	299	268	0	41	1	35
						329	9									
04	11190 X	10701	-0-	-489	-0-	597	1	9778	2	Y	296	262	0	30	1	39
						326	9									
05	11563 X	10055	-0-	-1508	-0-	573	1	9244	2	Y	216	165	0	25	1	65
						238	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

12	14B2 EXT	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	285	1	5589	2	Y	381	347	0	16	1	54
							419	9									
01	7254	X	6133	-0-	-1121	-0-	306	1	5546	2	Y	255	238	0	34	1	37
							281	9									
02	6786	X	5774	-0-	-1012	-0-	296	1	5197	2	Y	255	234	0	20	1	38
							281	9									
03	7254	X	6237	-0-	-1017	-0-	326	1	5603	2	Y	280	251	0	35	1	32
							308	9									
04	6090	X	5639	-0-	-451	-0-	308	1	5050	2	Y	255	226	0	28	1	33
							281	9									
05	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	317	1	5115	2	Y	217	163	0	22	1	65
							239	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

12	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	902	1	17732	2	Y	67	63	0	5	1	10
							74	9									
01	20708	X	17918	-0-	-2790	-0-	932	1	16910	2	Y	69	63	0	6	1	10
							76	9									
02	19372	X	16055	-0-	-3317	-0-	856	1	15132	2	Y	61	56	0	6	1	9
							67	9									
03	20708	X	15274	-0-	-5434	-0-	832	1	14373	2	Y	63	57	0	8	1	7
							69	9									
04	18090	X	10427	-0-	-7663	-0-	597	1	9776	2	Y	49	44	0	6	1	6
							54	9									
05	18693	X	18613	-0-	-80	-0-	1088	1	17494	2	Y	28	22	0	4	1	8
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

12	36053	X	34338	-0-	-1715	-0-	1665	1	32673	2	Y	-0-					-0-
01	38223	X	33224	-0-	-4999	-0-	1732	1	31491	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	35757	X	30208	-0-	-5549	-0-	1614	1	28574	2	Y	18	15	0			3
							20	9									
03	38223	X	31709	-0-	-6514	-0-	1737	1	29943	2	Y	26	24	0	2	1	3
							29	9									
04	33240	X	30401	-0-	-2839	-0-	1747	1	28653	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
05	34348	X	31089	-0-	-3259	-0-	1822	1	29263	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

12	30659	X	28475	-0-	-2184	-0-	1379	1	27096	2	Y	-0-					-0-
01	31062	X	26112	-0-	-4950	-0-	1361	1	24751	2	Y	-0-					-0-
02	29058	X	24241	-0-	-4817	-0-	1292	1	22949	2	Y	-0-					-0-
03	31062	X	25424	-0-	-5638	-0-	1392	1	24032	2	Y	-0-					-0-
04	27570	X	23447	-0-	-4123	-0-	1346	1	22101	2	Y	-0-					-0-
05	28489	X	24590	-0-	-3899	-0-	1438	1	23152	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30411 X	29767	-0-	-644	-0-	1442	1	28308	2	Y	15	17	0	2	1	2
						17	9									
01	30814 X	28877	-0-	-1937	-0-	1505	1	27372	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
02	28826 X	26307	-0-	-2519	-0-	1404	1	24890	2	Y	12	10	0			2
						13	9									
03	30814 X	27727	-0-	-3087	-0-	1516	1	26122	2	Y	81	72	0	2	1	9
						89	9									
04	28800 X	26227	-0-	-2573	-0-	1498	1	24613	2	Y	105	92	0	8	1	14
						116	9									
05	29760 X	26742	-0-	-3018	-0-	1565	1	25156	2	Y	19	18	0	9	1	6
						21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

12	31462 X	31462	-0-	-0-	-0-	1509	1	29621	2	Y	302	285	0	19	1	43
						332	9									
01	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	1620	1	29471	2	Y	303	275	0	27	1	44
						333	9									
02	30542 X	30542	-0-	-0-	-0-	1619	1	28716	2	Y	188	180	0	24	1	28
						207	9									
03	31465 X	30235	-0-	-1230	-0-	1644	1	28372	2	Y	199	178	0	26	1	23
						219	9									
04	30450 X	27659	-0-	-2791	-0-	1579	1	25889	2	Y	174	154	0	20	1	23
						191	9									
05	32178 X	27098	-0-	-5080	-0-	1576	1	25375	2	Y	134	102	0	15	1	40
						147	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

12	56751 X	56751	-0-	-0-	-0-	2746	1	53951	2	Y	49	48	0	5	1	7
						54	9									
01	55955 X	53892	-0-	-2063	-0-	2805	1	51039	2	Y	44	41	0	4	1	6
						48	9									
02	52345 X	47085	-0-	-5260	-0-	2510	1	44531	2	Y	40	36	0	4	1	6
						44	9									
03	56761 X	48929	-0-	-7832	-0-	2677	1	46202	2	Y	45	41	0	5	1	5
						50	9									
04	54930 X	43566	-0-	-11364	-0-	2503	1	41006	2	Y	52	45	0	5	1	7
						57	9									
05	56761 X	46721	-0-	-10040	-0-	2733	1	43982	2	Y	5	6	0	4	1	2
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

12	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	1202	1	23582	2	Y	-0-					-0-
01	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	1224	1	22244	2	Y	13	11	0			2
						14	9									
02	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	1212	1	21471	2	Y	41	36	0	1	1	6
						45	9									
03	24769 X	23981	-0-	-788	-0-	1311	1	22623	2	Y	43	38	0	6	1	5
						47	9									
04	25325 X	25325	-0-	-0-	-0-	1452	1	23829	2	Y	40	36	0	4	1	5
						44	9									
*05	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	1618	1	26016	2	Y	36	27	0	3	1	11
						40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41013	X	39841	-0-	-1172	-0-	1931	1	37910	2	Y	-0-					-0-
01	40920	X	38990	-0-	-1930	-0-	2033	1	36957	2	Y	-0-					-0-
02	37642	X	35701	-0-	-1941	-0-	1905	1	33795	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	39835	X	37577	-0-	-2258	-0-	2061	1	35515	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	38550	X	29513	-0-	-9037	-0-	1697	1	27815	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	39835	X	38092	-0-	-1743	-0-	2230	1	35862	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

12	19933	X	19281	-0-	-652	-0-	933	1	18331	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
01	18693	X	16575	-0-	-2118	-0-	860	1	15658	2	Y	52	45	0	1	1	8
							57	9									
02	16327	X	16248	-0-	-79	-0-	864	1	15312	2	Y	65	59	0	4	1	10
							72	9									
03	19282	X	16823	-0-	-2459	-0-	917	1	15843	2	Y	57	51	0	9	1	7
							63	9									
04	18660	X	3445	-0-	-15215	-0-	198	1	3241	2	Y	5	5	0	6	1	1
							6	9									
05	19282	X	3100	-0-	-16182	-0-	179	1	2919	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

12	43059	X	42009	-0-	-1050	-0-	2035	1	39974	2	Y	-0-	19	0	15	1	-0-
01	43028	X	38401	-0-	-4627	-0-	1997	1	36310	2	Y	85	73	0			12
							94	9									
02	39730	X	30699	-0-	-9031	-0-	1640	1	29058	2	Y	1	6	0	7	1	-0-
							1	9									
03	42005	X	33079	-0-	-8926	-0-	1815	1	31264	2	Y	-0-					-0-
04	40650	X	32724	-0-	-7926	-0-	1881	1	30843	2	Y	-0-					-0-
05	42005	X	26386	-0-	-15619	-0-	1541	1	24841	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

12	19375	X	7764	-0-	-11611	-0-	375	1	7377	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
01	19375	X	9907	-0-	-9468	-0-	512	1	9322	2	Y	66	57	0	1	1	10
							73	9									
02	18125	X	849	-0-	-17276	-0-	45	1	796	2	Y	7	11	0	5	1	1
							8	9									
03	11749	X	1354	-0-	-10395	-0-	75	1	1273	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
04	9600	X	1381	-0-	-8219	-0-	78	1	1301	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	9920	X	2349	-0-	-7571	-0-	138	1	2208	2	Y	3	2	0			1
							3	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 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26691	X	25031	-0-	-1660	-0-	1205	1	23650	2	Y	160	137	0	1	1	23
							176	9									
01	26443	X	23705	-0-	-2738	-0-	1231	1	22415	2	Y	54	55	0	14	1	8
							59	9									
02	24331	X	22810	-0-	-1521	-0-	1217	1	21593	2	Y	-0-	4	0	4	1	-0-
03	25730	X	23870	-0-	-1860	-0-	1307	1	22562	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	1398	1	22887	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	25017	X	20921	-0-	-4096	-0-	1225	1	19696	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	11501	-0-	-2139	-0-	550	1	10796	2	Y	141	135	0	11	1	20
							155	9									
01	14043	X	12354	-0-	-1689	-0-	634	1	11545	2	Y	159	143	0	13	1	23
							175	9									
02	13137	X	11330	-0-	-1807	-0-	598	1	10579	2	Y	139	129	0	12	1	21
							153	9									
03	14043	X	12332	-0-	-1711	-0-	669	1	11519	2	Y	131	118	0	19	1	15
							144	9									
04	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	654	1	10752	2	Y	124	110	0	13	1	16
							136	9									
05	12369	X	11256	-0-	-1113	-0-	655	1	10498	2	Y	94	71	0	11	1	28
							103	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26474	X	21271	-0-	-5203	-0-	1028	1	20200	2	Y	39	37	0	2	1	6
							43	9									
01	26474	X	21777	-0-	-4697	-0-	1133	1	20604	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
02	24331	X	20206	-0-	-4125	-0-	1076	1	19093	2	Y	34	31	0	3	1	5
							37	9									
03	26009	X	21944	-0-	-4065	-0-	1204	1	20707	2	Y	30	27	0	5	1	3
							33	9									
04	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	1346	1	22087	2	Y	29	25	0	3	1	4
							32	9									
*05	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	1345	1	21679	2	Y	25	19	0	2	1	8
							28	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	10578	-0-	-2039	-0-	508	1	9972	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									
01	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	540	1	9790	2	Y	93	84	0	8	1	14
							102	9									
02	9251	X	8799	-0-	-452	-0-	466	1	8248	2	Y	77	72	0	7	1	12
							85	9									
03	10571	X	7641	-0-	-2930	-0-	413	1	7110	2	Y	107	96	0	11	1	12
							118	9									
04	10230	X	7164	-0-	-3066	-0-	404	1	6620	2	Y	127	112	0	11	1	16
							140	9									
05	10571	X	7592	-0-	-2979	-0-	439	1	7088	2	Y	59	47	0	11	1	17
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	206	1	4063	2	Y	418	393	0	25	1	59
							460	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	262	1	4701	2	Y	434	392	0	38	1	63
							477	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	214	1	3809	2	Y	379	351	0	34	1	57
							417	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	224	1	3838	2	Y	393	353	0	52	1	45
							432	9									
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	231	1	3761	2	Y	416	367	0	40	1	54
							458	9									
*05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	244	1	3917	2	Y	361	272	0	35	1	108
							397	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

12	4309	X	1055	-0-	-3254	-0-	39	1	779	2	Y	215	210	0	19	1	31
							237	9									
01	4092	X	1848	-0-	-2244	-0-	86	1	1542	2	Y	200	183	0	19	1	29
							220	9									
02	3828	X	3164	-0-	-664	-0-	147	1	2607	2	Y	373	330	0	16	1	56
							410	9									
03	2883	X	1813	-0-	-1070	-0-	82	1	1457	2	Y	249	224	0	52	1	29
							274	9									
04	1800	X	84	-0-	-1716	-0-	34	2	50	9	Y	45	43	0	25	1	6
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	3	0	4	1	1

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

12	3069	X	565	-0-	-2504	-0-	22	1	396	2	Y	134	133	0	13	1	19
							147	9									
01	3596	X	319	-0-	-3277	-0-	15	1	218	2	Y	78	74	0	12	1	11
							86	9									
02	3364	X	229	-0-	-3135	-0-	4	1	117	2	Y	98	88	0	6	1	15
							108	9									
03	3596	X	172	-0-	-3424	-0-	3	1	112	2	Y	52	47	0	14	1	6
							57	9									
04	540	X	54	-0-	-486	-0-	36	2	18	9	Y	16	15	0	5	1	2
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

12	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	142	1	2793	2	Y	766	716	0	44	1	109
							843	9									
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	76	1	1400	2	Y	378	363	0	69	1	55
							416	9									
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	Y	581	519	0	30	1	87
							639	9									
03	3782	X	2799	-0-	-983	-0-	123	1	2107	2	Y	517	464	0	80	1	60
							569	9									
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0	53	1	-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	39	-0-	-6223	-0-	2	2	37	9	Y	34	57	0	21	1	5
01	12462	X	4170	-0-	-8292	-0-	202	1	3685	2	Y	257	222	0	3	1	37
							283	9									
02	11658	X	1457	-0-	-10201	-0-	71	1	1281	2	Y	95	98	0	20	1	14
							105	9									
03	12462	X	5391	-0-	-7071	-0-	275	1	4713	2	Y	366	325	0	13	1	42
							403	9									
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	261	1	4312	2	Y	291	258	0	37	1	38
							320	9									
*05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	281	1	4531	2	Y	217	165	0	25	1	65
							239	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

12	7068	X	4307	-0-	-2761	-0-	203	1	4017	2	Y	79	79	0	8	1	11
							87	9									
01	7502	X	7140	-0-	-362	-0-	364	1	6625	2	Y	137	121	0	7	1	20
							151	9									
02	7018	X	6951	-0-	-67	-0-	365	1	6441	2	Y	132	121	0	11	1	20
							145	9									
03	7502	X	7032	-0-	-470	-0-	377	1	6515	2	Y	127	114	0	18	1	15
							140	9									
04	6900	X	6637	-0-	-263	-0-	373	1	6131	2	Y	121	107	0	13	1	16
							133	9									
05	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	392	1	6309	2	Y	94	72	0	10	1	28
							103	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

12	465	X	345	-0-	-120	-0-	16	1	309	2	Y	18	15	0			3
							20	9									
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
02	435	X	431	-0-	-4	-0-	23	1	378	2	Y	27	23	0			4
							30	9									
03	341	X	7	-0-	-334	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0	4	1	-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	59	-0-	-4963	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	1674	X	50	-0-	-1624	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	X	275	-0-	-1275	-0-	15	1	235	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
02	1450	X	160	-0-	-1290	-0-	6	1	153	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
03	1550	X	15	-0-	-1535	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	13	-0-	-266	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	4831	-0-	-1493	-0-	203	1	4037	2	Y	537	511	0	39	1	76
							591	9									
01	6448	X	4003	-0-	-2445	-0-	185	1	3370	2	Y	407	375	0	49	1	59
							448	9									
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	327	1	5797	2	Y	752	666	0	32	1	113
							827	9									
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	395	1	6797	2	Y	703	631	0	104	1	81
							773	9									
04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	545	1	8939	2	Y	905	797	0	71	1	118
							996	9									
*05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	513	1	8271	2	Y	1007	747	0	77	1	301
							1108	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	160	1	3154	2	Y	296	274	0	15	1	42
							326	9									
01	4216	X	3089	-0-	-1127	-0-	150	1	2652	2	Y	261	238	0	27	1	38
							287	9									
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	224	1	3969	2	Y	388	347	0	21	1	58
							427	9									
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	244	1	4180	2	Y	402	360	0	54	1	46
							442	9									
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	312	1	5085	2	Y	507	446	0	41	1	66
							558	9									
*05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	316	1	5107	2	Y	570	423	0	43	1	170
							627	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	9728	-0-	-2610	-0-	460	1	9051	2	Y	197	187	0	14	1	28
							217	9									
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	480	1	8759	2	Y	220	198	0	18	1	32
							242	9									
02	7888	X	7778	-0-	-110	-0-	404	1	7196	2	Y	162	153	0	17	1	24
							178	9									
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	600	1	10350	2	Y	202	180	0	23	1	23
							222	9									
04	9420	X	8862	-0-	-558	-0-	498	1	8185	2	Y	163	145	0	20	1	21
							179	9									
05	9734	X	7701	-0-	-2033	-0-	446	1	7147	2	Y	98	76	0	14	1	29
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384 X	12597	-0-	-1787	-0-	599 279	1 9	11719	2	Y	254	239	0	16	1	36
01	16461 X	11280	-0-	-5181	-0-	575 262	1 9	10443	2	Y	238	216	0	23	1	35
02	15399 X	11170	-0-	-4229	-0-	583 228	1 9	10359	2	Y	207	192	0	19	1	31
03	14477 X	10551	-0-	-3926	-0-	567 213	1 9	9771	2	Y	194	174	0	29	1	22
04	12180 X	9672	-0-	-2508	-0-	544 206	1 9	8922	2	Y	187	165	0	20	1	24
05	12586 X	10158	-0-	-2428	-0-	586 162	1 9	9410	2	Y	147	111	0	16	1	44

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

12	7812 X	7777	-0-	-35	-0-	320 1181	1 9	6276	2	Y	1074	1011	0	68	1	152
01	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	463 1253	1 9	8431	2	Y	1139	1029	0	97	1	165
02	6061 X	5903	-0-	-158	-0-	262 945	1 9	4696	2	Y	859	805	0	90	1	129
03	7781 X	4491	-0-	-3290	-0-	201 859	1 9	3431	2	Y	781	701	0	119	1	90
04	7980 X	1654	-0-	-6326	-0-	80 260	1 9	1314	2	Y	236	216	0	79	1	31
05	8246 X	3187	-0-	-5059	-0-	154 560	1 9	2473	2	Y	509	368	0	20	1	152

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	Y	-0-	1	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	34	-0-	-3748	-0-	33	2	1	9	Y	1	19	0	13	1	-0-
01	3348	X	18	-0-	-3330	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	22	-0-	-3023	-0-	15	2	7	9	Y	6	5	0			1
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9758	-0-	-627	-0-	469	1	9221	2	Y	62	57	0	3	1	9
							68	9									
01	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	473	1	8552	2	Y	82	73	0	6	1	12
							90	9									
02	9628	X	8457	-0-	-1171	-0-	447	1	7938	2	Y	65	60	0	7	1	10
							72	9									
03	10292	X	8439	-0-	-1853	-0-	461	1	7890	2	Y	80	72	0	9	1	9
							88	9									
04	9450	X	8099	-0-	-1351	-0-	461	1	7530	2	Y	98	86	0	8	1	13
							108	9									
05	9765	X	8325	-0-	-1440	-0-	486	1	7758	2	Y	74	57	0	8	1	22
							81	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	12072	-0-	-3490	-0-	570	1	11177	2	Y	295	273	0	16	1	42
							325	9									
01	14694	X	10679	-0-	-4015	-0-	548	1	9960	2	Y	155	148	0	27	1	22
							171	9									
02	12325	X	10051	-0-	-2274	-0-	523	1	9276	2	Y	229	205	0	12	1	34
							252	9									
03	13175	X	10887	-0-	-2288	-0-	592	1	10210	2	Y	77	70	0	32	1	9
							85	9									
04	11670	X	10026	-0-	-1644	-0-	571	1	9376	2	Y	72	64	0	8	1	9
							79	9									
05	12059	X	10717	-0-	-1342	-0-	622	1	10036	2	Y	54	41	0	6	1	16
							59	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
01	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
02	8903 X	-0-	-0-	-8903	-0-					Y	-0-					-0-
03	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

12	25110 X	303	-0-	-24807	-0-	16	1	287	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	25110 X	602	-0-	-24508	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	22649 X	-0-	-0-	-22649	-0-					Y	-0-					-0-
03	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

12	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	1170	1	22985	2	Y	33	34	0	4	1	5
						36	9									
01	26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	1374	1	24941	2	Y	138	120	0	3	1	20
						152	9									
02	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	1391	1	24644	2	Y	134	123	0	11	1	20
						147	9									
03	27024 X	27024	-0-	-0-	-0-	1473	1	25421	2	Y	118	105	0	19	1	14
						130	9									
04	27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	1554	1	25513	2	Y	146	129	0	12	1	19
						161	9									
05	23994 X	16761	-0-	-7233	-0-	980	1	15715	2	Y	60	48	0	13	1	18
						66	9									

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21080 X	14858	-0-	-6222	-0-	720	1	14121	2	Y	15	15	0	2	1	2
						17	9									
01	21080 X	8159	-0-	-12921	-0-	422	1	7697	2	Y	36	32	0	1	1	5
						40	9									
02	19720 X	4293	-0-	-15427	-0-	229	1	4036	2	Y	25	23	0	3	1	4
						28	9									
03	14849 X	8740	-0-	-6109	-0-	477	1	8222	2	Y	37	34	0	3	1	4
						41	9									
04	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	881	1	14390	2	Y	34	30	0	4	1	4
						37	9									
*05	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	982	1	15804	2	Y	47	34	0	3	1	14
						52	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

12	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	503	1	9898	2	Y	198	189	0	14	1	28
						218	9									
01	12803 X	9549	-0-	-3254	-0-	487	1	8849	2	Y	194	176	0	18	1	28
						213	9									
02	11977 X	10619	-0-	-1358	-0-	557	1	9847	2	Y	195	179	0	15	1	29
						215	9									
03	12803 X	10657	-0-	-2146	-0-	573	1	9884	2	Y	182	163	0	27	1	21
						200	9									
04	10290 X	10029	-0-	-261	-0-	565	1	9264	2	Y	182	161	0	18	1	24
						200	9									
05	11346 X	10447	-0-	-899	-0-	605	1	9685	2	Y	143	108	0	16	1	43
						157	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

12	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	511	1	10001	2	Y	167	157	0	10	1	24
						184	9									
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	426	1	7775	2	Y	139	128	0	15	1	20
						153	9									
02	7047 X	1392	-0-	-5655	-0-	71	1	1292	2	Y	26	31	0	11	1	4
						29	9									
03	10695 X	6097	-0-	-4598	-0-	329	1	5665	2	Y	94	83	0	4	1	11
						103	9									
04	10350 X	6684	-0-	-3666	-0-	376	1	6184	2	Y	113	100	0	9	1	15
						124	9									
05	10695 X	6056	-0-	-4639	-0-	351	1	5619	2	Y	78	60	0	10	1	23
						86	9									

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 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28334 X	22374	-0-	-5960	-0-	1079	1	21226	2	Y	63	60	0	5	1	9
						69	9									
01	25606 X	22131	-0-	-3475	-0-	1150	1	20904	2	Y	70	63	0	6	1	10
						77	9									
02	23142 X	20073	-0-	-3069	-0-	1068	1	18932	2	Y	66	60	0	6	1	10
						73	9									
03	24273 X	20612	-0-	-3661	-0-	1126	1	19418	2	Y	62	56	0	9	1	7
						68	9									
04	21660 X	19185	-0-	-2475	-0-	1099	1	18023	2	Y	57	51	0	6	1	7
						63	9									
05	22382 X	19289	-0-	-3093	-0-	1127	1	18112	2	Y	45	34	0	5	1	13
						50	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	1250	1	24583	2	Y	63	68	0	11	1	9
						69	9									
01	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	1359	1	24712	2	Y	69	62	0	6	1	10
						76	9									
02	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	1305	1	23131	2	Y	58	54	0	5	1	9
						64	9									
03	25916 X	25368	-0-	-548	-0-	1388	1	23924	2	Y	51	46	0	8	1	6
						56	9									
04	25290 X	24255	-0-	-1035	-0-	1395	1	22812	2	Y	44	39	0	5	1	6
						48	9									
05	26195 X	24456	-0-	-1739	-0-	1429	1	22990	2	Y	34	26	0	4	1	10
						37	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30628 X	27282	-0-	-3346	-0-	1318	1	25896	2	Y	62	87	0	25	1	9
						68	9									
01	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	1484	1	26972	2	Y	27	26	0	6	1	4
						30	9									
02	25404 X	19756	-0-	-5648	-0-	1052	1	18630	2	Y	67	59	0	2	1	10
						74	9									
03	27280 X	19043	-0-	-8237	-0-	1040	1	17928	2	Y	68	61	0	9	1	8
						75	9									
04	27570 X	22397	-0-	-5173	-0-	1281	1	21002	2	Y	104	91	0	7	1	14
						114	9									
05	28489 X	27329	-0-	-1160	-0-	1594	1	25628	2	Y	97	73	0	9	1	29
						107	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26443 X	24520	-0-	-1923	-0-	1184	1	23236	2	Y	91	87	0	7	1	13
						100	9									
01	25854 X	24418	-0-	-1436	-0-	1267	1	23049	2	Y	93	84	0	8	1	14
						102	9									
02	24041 X	20948	-0-	-3093	-0-	1112	1	19741	2	Y	86	80	0	7	1	13
						95	9									
03	25699 X	21130	-0-	-4569	-0-	1153	1	19886	2	Y	83	74	0	12	1	10
						91	9									
04	23730 X	20673	-0-	-3057	-0-	1180	1	19361	2	Y	120	106	0	8	1	16
						132	9									
05	24521 X	22403	-0-	-2118	-0-	1307	1	20997	2	Y	90	69	0	10	1	27
						99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	23203	-0-	-450	-0-	1115	1	21888	2	Y	182	173	0	13	1	26
							200	9									
01	24831	X	11204	-0-	-13627	-0-	575	1	10529	2	Y	91	87	0	17	1	13
							100	9									
02	23229	X	22126	-0-	-1103	-0-	1170	1	20762	2	Y	176	156	0	7	1	26
							194	9									
03	24831	X	22354	-0-	-2477	-0-	1215	1	20942	2	Y	179	160	0	24	1	21
							197	9									
04	22440	X	18396	-0-	-4044	-0-	1047	1	17166	2	Y	166	147	0	18	1	22
							183	9									
05	23653	X	23558	-0-	-95	-0-	1369	1	21988	2	Y	183	136	0	14	1	55
							201	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

12	4619	X	445	-0-	-4174	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	160	-0-	-2816	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	139	1	2444	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

12	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	577	1	11283	2	Y	287	273	0	20	1	41
							316	9									
01	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	575	1	10474	2	Y	304	275	0	26	1	44
							334	9									
02	4553	X	3861	-0-	-692	-0-	199	1	3550	2	Y	102	107	0	24	1	15
							112	9									
03	12183	X	6618	-0-	-5565	-0-	352	1	6091	2	Y	159	142	0	14	1	18
							175	9									
04	11790	X	5631	-0-	-6159	-0-	317	1	5168	2	Y	133	118	0	16	1	17
							146	9									
05	12183	X	6351	-0-	-5832	-0-	365	1	5857	2	Y	117	88	0	11	1	35
							129	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

12	9176	X	7623	-0-	-1553	-0-	359	1	7086	2	Y	162	155	0	13	1	23
							178	9									
01	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	468	1	8510	2	Y	207	185	0	15	1	30
							228	9									
02	8468	X	7157	-0-	-1311	-0-	373	1	6609	2	Y	159	149	0	16	1	24
							175	9									
03	8277	X	7771	-0-	-506	-0-	416	1	7167	2	Y	171	153	0	22	1	20
							188	9									
04	8910	X	7086	-0-	-1824	-0-	394	1	6516	2	Y	160	142	0	17	1	21
							176	9									
05	9207	X	6751	-0-	-2456	-0-	388	1	6227	2	Y	124	94	0	14	1	37
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	18998	-0-	-3074	-0-	891	1	17430	2	Y	615	588	0	46	1	87
							677	9									
01	21111	X	18230	-0-	-2881	-0-	911	1	16583	2	Y	669	603	0	56	1	97
							736	9									
02	18966	X	16685	-0-	-2281	-0-	859	1	15209	2	Y	561	521	0	53	1	84
							617	9									
03	20181	X	17305	-0-	-2876	-0-	913	1	15734	2	Y	598	535	0	78	1	69
							658	9									
04	18390	X	16500	-0-	-1890	-0-	911	1	14981	2	Y	553	489	0	61	1	72
							608	9									
05	19003	X	15505	-0-	-3498	-0-	885	1	14222	2	Y	362	279	0	47	1	108
							398	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

12	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	58	X	3	-0-	-55	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

12	4991	X	224	-0-	-4767	-0-	10	1	208	2	Y	5	8	0	3	1	1
							6	9									
01	2170	X	740	-0-	-1430	-0-	38	1	655	2	Y	43	38	0			6
							47	9									
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	261	1	4656	2	Y	260	223	0	4	1	39
							286	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	292	1	5012	2	Y	240	215	0	36	1	28
							264	9									
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	270	1	4426	2	Y	216	192	0	24	1	28
							238	9									
05	5549	X	3575	-0-	-1974	-0-	205	1	3271	2	Y	90	73	0	18	1	27
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

12	42315	X	37509	-0-	-4806	-0-	1798	1	35356	2	Y	323	309	0	25	1	46
							355	9									
01	38750	X	33228	-0-	-5522	-0-	1714	1	31181	2	Y	303	276	0	29	1	44
							333	9									
02	36250	X	28534	-0-	-7716	-0-	1508	1	26747	2	Y	254	236	0	24	1	38
							279	9									
03	38750	X	30299	-0-	-8451	-0-	1645	1	28369	2	Y	259	232	0	35	1	30
							285	9									
04	36300	X	29964	-0-	-6336	-0-	1704	1	27935	2	Y	295	261	0	26	1	38
							325	9									
05	37510	X	18185	-0-	-19325	-0-	1057	1	17001	2	Y	115	94	0	25	1	34
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	20577	-0-	-8191	-0-	992	1	19476	2	Y	99	95	0	8	1	14
							109	9									
01	28024	X	27056	-0-	-968	-0-	1404	1	25507	2	Y	132	118	0	9	1	19
							145	9									
02	26216	X	24290	-0-	-1926	-0-	1292	1	22880	2	Y	107	100	0	10	1	16
							118	9									
03	28024	X	26770	-0-	-1254	-0-	1460	1	25190	2	Y	109	97	0	15	1	13
							120	9									
04	26190	X	25992	-0-	-198	-0-	1486	1	24373	2	Y	121	107	0	11	1	16
							133	9									
05	27063	X	13491	-0-	-13572	-0-	786	1	12658	2	Y	43	36	0	10	1	13
							47	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2019 - P/A 12/30/19

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

12	9672	X	163	-0-	-9509	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	215	-0-	-4776	-0-	12	1	202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

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-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

12	1612	X	386	-0-	-1226	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	93	-0-	-3689	-0-	93	2			Y	-0-	21	0	15	1	-0-
01	3596	X	7	-0-	-3589	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	7105	-0-	-7279	-0-	337	1	6603	2	Y	150	145	0	11	1	21
							165	9									
01	9982	X	6364	-0-	-3618	-0-	322	1	5866	2	Y	160	144	0	14	1	23
							176	9									
02	8584	X	6880	-0-	-1704	-0-	360	1	6378	2	Y	129	120	0	13	1	19
							142	9									
03	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	400	1	6917	2	Y	129	115	0	18	1	15
							142	9									
04	6870	X	6258	-0-	-612	-0-	352	1	5773	2	Y	121	107	0	13	1	16
							133	9									
05	7347	X	6297	-0-	-1050	-0-	362	1	5829	2	Y	96	73	0	10	1	29
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

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

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	289	1	5664	2	Y	477	457	0	36	1	68
							525	9									
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	2	Y	453	412	0	43	1	66
							498	9									
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	301	1	5348	2	Y	398	368	0	36	1	60
							438	9									
03	6479	X	6143	-0-	-336	-0-	311	1	5379	2	Y	412	369	0	55	1	48
							453	9									
04	6270	X	5878	-0-	-392	-0-	313	1	5119	2	Y	405	358	0	42	1	53
							446	9									
05	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	325	1	5202	2	Y	318	241	0	35	1	95
							350	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	14678	-0-	-2620	-0-	662	1	13013	2	Y	912	862	0	60	1	129
							1003	9									
01	15934	X	14023	-0-	-1911	-0-	685	1	12414	2	Y	840	765	0	82	1	122
							924	9									
02	14674	X	11517	-0-	-3157	-0-	577	1	10248	2	Y	629	591	0	66	1	94
							692	9									
03	15159	X	12542	-0-	-2617	-0-	638	1	11014	2	Y	809	723	0	87	1	93
							890	9									
04	14190	X	11572	-0-	-2618	-0-	619	1	10133	2	Y	745	659	0	82	1	97
							820	9									
05	14663	X	11743	-0-	-2920	-0-	647	1	10415	2	Y	619	467	0	64	1	185
							681	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	6453	-0-	-1948	-0-	308	1	6037	2	Y	98	93	0	6	1	14
							108	9									
01	7750	X	6827	-0-	-923	-0-	350	1	6353	2	Y	113	102	0	9	1	16
							124	9									
02	7250	X	6369	-0-	-881	-0-	337	1	5938	2	Y	85	79	0	9	1	13
							94	9									
03	7750	X	6702	-0-	-1048	-0-	363	1	6247	2	Y	84	75	0	12	1	10
							92	9									
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	374	1	6163	2	Y	104	92	0	8	1	14
							114	9									
05	6820	X	5318	-0-	-1502	-0-	308	1	4959	2	Y	46	37	0	9	1	14
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

12	24986	X	24188	-0-	-798	-0-	1167	1	22863	2	Y	144	138	0	11	1	20
							158	9									
01	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	1244	1	22628	2	Y	146	132	0	13	1	21
							161	9									
02	21286	X	16187	-0-	-5099	-0-	858	1	15200	2	Y	117	109	0	12	1	17
							129	9									
03	23312	X	20743	-0-	-2569	-0-	1127	1	19460	2	Y	142	127	0	16	1	16
							156	9									
04	22560	X	19886	-0-	-2674	-0-	1135	1	18579	2	Y	156	138	0	14	1	20
							172	9									
05	23312	X	19000	-0-	-4312	-0-	1104	1	17760	2	Y	124	94	0	13	1	37
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

12	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	1361	1	26718	2	Y	137	130	0	9	1	20
							151	9									
01	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	1420	1	25841	2	Y	136	124	0	12	1	20
							150	9									
02	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	1362	1	24136	2	Y	126	116	0	11	1	19
							139	9									
03	28055	X	27227	-0-	-828	-0-	1485	1	25606	2	Y	124	112	0	17	1	14
							136	9									
04	27150	X	25466	-0-	-1684	-0-	1455	1	23875	2	Y	124	109	0	13	1	16
							136	9									
05	28055	X	20517	-0-	-7538	-0-	1195	1	19237	2	Y	77	60	0	10	1	23
							85	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	368	1	7180	2	Y	191	178	0	11	1	27
							210	9									
01	7812	X	4904	-0-	-2908	-0-	245	1	4513	2	Y	133	124	0	17	1	19
							146	9									
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	404	1	7114	2	Y	157	142	0	11	1	23
							173	9									
03	7812	X	7204	-0-	-608	-0-	385	1	6639	2	Y	164	146	0	22	1	19
							180	9									
04	7500	X	6289	-0-	-1211	-0-	352	1	5785	2	Y	138	123	0	16	1	18
							152	9									
05	8215	X	4595	-0-	-3620	-0-	264	1	4262	2	Y	63	50	0	12	1	19
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29450	X	26082	-0-	-3368	-0-	1251	1	24600	2	Y	210	198	0	14	1	30
							231	9									
01	30008	X	24658	-0-	-5350	-0-	1272	1	23131	2	Y	232	209	0	19	1	34
							255	9									
02	28072	X	23544	-0-	-4528	-0-	1247	1	22082	2	Y	195	182	0	18	1	29
							215	9									
03	30008	X	25043	-0-	-4965	-0-	1362	1	23464	2	Y	197	176	0	27	1	23
							217	9									
04	25230	X	23434	-0-	-1796	-0-	1333	1	21831	2	Y	245	216	0	20	1	32
							270	9									
05	26071	X	17329	-0-	-8742	-0-	1006	1	16187	2	Y	124	98	0	21	1	37
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

12	23126	X	22799	-0-	-327	-0-	1102	1	21679	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									
01	23064	X	21959	-0-	-1105	-0-	1142	1	20809	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
02	21576	X	21080	-0-	-496	-0-	1122	1	19943	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
03	23064	X	22168	-0-	-896	-0-	1215	1	20938	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
04	22050	X	20262	-0-	-1788	-0-	1164	1	19083	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
05	22785	X	10619	-0-	-12166	-0-	620	1	9993	2	Y	5	4	0	1	1	2
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	641	1	12623	2	Y	181	180	0	19	1	26
							199	9									
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	526	1	9567	2	Y	164	150	0	16	1	24
							180	9									
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	498	1	8859	2	Y	151	139	0	13	1	23
							166	9									
03	13454	X	9600	-0-	-3854	-0-	515	1	8911	2	Y	158	142	0	21	1	18
							174	9									
04	13020	X	9153	-0-	-3867	-0-	517	1	8476	2	Y	145	128	0	16	1	19
							160	9									
05	13454	X	8704	-0-	-4750	-0-	503	1	8102	2	Y	90	70	0	12	1	27
							99	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	13433	-0-	-2098	-0-	633	1	12447	2	Y	321	306	0	23	1	46
							353	9									
01	14694	X	13087	-0-	-1607	-0-	664	1	12060	2	Y	330	299	0	29	1	48
							363	9									
02	13746	X	11958	-0-	-1788	-0-	622	1	11033	2	Y	275	256	0	26	1	41
							303	9									
03	14694	X	13689	-0-	-1005	-0-	734	1	12629	2	Y	296	265	0	38	1	34
							326	9									
04	12990	X	12331	-0-	-659	-0-	692	1	11308	2	Y	301	266	0	30	1	39
							331	9									
05	13423	X	8584	-0-	-4839	-0-	493	1	7936	2	Y	141	112	0	26	1	42
							155	9									

GALVAN RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	1840	1	33448	2	Y	-0-					-0-
02	34222	X	34222	-0-	-0-	-0-	1828	1	32393	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	1561	1	26904	2	Y	97	86	0			11
							107	9									
04	29940	X	20375	-0-	-9565	-0-	1164	1	19102	2	Y	99	87	0	10	1	13
							109	9									
*05	35255	X	35255	-0-	-0-	-0-	2061	1	33169	2	Y	23	20	0	9	1	7
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	22870	-0-	-1186	-0-	1100	1	21630	2	Y	127	121	0	10	1	18
							140	9									
01	23653	X	22748	-0-	-905	-0-	1179	1	21433	2	Y	124	113	0	11	1	18
							136	9									
02	21779	X	21681	-0-	-98	-0-	1152	1	20413	2	Y	105	97	0	10	1	16
							116	9									
03	23281	X	22711	-0-	-570	-0-	1240	1	21354	2	Y	106	96	0	14	1	12
							117	9									
04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	1282	1	21041	2	Y	63	56	0	11	1	8
							69	9									
05	23188	X	21423	-0-	-1765	-0-	1251	1	20129	2	Y	39	30	0	5	1	12
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-
02	16646	X	-0-	-0-	-16646	-0-					Y	-0-					-0-
03	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2382	-0-	-1462	-0-	114	1	2207	2	Y	55	51	0	4	1	8
							61	9									
01	3844	X	2694	-0-	-1150	-0-	136	1	2484	2	Y	67	60	0	5	1	10
							74	9									
02	2929	X	1398	-0-	-1531	-0-	71	1	1286	2	Y	37	36	0	5	1	6
							41	9									
03	2852	X	1555	-0-	-1297	-0-	81	1	1428	2	Y	42	38	0	5	1	5
							46	9									
04	2610	X	1382	-0-	-1228	-0-	76	1	1262	2	Y	40	36	0	4	1	5
							44	9									
05	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	85	1	1420	2	Y	37	28	0	3	1	11
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	276	1	5422	2	Y	563	492	0	7	1	80
							619	9									
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	350	1	6304	2	Y	96	111	0	51	1	14
							106	9									
02	5249	X	2707	-0-	-2542	-0-	145	1	2552	2	Y	9	14	0	8	1	1
							10	9									
03	6324	X	6065	-0-	-259	-0-	320	1	5527	2	Y	198	175	0	1	1	23
							218	9									
04	6540	X	5454	-0-	-1086	-0-	302	1	4989	2	Y	148	132	0	20	1	19
							163	9									
05	6758	X	5823	-0-	-935	-0-	332	1	5328	2	Y	148	110	0	13	1	44
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

12	27900	X	26518	-0-	-1382	-0-	1284	1	25234	2	Y	-0-					-0-
01	27838	X	25914	-0-	-1924	-0-	1352	1	24562	2	Y	-0-					-0-
02	25375	X	23620	-0-	-1755	-0-	1261	1	22359	2	Y	-0-					-0-
03	27094	X	24871	-0-	-2223	-0-	1358	1	23414	2	Y	90	80	0			10
							99	9									
04	25650	X	23859	-0-	-1791	-0-	1365	1	22362	2	Y	120	105	0	9	1	16
							132	9									
05	26505	X	24339	-0-	-2166	-0-	1417	1	22831	2	Y	83	64	0	10	1	25
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

12	18910	X	16265	-0-	-2645	-0-	782	1	15388	2	Y	86	81	0	6	1	12
							95	9									
01	17949	X	15482	-0-	-2467	-0-	803	1	14580	2	Y	90	81	0	8	1	13
							99	9									
02	16095	X	14085	-0-	-2010	-0-	747	1	13244	2	Y	85	78	0	7	1	13
							94	9									
03	17174	X	14764	-0-	-2410	-0-	805	1	13876	2	Y	75	67	0	12	1	9
							83	9									
04	15750	X	14226	-0-	-1524	-0-	813	1	13334	2	Y	72	64	0	8	1	9
							79	9									
05	16275	X	12551	-0-	-3724	-0-	731	1	11773	2	Y	43	33	0	6	1	13
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	460	1	9005	2	Y	382	362	0	25	1	54
							420	9									
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	473	1	8560	2	Y	389	352	0	35	1	56
							428	9									
02	8555	X	7735	-0-	-820	-0-	389	1	6976	2	Y	336	311	0	31	1	50
							370	9									
03	9889	X	7507	-0-	-2382	-0-	390	1	6730	2	Y	352	315	0	46	1	41
							387	9									
04	9570	X	7222	-0-	-2348	-0-	393	1	6459	2	Y	336	297	0	36	1	44
							370	9									
05	9889	X	7286	-0-	-2603	-0-	409	1	6580	2	Y	270	204	0	29	1	81
							297	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

12	7347	X	191	-0-	-7156	-0-	8	1	182	2	Y	1	11	0	8	1	-0-
							1	9									
01	11377	X	55	-0-	-11322	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	10643	X	5215	-0-	-5428	-0-	273	1	4809	2	Y	121	103	0			18
							133	9									
03	11377	X	6831	-0-	-4546	-0-	370	1	6327	2	Y	122	109	0	17	1	14
							134	9									
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	361	1	5918	2	Y	116	103	0	12	1	15
							128	9									
*05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	362	1	5791	2	Y	84	64	0	10	1	25
							92	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

12	7750	X	4992	-0-	-2758	-0-	217	1	4248	2	Y	479	446	0	26	1	68
							527	9									
01	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	222	1	4032	2	Y	506	458	0	43	1	73
							557	9									
02	5307	X	4830	-0-	-477	-0-	230	1	4041	2	Y	508	465	0	40	1	76
							559	9									
03	5673	X	4890	-0-	-783	-0-	236	1	4080	2	Y	522	468	0	70	1	60
							574	9									
04	4830	X	4324	-0-	-506	-0-	216	1	3589	2	Y	472	418	0	53	1	61
							519	9									
05	5177	X	4509	-0-	-668	-0-	239	1	3831	2	Y	399	301	0	40	1	119
							439	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	253	1	4958	2	Y	229	224	0	21	1	32
							252	9									
01	9796	X	4525	-0-	-5271	-0-	224	1	4095	2	Y	187	171	0	21	1	27
							206	9									
02	9164	X	512	-0-	-8652	-0-	26	1	484	2	Y	2	14	0	15	1	-0-
							2	9									
03	9796	X	7968	-0-	-1828	-0-	415	1	7156	2	Y	361	319	0			42
							397	9									
04	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	247	1	4062	2	Y	261	232	0	37	1	34
							287	9									
05	5456	X	4200	-0-	-1256	-0-	239	1	3865	2	Y	87	73	0	22	1	26
							96	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	198	1	3887	2	Y	466	439	0	29	1	66
							513	9									
01	3968	X	3536	-0-	-432	-0-	170	1	3078	2	Y	262	248	0	42	1	38
							288	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	210	1	3709	2	Y	380	340	0	21	1	57
							418	9									
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	227	1	3945	2	Y	436	390	0	53	1	50
							480	9									
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	290	1	4736	2	Y	418	370	0	44	1	54
							460	9									
*05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	296	1	4767	2	Y	368	276	0	36	1	110
							405	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

12	45229	X	40145	-0-	-5084	-0-	1946	1	38193	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	45229	X	43115	-0-	-2114	-0-	2249	1	40866	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	41412	X	39418	-0-	-1994	-0-	2104	1	37314	2	Y	-0-					-0-
03	44144	X	41146	-0-	-2998	-0-	2253	1	38893	2	Y	-0-					-0-
04	41730	X	39214	-0-	-2516	-0-	2254	1	36960	2	Y	-0-					-0-
05	43121	X	40046	-0-	-3075	-0-	2344	1	37702	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

12	36456	X	33297	-0-	-3159	-0-	1613	1	31684	2	Y	-0-					-0-
01	36456	X	32223	-0-	-4233	-0-	1677	1	30546	2	Y	-0-					-0-
02	33002	X	29357	-0-	-3645	-0-	1566	1	27791	2	Y	-0-					-0-
03	35092	X	30753	-0-	-4339	-0-	1685	1	29068	2	Y	-0-					-0-
04	32220	X	29164	-0-	-3056	-0-	1675	1	27486	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	33294	X	29282	-0-	-4012	-0-	1713	1	27562	2	Y	6	4	0			2
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44039 X	44039	-0-	-0-	-0-	2132	1	41907	2	Y	-0-					-0-
01	43993 X	43993	-0-	-0-	-0-	2293	1	41700	2	Y	-0-					-0-
02	41122 X	40911	-0-	-211	-0-	2186	1	38725	2	Y	-0-					-0-
03	44051 X	42959	-0-	-1092	-0-	2353	1	40606	2	Y	-0-					-0-
04	42630 X	40878	-0-	-1752	-0-	2352	1	38526	2	Y	-0-					-0-
05	44051 X	41255	-0-	-2796	-0-	2415	1	38840	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

12	31155 X	29280	-0-	-1875	-0-	1418	1	27862	2	Y	-0-					-0-
01	31155 X	27379	-0-	-3776	-0-	1430	1	25949	2	Y	-0-					-0-
02	28797 X	22569	-0-	-6228	-0-	1208	1	21361	2	Y	-0-					-0-
03	30783 X	23671	-0-	-7112	-0-	1297	1	22374	2	Y	-0-					-0-
04	28350 X	22444	-0-	-5906	-0-	1294	1	21150	2	Y	-0-					-0-
05	29295 X	19685	-0-	-9610	-0-	1153	1	18532	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

12	43834 X	41575	-0-	-2259	-0-	2013	1	39562	2	Y	-0-					-0-
01	43834 X	40076	-0-	-3758	-0-	2091	1	37985	2	Y	-0-					-0-
02	39962 X	36358	-0-	-3604	-0-	1940	1	34418	2	Y	-0-					-0-
03	42718 X	37738	-0-	-4980	-0-	2069	1	35669	2	Y	-0-					-0-
04	40230 X	35845	-0-	-4385	-0-	2062	1	33783	2	Y	-0-					-0-
05	41571 X	36525	-0-	-5046	-0-	2139	1	34386	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

12	31465 X	28855	-0-	-2610	-0-	1399	1	27455	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	31124 X	28749	-0-	-2375	-0-	1501	1	27247	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	27927 X	26625	-0-	-1302	-0-	1423	1	25201	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	29481 X	27737	-0-	-1744	-0-	1518	1	26218	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	27930 X	26351	-0-	-1579	-0-	1514	1	24836	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	28861 X	27103	-0-	-1758	-0-	1586	1	25516	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24118 X	24110	-0-	-8	-0-	1155	1	22728	2	Y	206	194	0	14	1	29
						227	9									
01	24025 X	22805	-0-	-1220	-0-	1177	1	21397	2	Y	210	190	0	19	1	30
						231	9									
02	21141 X	20278	-0-	-863	-0-	1071	1	19001	2	Y	187	173	0	16	1	28
						206	9									
03	24025 X	21466	-0-	-2559	-0-	1166	1	20099	2	Y	183	164	0	26	1	21
						201	9									
04	23250 X	21674	-0-	-1576	-0-	1234	1	20238	2	Y	184	162	0	19	1	24
						202	9									
05	24025 X	22426	-0-	-1599	-0-	1307	1	20994	2	Y	114	88	0	16	1	34
						125	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

12	19220 X	16670	-0-	-2550	-0-	801	1	15719	2	Y	136	131	0	10	1	19
						150	9									
01	19220 X	14772	-0-	-4448	-0-	762	1	13857	2	Y	139	126	0	12	1	20
						153	9									
02	17980 X	17736	-0-	-244	-0-	939	1	16644	2	Y	139	127	0	11	1	21
						153	9									
03	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	1014	1	17511	2	Y	137	123	0	19	1	16
						151	9									
04	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	1078	1	17686	2	Y	130	115	0	14	1	17
						143	9									
05	18972 X	17925	-0-	-1047	-0-	1045	1	16807	2	Y	66	52	0	11	1	20
						73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

12	24056 X	21658	-0-	-2398	-0-	1048	1	20595	2	Y	14	13	0	1	1	2
						15	9									
01	24056 X	20767	-0-	-3289	-0-	1082	1	19670	2	Y	14	13	0	1	1	2
						15	9									
02	20764 X	15856	-0-	-4908	-0-	844	1	14999	2	Y	12	11	0	1	1	2
						13	9									
03	22196 X	14768	-0-	-7428	-0-	812	1	13947	2	Y	8	7	0	2	1	1
						9	9									
04	20970 X	8928	-0-	-12042	-0-	512	1	8393	2	Y	21	18	0	1	1	3
						23	9									
05	21669 X	20202	-0-	-1467	-0-	1179	1	19020	2	Y	3	3	0	2	1	1
						3	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

12	14229 X	11350	-0-	-2879	-0-	494	1	9701	2	Y	1050	999	0	75	1	149
						1155	9									
01	12710 X	11158	-0-	-1552	-0-	517	1	9398	2	Y	1130	1020	0	95	1	164
						1243	9									
02	11455 X	11185	-0-	-270	-0-	530	1	9376	2	Y	1163	1064	0	89	1	174
						1279	9									
03	12245 X	11415	-0-	-830	-0-	550	1	9498	2	Y	1243	1113	0	161	1	143
						1367	9									
04	10980 X	10242	-0-	-738	-0-	529	1	8661	2	Y	956	849	0	126	1	124
						1052	9									
05	11966 X	10417	-0-	-1549	-0-	561	1	9061	2	Y	723	550	0	81	1	216
						795	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49445 X	37632	-0-	-11813	-0-	1799	1	35374	2	Y	417	400	0	31	1	59
						459	9									
01	44051 X	35525	-0-	-8526	-0-	1828	1	33233	2	Y	422	382	0	38	1	61
						464	9									
02	39440 X	32105	-0-	-7335	-0-	1693	1	29991	2	Y	383	354	0	33	1	57
						421	9									
03	40641 X	32222	-0-	-8419	-0-	1743	1	30033	2	Y	405	362	0	53	1	47
						446	9									
04	36420 X	32355	-0-	-4065	-0-	1841	1	30177	2	Y	306	272	0	41	1	40
						337	9									
05	37634 X	27737	-0-	-9897	-0-	1609	1	25894	2	Y	213	163	0	26	1	64
						234	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30287 X	22054	-0-	-8233	-0-	1066	1	20887	2	Y	92	88	0	7	1	13
						101	9									
01	26195 X	20987	-0-	-5208	-0-	1088	1	19794	2	Y	95	86	0	8	1	14
						105	9									
02	23461 X	18837	-0-	-4624	-0-	1001	1	17735	2	Y	92	84	0	8	1	14
						101	9									
03	24366 X	19314	-0-	-5052	-0-	1054	1	18166	2	Y	85	76	0	13	1	10
						94	9									
04	21330 X	19459	-0-	-1871	-0-	1115	1	18288	2	Y	51	45	0	9	1	7
						56	9									
05	22041 X	19388	-0-	-2653	-0-	1132	1	18223	2	Y	30	24	0	4	1	9
						33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45322 X	34036	-0-	-11286	-0-	1624	1	31882	2	Y	482	457	0	33	1	68
						530	9									
01	41540 X	32552	-0-	-8988	-0-	1670	1	30378	2	Y	458	416	0	44	1	66
						504	9									
02	38280 X	29495	-0-	-8785	-0-	1552	1	27481	2	Y	420	387	0	36	1	63
						462	9									
03	40920 X	30266	-0-	-10654	-0-	1631	1	28125	2	Y	464	415	0	58	1	54
						510	9									
04	32940 X	30373	-0-	-2567	-0-	1724	1	28255	2	Y	358	318	0	47	1	47
						394	9									
05	34038 X	31180	-0-	-2858	-0-	1808	1	29088	2	Y	258	198	0	30	1	77
						284	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31992 X	25610	-0-	-6382	-0-	1215	1	23838	2	Y	506	460	0	20	1	72
						557	9									
01	30721 X	24355	-0-	-6366	-0-	1260	1	22895	2	Y	182	182	0	46	1	26
						200	9									
02	27840 X	20170	-0-	-7670	-0-	1068	1	18926	2	Y	160	148	0	14	1	24
						176	9									
03	29760 X	18794	-0-	-10966	-0-	1022	1	17611	2	Y	146	131	0	22	1	17
						161	9									
04	24780 X	19066	-0-	-5714	-0-	1090	1	17868	2	Y	98	87	0	15	1	13
						108	9									
05	25606 X	21053	-0-	-4553	-0-	1228	1	19758	2	Y	61	48	0	8	1	18
						67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59117	X	45972	-0-	-13145	-0-	2224	1	43675	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	53382	X	44470	-0-	-8912	-0-	2316	1	42084	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									
02	47966	X	40845	-0-	-7121	-0-	2177	1	38607	2	Y	55	51	0	5	1	8
							61	9									
03	49755	X	41101	-0-	-8654	-0-	2249	1	38784	2	Y	62	55	0	8	1	7
							68	9									
04	44490	X	41296	-0-	-3194	-0-	2371	1	38883	2	Y	38	34	0	6	1	5
							42	9									
05	45973	X	41099	-0-	-4874	-0-	2403	1	38677	2	Y	17	14	0	3	1	5
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37169	X	29276	-0-	-7893	-0-	1408	1	27704	2	Y	149	142	0	10	1	21
							164	9									
01	33728	X	28326	-0-	-5402	-0-	1468	1	26708	2	Y	136	124	0	13	1	20
							150	9									
02	30508	X	26041	-0-	-4467	-0-	1382	1	24528	2	Y	119	110	0	11	1	18
							131	9									
03	31682	X	26348	-0-	-5334	-0-	1436	1	24782	2	Y	118	105	0	17	1	14
							130	9									
04	28320	X	26219	-0-	-2101	-0-	1500	1	24625	2	Y	85	76	0	12	1	11
							94	9									
05	29264	X	25969	-0-	-3295	-0-	1518	1	24384	2	Y	61	47	0	7	1	18
							67	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60047	X	43945	-0-	-16102	-0-	2085	1	41012	2	Y	771	722	0	46	1	109
							848	9									
01	51522	X	42830	-0-	-8692	-0-	2187	1	39787	2	Y	778	704	0	70	1	113
							856	9									
02	46516	X	36827	-0-	-9689	-0-	1936	1	34340	2	Y	501	478	0	61	1	75
							551	9									
03	46748	X	39441	-0-	-7307	-0-	2143	1	36937	2	Y	328	296	0	69	1	38
							361	9									
04	42540	X	39752	-0-	-2788	-0-	2269	1	37202	2	Y	255	227	0	33	1	33
							281	9									
05	43958	X	38467	-0-	-5491	-0-	2239	1	36026	2	Y	184	140	0	22	1	55
							202	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58931	X	43011	-0-	-15920	-0-	2059	1	40389	2	Y	512	489	0	38	1	73
							563	9									
01	50499	X	41566	-0-	-8933	-0-	2138	1	38874	2	Y	504	458	0	46	1	73
							554	9									
02	45675	X	38280	-0-	-7395	-0-	2018	1	35779	2	Y	439	406	0	40	1	66
							483	9									
03	46934	X	37912	-0-	-9022	-0-	2049	1	35364	2	Y	454	407	0	61	1	52
							499	9									
04	41610	X	38961	-0-	-2649	-0-	2217	1	36345	2	Y	363	322	0	46	1	47
							399	9									
05	42997	X	38072	-0-	-4925	-0-	2214	1	35573	2	Y	259	198	0	31	1	77
							285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483 X	19039	-0-	-2444	-0-	868	1	17030	2	Y	1037	965	0	57	1	147
						1141	9									
01	19871 X	17229	-0-	-2642	-0-	840	1	15308	2	Y	983	893	0	94	1	143
						1081	9									
02	17806 X	15539	-0-	-2267	-0-	775	1	13772	2	Y	902	833	0	77	1	135
						992	9									
03	19034 X	16342	-0-	-2692	-0-	842	1	14502	2	Y	907	812	0	125	1	105
						998	9									
04	18420 X	15197	-0-	-3223	-0-	817	1	13421	2	Y	872	771	0	92	1	114
						959	9									
05	19034 X	15363	-0-	-3671	-0-	855	1	13757	2	Y	683	519	0	74	1	204
						751	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26970 X	24200	-0-	-2770	-0-	1100	1	21594	2	Y	1369	1258	0	63	1	194
						1506	9									
01	24986 X	23204	-0-	-1782	-0-	1127	1	20500	2	Y	1434	1296	0	124	1	208
						1577	9									
02	23374 X	21428	-0-	-1946	-0-	1066	1	18871	2	Y	1355	1247	0	113	1	203
						1491	9									
03	24924 X	22385	-0-	-2539	-0-	1149	1	19817	2	Y	1290	1157	0	187	1	149
						1419	9									
04	23430 X	20416	-0-	-3014	-0-	1093	1	17912	2	Y	1283	1134	0	131	1	167
						1411	9									
05	24211 X	20815	-0-	-3396	-0-	1152	1	18529	2	Y	1031	781	0	109	1	308
						1134	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872 X	10594	-0-	-5278	-0-	467	1	9213	2	Y	831	794	0	61	1	118
						914	9									
01	14415 X	11685	-0-	-2730	-0-	575	1	10429	2	Y	619	572	0	75	1	90
						681	9									
02	11484 X	9511	-0-	-1973	-0-	478	1	8466	2	Y	515	479	0	49	1	77
						567	9									
03	12090 X	11985	-0-	-105	-0-	597	1	10281	2	Y	1006	896	0	71	1	116
						1107	9									
04	11310 X	10972	-0-	-338	-0-	573	1	9394	2	Y	914	809	0	102	1	119
						1005	9									
05	11687 X	10630	-0-	-1057	-0-	576	1	9288	2	Y	696	529	0	78	1	208
						766	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438 X	12115	-0-	-3323	-0-	512	1	10041	2	Y	1420	1374	0	118	1	202
						1562	9									
01	13981 X	11591	-0-	-2390	-0-	531	1	9645	2	Y	1286	1173	0	128	1	187
						1415	9									
02	12789 X	10136	-0-	-2653	-0-	471	1	8345	2	Y	1200	1106	0	101	1	180
						1320	9									
03	12803 X	11909	-0-	-894	-0-	556	1	9589	2	Y	1604	1433	0	166	1	185
						1764	9									
04	11730 X	9658	-0-	-2072	-0-	477	1	7843	2	Y	1216	1080	0	163	1	158
						1338	9									
05	12121 X	10942	-0-	-1179	-0-	570	1	9138	2	Y	1122	841	0	104	1	335
						1234	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79980	X	49430	-0-	-30550	-0-	2387	1	46891	2	Y	138	132	0	10	1	20
							152	9									
01	71641	X	45436	-0-	-26205	-0-	2362	1	42929	2	Y	132	121	0	12	1	19
							145	9									
02	62524	X	40362	-0-	-22162	-0-	2148	1	38090	2	Y	113	104	0	11	1	17
							124	9									
03	58745	X	40238	-0-	-18507	-0-	2198	1	37921	2	Y	108	97	0	15	1	13
							119	9									
04	47850	X	37614	-0-	-10236	-0-	2155	1	35327	2	Y	120	106	0	11	1	16
							132	9									
05	49445	X	37086	-0-	-12359	-0-	2164	1	34831	2	Y	83	64	0	10	1	25
							91	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140120	X	102298	-0-	-37822	-0-	4957	1	97340	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	119753	X	93357	-0-	-26396	-0-	4868	1	88486	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	112027	X	66627	-0-	-45400	-0-	3557	1	63069	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	116529	X	62920	-0-	-53609	-0-	3448	1	59471	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	99000	X	61585	-0-	-37415	-0-	3540	1	58044	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	102300	X	61277	-0-	-41023	-0-	3587	1	57689	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157356	X	109765	-0-	-47591	-0-	5318	1	104439	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
01	135625	X	100266	-0-	-35359	-0-	5227	1	95032	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
02	126875	X	87371	-0-	-39504	-0-	4665	1	82702	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	127410	X	87057	-0-	-40353	-0-	4771	1	82278	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	106230	X	84315	-0-	-21915	-0-	4849	1	79463	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
05	109771	X	82859	-0-	-26912	-0-	4849	1	78007	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

12	205623 X	108899	-0-	-96724	-0-	5271	1	103517	2	Y	101	101	0	11	1	14
						111	9									
01	164579 X	99442	-0-	-65137	-0-	5179	1	94173	2	Y	82	75	0	9	1	12
						90	9									
02	139896 X	83519	-0-	-56377	-0-	4452	1	78926	2	Y	128	114	0	7	1	19
						141	9									
03	124589 X	78937	-0-	-45652	-0-	4323	1	74527	2	Y	79	71	0	18	1	9
						87	9									
04	105390 X	63298	-0-	-42092	-0-	3634	1	59583	2	Y	74	65	0	8	1	10
						81	9									
05	108903 X	61304	-0-	-47599	-0-	3582	1	57647	2	Y	68	51	0	6	1	21
						75	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

12	266972 X	108404	-0-	-158568	-0-	5220	1	102510	2	Y	613	576	0	38	1	87
						674	9									
01	183210 X	99837	-0-	-83373	-0-	5174	1	94081	2	Y	529	484	0	55	1	77
						582	9									
02	156513 X	82632	-0-	-73881	-0-	4388	1	77752	2	Y	447	415	0	42	1	67
						492	9									
03	139872 X	78177	-0-	-61695	-0-	4257	1	73393	2	Y	479	429	0	62	1	55
						527	9									
04	104910 X	60546	-0-	-44364	-0-	3457	1	56639	2	Y	409	362	0	49	1	53
						450	9									
05	108407 X	59297	-0-	-49110	-0-	3447	1	55477	2	Y	339	256	0	35	1	101
						373	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

12	328755 X	189176	-0-	-139579	-0-	9134	1	179381	2	Y	601	526	0	8	1	85
						661	9									
01	328755 X	142146	-0-	-186609	-0-	7406	1	134634	2	Y	96	113	0	54	1	14
						106	9									
02	298004 X	128994	-0-	-169010	-0-	6886	1	122043	2	Y	59	56	0	8	1	9
						65	9									
03	256401 X	125922	-0-	-130479	-0-	6900	1	118958	2	Y	58	52	0	8	1	7
						64	9									
04	183060 X	112739	-0-	-70321	-0-	6478	1	106200	2	Y	55	49	0	6	1	7
						61	9									
05	189162 X	108886	-0-	-80276	-0-	6371	1	102462	2	Y	48	36	0	5	1	14
						53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2020 - P/A 01/06/20

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

12	35836 X	28725	-0-	-7111	-0-	1389	1	27251	2	Y	77	74	0	6	1	11
						85	9									
01	34441 X	26881	-0-	-7560	-0-	1396	1	25393	2	Y	84	76	0	7	1	12
						92	9									
02	30508 X	26660	-0-	-3848	-0-	1419	1	25160	2	Y	74	68	0	7	1	11
						81	9									
03	30628 X	27416	-0-	-3212	-0-	1498	1	25851	2	Y	61	55	0	10	1	7
						67	9									
04	27810 X	27099	-0-	-711	-0-	1554	1	25491	2	Y	49	44	0	6	1	6
						54	9									
05	28737 X	27621	-0-	-1116	-0-	1614	1	25971	2	Y	33	25	0	4	1	10
						36	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

12	17887 X	15451	-0-	-2436	-0-	708	1	13916	2	Y	752	707	0	47	1	107
						827	9									
01	15872 X	14298	-0-	-1574	-0-	699	1	12700	2	Y	817	737	0	68	1	119
						899	9									
02	14268 X	13075	-0-	-1193	-0-	655	1	11619	2	Y	728	674	0	64	1	109
						801	9									
03	15438 X	13674	-0-	-1764	-0-	704	1	12139	2	Y	755	676	0	101	1	87
						831	9									
04	14940 X	12424	-0-	-2516	-0-	671	1	10966	2	Y	715	633	0	76	1	93
						787	9									
05	15438 X	13516	-0-	-1922	-0-	751	1	12058	2	Y	643	483	0	61	1	192
						707	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

12	117180 X	97183	-0-	-19997	-0-	4707	1	92475	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	108903 X	93027	-0-	-15876	-0-	4850	1	88176	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	99064 X	84488	-0-	-14576	-0-	4508	1	79980	2	Y	-0-					-0-
03	104594 X	86199	-0-	-18395	-0-	4725	1	81474	2	Y	-0-					-0-
04	94050 X	68925	-0-	-25125	-0-	3961	1	64955	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
05	97185 X	70571	-0-	-26614	-0-	4128	1	66443	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

12	285789 X	91395	-0-	-194394	-0-	4401	1	86421	2	Y	521	507	0	45	1	74
						573	9									
01	165199 X	90659	-0-	-74540	-0-	4701	1	85488	2	Y	427	392	0	47	1	62
						470	9									
02	140331 X	78052	-0-	-62279	-0-	4146	1	73524	2	Y	347	323	0	34	1	52
						382	9									
03	122016 X	72418	-0-	-49598	-0-	3945	1	68069	2	Y	367	329	0	48	1	42
						404	9									
04	88440 X	64772	-0-	-23668	-0-	3705	1	60739	2	Y	298	264	0	37	1	39
						328	9									
05	91388 X	53900	-0-	-37488	-0-	3136	1	50469	2	Y	268	202	0	25	1	80
						295	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 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318618	X	169866	-0-	-148752	-0-	8226	1	161539	2	Y	92	96	0	12	1	13
							101	9									
01	232717	X	148147	-0-	-84570	-0-	7716	1	140328	2	Y	94	85	0	8	1	14
							103	9									
02	203377	X	132342	-0-	-71035	-0-	7065	1	125236	2	Y	37	38	0	7	1	6
							41	9									
03	188976	X	131330	-0-	-57646	-0-	7192	1	123995	2	Y	130	116	0	5	1	15
							143	9									
04	164400	X	114945	-0-	-49455	-0-	6608	1	108324	2	Y	12	12	0	13	1	2
							13	9									
05	169880	X	117534	-0-	-52346	-0-	6877	1	110647	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236933	X	112965	-0-	-123968	-0-	5446	1	107010	2	Y	463	450	0	40	1	66
							509	9									
01	215636	X	94351	-0-	-121285	-0-	4891	1	88935	2	Y	477	432	0	42	1	69
							525	9									
02	178959	X	72921	-0-	-106038	-0-	3869	1	68628	2	Y	385	358	0	38	1	58
							424	9									
03	156457	X	69736	-0-	-86721	-0-	3798	1	65518	2	Y	382	343	0	53	1	44
							420	9									
04	109320	X	50264	-0-	-59056	-0-	2870	1	47053	2	Y	310	275	0	39	1	40
							341	9									
05	112964	X	54769	-0-	-58195	-0-	3181	1	51245	2	Y	312	233	0	26	1	93
							343	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	1516	1	29737	2	Y	1338	1261	0	85	1	190
							1472	9									
01	28954	X	15374	-0-	-13580	-0-	745	1	13528	2	Y	1001	925	0	121	1	145
							1101	9									
02	24911	X	12284	-0-	-12627	-0-	606	1	10758	2	Y	836	777	0	79	1	125
							920	9									
03	32736	X	15819	-0-	-16917	-0-	794	1	13693	2	Y	1211	1080	0	116	1	140
							1332	9									
04	31680	X	13188	-0-	-18492	-0-	696	1	11429	2	Y	966	857	0	123	1	126
							1063	9									
05	32736	X	13110	-0-	-19626	-0-	714	1	11461	2	Y	850	640	0	82	1	254
							935	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	849	1	16704	2	Y	514	490	0	38	1	73
							565	9									
01	18445	X	16948	-0-	-1497	-0-	856	1	15541	2	Y	501	455	0	46	1	73
							551	9									
02	17255	X	16118	-0-	-1137	-0-	837	1	14819	2	Y	420	390	0	40	1	63
							462	9									
03	18445	X	18052	-0-	-393	-0-	962	1	16606	2	Y	440	394	0	58	1	51
							484	9									
04	17520	X	17370	-0-	-150	-0-	973	1	15943	2	Y	413	365	0	45	1	54
							454	9									
05	18104	X	17063	-0-	-1041	-0-	982	1	15740	2	Y	310	236	0	35	1	93
							341	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	15285	-0-	-3470	-0-	672	1	13162	2	Y	1319	1247	0	87	1	187
							1451	9									
01	16492	X	13833	-0-	-2659	-0-	655	1	11913	2	Y	1150	1051	0	119	1	167
							1265	9									
02	15167	X	13160	-0-	-2007	-0-	649	1	11507	2	Y	913	852	0	91	1	137
							1004	9									
03	16213	X	12785	-0-	-3428	-0-	650	1	11189	2	Y	860	772	0	126	1	99
							946	9									
04	14790	X	13551	-0-	-1239	-0-	698	1	11466	2	Y	1261	1109	0	87	1	164
							1387	9									
05	15283	X	13931	-0-	-1352	-0-	756	1	12155	2	Y	927	706	0	108	1	277
							1020	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50313	X	34416	-0-	-15897	-0-	1640	1	32185	2	Y	537	517	0	43	1	76
							591	9									
01	45322	X	31345	-0-	-13977	-0-	1607	1	29226	2	Y	465	425	0	49	1	67
							512	9									
02	36453	X	28035	-0-	-8418	-0-	1473	1	26122	2	Y	400	370	0	37	1	60
							440	9									
03	38347	X	30078	-0-	-8269	-0-	1620	1	27981	2	Y	434	389	0	55	1	50
							477	9									
04	33300	X	21630	-0-	-11670	-0-	1220	1	19953	2	Y	415	367	0	44	1	54
							457	9									
05	34410	X	21295	-0-	-13115	-0-	1225	1	19723	2	Y	315	240	0	35	1	94
							347	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	17676	-0-	-5698	-0-	838	1	16440	2	Y	362	355	0	33	1	51
							398	9									
01	20491	X	15943	-0-	-4548	-0-	813	1	14758	2	Y	338	307	0	33	1	49
							372	9									
02	17835	X	13819	-0-	-4016	-0-	722	1	12783	2	Y	285	264	0	27	1	43
							314	9									
03	18848	X	14841	-0-	-4007	-0-	794	1	13711	2	Y	305	274	0	39	1	35
							336	9									
04	17100	X	11843	-0-	-5257	-0-	668	1	10926	2	Y	226	201	0	31	1	29
							249	9									
05	17670	X	13609	-0-	-4061	-0-	781	1	12593	2	Y	214	160	0	19	1	64
							235	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445563	X	209630	-0-	-235933	-0-	10152	1	199361	2	Y	106	104	0	10	1	15
							117	9									
01	339078	X	172589	-0-	-166489	-0-	8963	1	163003	2	Y	566	489	0	10	1	82
							623	9									
02	298439	X	143718	-0-	-154721	-0-	7674	1	136022	2	Y	20	54	0	45	1	3
							22	9									
03	268956	X	141476	-0-	-127480	-0-	7751	1	133637	2	Y	80	71	0	3	1	9
							88	9									
04	202860	X	129050	-0-	-73810	-0-	7415	1	121558	2	Y	70	62	0	8	1	9
							77	9									
05	209622	X	125937	-0-	-83685	-0-	7367	1	118520	2	Y	45	35	0	6	1	13
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	14982	-0-	-1293	-0-	699 543	1 9	13740	2	Y	494	471	0	36	1	70
01	15686	X	13430	-0-	-2256	-0-	670 567	1 9	12193	2	Y	515	465	0	45	1	75
02	14674	X	12348	-0-	-2326	-0-	635 483	1 9	11230	2	Y	439	407	0	41	1	66
03	15686	X	11931	-0-	-3755	-0-	625 505	1 9	10801	2	Y	459	411	0	61	1	53
04	14490	X	11919	-0-	-2571	-0-	661 442	1 9	10816	2	Y	402	356	0	47	1	52
05	14973	X	11320	-0-	-3653	-0-	643 358	1 9	10319	2	Y	325	246	0	34	1	97

BRISCOE B 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	17525	-0-	-2966	-0-	831 349	1 9	16345	2	Y	317	300	0	22	1	45
01	18972	X	15811	-0-	-3161	-0-	806 366	1 9	14639	2	Y	333	301	0	29	1	48
02	17719	X	14237	-0-	-3482	-0-	744 321	1 9	13172	2	Y	292	270	0	26	1	44
03	18941	X	14351	-0-	-4590	-0-	768 304	1 9	13279	2	Y	276	248	0	40	1	32
04	16950	X	13064	-0-	-3886	-0-	735 279	1 9	12050	2	Y	254	225	0	28	1	33
05	17515	X	13933	-0-	-3582	-0-	799 265	1 9	12869	2	Y	241	180	0	22	1	72

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	12650	-0-	-3625	-0-	600 304	1 9	11746	2	Y	276	262	0	19	1	39
01	15066	X	12026	-0-	-3040	-0-	610 300	1 9	11116	2	Y	273	247	0	25	1	40
02	11977	X	10843	-0-	-1134	-0-	564 282	1 9	9997	2	Y	256	236	0	22	1	38
03	12803	X	11644	-0-	-1159	-0-	621 333	1 9	10690	2	Y	303	271	0	35	1	35
04	12240	X	10063	-0-	-2177	-0-	563 296	1 9	9204	2	Y	269	238	0	31	1	35
05	12648	X	10123	-0-	-2525	-0-	578 237	1 9	9308	2	Y	215	163	0	23	1	64

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70711	X	56640	-0-	-14071	-0-	2746	1	53894	2	Y	-0-					-0-
01	64263	X	54813	-0-	-9450	-0-	2856	1	51957	2	Y	-0-					-0-
02	58116	X	50915	-0-	-7201	-0-	2719	1	48196	2	Y	-0-					-0-
03	58125	X	52520	-0-	-5605	-0-	2878	1	49642	2	Y	-0-					-0-
04	54810	X	49382	-0-	-5428	-0-	2838	1	46544	2	Y	-0-					-0-
05	56637	X	51526	-0-	-5111	-0-	3014	1	48512	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47151 X	33147	-0-	-14004	-0-	1603	1	31543	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	41540 X	33538	-0-	-8002	-0-	1746	1	31791	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	37033 X	29956	-0-	-7077	-0-	1600	1	28356	2	Y	-0-					-0-
03	38192 X	31176	-0-	-7016	-0-	1710	1	29466	2	Y	-0-					-0-
04	32460 X	28283	-0-	-4177	-0-	1627	1	26656	2	Y	-0-					-0-
05	33542 X	29706	-0-	-3836	-0-	1740	1	27966	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136803 X	107054	-0-	-29749	-0-	5188	1	101865	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	129332 X	92689	-0-	-36643	-0-	4828	1	87806	2	Y	50	43	0			7
						55	9									
02	113738 X	89068	-0-	-24670	-0-	4757	1	84310	2	Y	1	4	0	4	1	-0-
						1	9									
03	116684 X	86602	-0-	-30082	-0-	4747	1	81855	2	Y	-0-					-0-
04	103590 X	86945	-0-	-16645	-0-	4999	1	81946	2	Y	-0-					-0-
05	107043 X	63787	-0-	-43256	-0-	3732	1	60055	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47306 X	35692	-0-	-11614	-0-	1728	1	33932	2	Y	29	25	0	1	1	4
						32	9									
01	42749 X	34964	-0-	-7785	-0-	1811	1	32941	2	Y	193	166	0	3	1	28
						212	9									
02	38570 X	32903	-0-	-5667	-0-	1758	1	31145	2	Y	-0-	13	0	15	1	-0-
03	40331 X	33436	-0-	-6895	-0-	1830	1	31606	2	Y	-0-					-0-
04	34530 X	30924	-0-	-3606	-0-	1775	1	29149	2	Y	-0-					-0-
05	35681 X	31878	-0-	-3803	-0-	1867	1	30011	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415896 X	179752	-0-	-236144	-0-	8552	1	167926	2	Y	2976	2977	0	321	1	422
						3274	9									
01	415896 X	158547	-0-	-257349	-0-	8151	1	148195	2	Y	2001	1864	0	269	1	290
						2201	9									
02	389064 X	85121	-0-	-303943	-0-	4424	1	78427	2	Y	2064	1887	0	158	1	309
						2270	9									
03	252340 X	109412	-0-	-142928	-0-	5876	1	101301	2	Y	2032	1821	0	286	1	234
						2235	9									
04	173940 X	107612	-0-	-66328	-0-	6049	1	99172	2	Y	2174	1919	0	206	1	283
						2391	9									
05	179738 X	80783	-0-	-98955	-0-	4626	1	74413	2	Y	1585	1209	0	185	1	474
						1744	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401109 X	163156	-0-	-237953	-0-	7767	1	152540	2	Y	2590	2584	0	274	1	368
						2849	9									
01	401109 X	136723	-0-	-264386	-0-	6999	1	127254	2	Y	2245	2053	0	234	1	326
						2470	9									
02	375231 X	88379	-0-	-286852	-0-	4621	1	81920	2	Y	1671	1570	0	177	1	250
						1838	9									
03	235383 X	97035	-0-	-138348	-0-	5201	1	89734	2	Y	1909	1708	0	231	1	220
						2100	9									
04	157890 X	93109	-0-	-64781	-0-	5248	1	85958	2	Y	1730	1531	0	194	1	225
						1903	9									
05	163153 X	68388	-0-	-94765	-0-	3925	1	63163	2	Y	1182	907	0	147	1	353
						1300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229493	X	100812	-0-	-128681	-0-	4773	1	93701	2	Y	2125	2037	0	162	1	302
							2338	9									
01	229493	X	83480	-0-	-146013	-0-	4250	1	77298	2	Y	1756	1611	0	192	1	255
							1932	9									
02	214687	X	59675	-0-	-155012	-0-	3112	1	55178	2	Y	1259	1187	0	138	1	189
							1385	9									
03	152613	X	48115	-0-	-104498	-0-	2575	1	44394	2	Y	1042	937	0	174	1	120
							1146	9									
04	97560	X	42195	-0-	-55365	-0-	2359	1	38655	2	Y	1074	948	0	106	1	140
							1181	9									
05	100812	X	35136	-0-	-65676	-0-	2001	1	32231	2	Y	822	625	0	91	1	246
							904	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213125	X	56004	-0-	-157121	-0-	2631	1	51697	2	Y	1524	1467	0	120	1	216
							1676	9									
01	213125	X	49728	-0-	-163397	-0-	2514	1	45718	2	Y	1360	1241	0	138	1	197
							1496	9									
02	199375	X	40943	-0-	-158432	-0-	2115	1	37486	2	Y	1220	1127	0	107	1	183
							1342	9									
03	93000	X	40231	-0-	-52769	-0-	2127	1	36709	2	Y	1268	1136	0	169	1	146
							1395	9									
04	54210	X	35612	-0-	-18598	-0-	1972	1	32345	2	Y	1177	1041	0	129	1	153
							1295	9									
05	56017	X	30862	-0-	-25155	-0-	1747	1	28116	2	Y	908	690	0	100	1	271
							999	9									

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246915	X	92304	-0-	-154611	-0-	4342	1	85274	2	Y	2444	2363	0	202	1	347
							2688	9									
01	246915	X	77942	-0-	-168973	-0-	3948	1	71823	2	Y	1974	1814	0	221	1	286
							2171	9									
02	230985	X	56676	-0-	-174309	-0-	2927	1	51842	2	Y	1734	1605	0	155	1	260
							1907	9									
03	134354	X	51947	-0-	-82407	-0-	2736	1	47189	2	Y	1838	1646	0	240	1	212
							2022	9									
04	89340	X	45084	-0-	-44256	-0-	2483	1	40711	2	Y	1718	1520	0	186	1	224
							1890	9									
05	92318	X	32993	-0-	-59325	-0-	1846	1	29686	2	Y	1328	1009	0	146	1	397
							1461	9									

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233461	X	63276	-0-	-170185	-0-	2975	1	58430	2	Y	1701	1644	0	140	1	241
							1871	9									
01	233461	X	56177	-0-	-177284	-0-	2845	1	51698	2	Y	1485	1357	0	154	1	215
							1634	9									
02	176059	X	47403	-0-	-128656	-0-	2458	1	43560	2	Y	1259	1168	0	117	1	189
							1385	9									
03	101587	X	45785	-0-	-55802	-0-	2431	1	41944	2	Y	1282	1149	0	174	1	148
							1410	9									
04	61230	X	40871	-0-	-20359	-0-	2274	1	37286	2	Y	1192	1055	0	130	1	155
							1311	9									
05	63271	X	34900	-0-	-28371	-0-	1977	1	31847	2	Y	978	739	0	102	1	292
							1076	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43276	X	35388	-0-	-7888	-0-	1688	1	33150	2	Y	500	484	0	42	1	71
							550	9									
01	39339	X	32765	-0-	-6574	-0-	1677	1	30513	2	Y	523	473	0	45	1	76
							575	9									
02	35989	X	29001	-0-	-6988	-0-	1520	1	26947	2	Y	485	447	0	41	1	73
							534	9									
03	36983	X	29497	-0-	-7486	-0-	1588	1	27386	2	Y	475	426	0	67	1	55
							523	9									
04	34260	X	27158	-0-	-7102	-0-	1532	1	25152	2	Y	431	382	0	48	1	56
							474	9									
05	35402	X	24446	-0-	-10956	-0-	1410	1	22664	2	Y	338	256	0	37	1	101
							372	9									

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40873	X	40873	-0-	-0-	-0-	1947	1	38222	2	Y	640	621	0	55	1	91
							704	9									
01	39091	X	36773	-0-	-2318	-0-	1877	1	34116	2	Y	709	639	0	58	1	103
							780	9									
02	36569	X	32218	-0-	-4351	-0-	1679	1	29783	2	Y	687	631	0	56	1	103
							756	9									
03	40858	X	33433	-0-	-7425	-0-	1793	1	30899	2	Y	674	604	0	95	1	78
							741	9									
04	39540	X	32832	-0-	-6708	-0-	1846	1	30254	2	Y	665	588	0	68	1	87
							732	9									
05	40858	X	29686	-0-	-11172	-0-	1703	1	27382	2	Y	546	413	0	57	1	163
							601	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24893	X	21438	-0-	-3455	-0-	959	1	18823	2	Y	1505	1444	0	115	1	214
							1656	9									
01	24893	X	20060	-0-	-4833	-0-	968	1	17593	2	Y	1363	1243	0	136	1	198
							1499	9									
02	22533	X	17839	-0-	-4694	-0-	880	1	15622	2	Y	1215	1124	0	107	1	182
							1337	9									
03	23901	X	18541	-0-	-5360	-0-	940	1	16184	2	Y	1288	1153	0	168	1	149
							1417	9									
04	20760	X	17385	-0-	-3375	-0-	918	1	15083	2	Y	1258	1113	0	130	1	164
							1384	9									
05	21452	X	17387	-0-	-4065	-0-	952	1	15324	2	Y	1010	765	0	107	1	302
							1111	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58993	X	41028	-0-	-17965	-0-	1949	1	38273	2	Y	733	713	0	64	1	104
							806	9									
01	49972	X	38124	-0-	-11848	-0-	1943	1	35311	2	Y	791	714	0	66	1	115
							870	9									
02	45095	X	32992	-0-	-12103	-0-	1702	1	30226	2	Y	967	875	0	62	1	145
							1064	9									
03	47058	X	33882	-0-	-13176	-0-	1818	1	31336	2	Y	662	597	0	134	1	76
							728	9									
04	39690	X	31442	-0-	-8248	-0-	1769	1	28985	2	Y	625	553	0	67	1	81
							688	9									
05	41013	X	27694	-0-	-13319	-0-	1593	1	25594	2	Y	461	351	0	53	1	138
							507	9									

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 03/07/2019 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	1379	1	27105	2	Y	2241	2186	0	199	1	318
							2465	9									
01	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	1431	1	26045	2	Y	2503	2256	0	202	1	363
							2753	9									
02	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	1332	1	23656	2	Y	2205	2041	0	197	1	330
							2426	9									
03	30938	X	28508	-0-	-2430	-0-	1419	1	24460	2	Y	2390	2139	0	305	1	276
							2629	9									
04	29940	X	26824	-0-	-3116	-0-	1390	1	22790	2	Y	2404	2125	0	242	1	313
							2644	9									
05	30938	X	24924	-0-	-6014	-0-	1335	1	21467	2	Y	1929	1461	0	205	1	576
							2122	9									

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40548	X	29876	-0-	-10672	-0-	1416	1	27779	2	Y	619	590	0	45	1	88
							681	9									
01	36115	X	27940	-0-	-8175	-0-	1417	1	25782	2	Y	674	608	0	56	1	98
							741	9									
02	30508	X	24929	-0-	-5579	-0-	1292	1	22934	2	Y	639	588	0	53	1	96
							703	9									
03	31589	X	25802	-0-	-5787	-0-	1379	1	23738	2	Y	623	559	0	88	1	72
							685	9									
04	28920	X	23968	-0-	-4952	-0-	1346	1	22057	2	Y	514	456	0	63	1	67
							565	9									
05	29884	X	22089	-0-	-7795	-0-	1266	1	20387	2	Y	396	301	0	44	1	118
							436	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163215	X	118345	-0-	-44870	-0-	5732	1	112541	2	Y	65	62	0	5	1	9
							72	9									
01	134478	X	111883	-0-	-22595	-0-	5827	1	105967	2	Y	81	72	0	6	1	12
							89	9									
02	123714	X	100130	-0-	-23584	-0-	5344	1	94721	2	Y	59	56	0	6	1	9
							65	9									
03	131936	X	98664	-0-	-33272	-0-	5406	1	93189	2	Y	63	57	0	8	1	7
							69	9									
04	114540	X	93044	-0-	-21496	-0-	5346	1	87628	2	Y	64	57	0	6	1	8
							70	9									
05	118358	X	91871	-0-	-26487	-0-	5375	1	86439	2	Y	52	39	0	6	1	15
							57	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149978	X	115347	-0-	-34631	-0-	5580	1	109591	2	Y	160	147	0	7	1	23
							176	9									
01	132184	X	106405	-0-	-25779	-0-	5543	1	100781	2	Y	74	72	0	14	1	11
							81	9									
02	123656	X	95579	-0-	-28077	-0-	5098	1	90408	2	Y	66	61	0	6	1	10
							73	9									
03	123039	X	96659	-0-	-26380	-0-	5294	1	91301	2	Y	58	52	0	9	1	7
							64	9									
04	111630	X	89505	-0-	-22125	-0-	5143	1	84297	2	Y	59	52	0	6	1	8
							65	9									
05	115351	X	87250	-0-	-28101	-0-	5103	1	82094	2	Y	48	37	0	5	1	14
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81344	X	55995	-0-	-25349	-0-	2685	1	52710	2	Y	545	535	0	51	1	77
							600	9									
01	73904	X	50657	-0-	-23247	-0-	2608	1	47445	2	Y	549	497	0	49	1	80
							604	9									
02	68730	X	46786	-0-	-21944	-0-	2467	1	43716	2	Y	548	503	0	43	1	82
							603	9									
03	67611	X	45876	-0-	-21735	-0-	2482	1	42809	2	Y	532	477	0	76	1	61
							585	9									
04	54180	X	46015	-0-	-8165	-0-	2616	1	42885	2	Y	467	413	0	54	1	61
							514	9									
05	55986	X	45292	-0-	-10694	-0-	2627	1	42248	2	Y	379	287	0	40	1	113
							417	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	2	Y	219	200	0	9	1	31
							241	9									
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	206	1	3778	2	Y	254	228	0	20	1	37
							279	9									
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	197	1	3501	2	Y	160	153	0	20	1	24
							176	9									
03	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	207	1	3600	2	Y	207	185	0	22	1	24
							228	9									
04	4140	X	3207	-0-	-933	-0-	173	1	2833	2	Y	183	162	0	21	1	24
							201	9									
05	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	199	1	3213	2	Y	157	118	0	16	1	47
							173	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47864	X	43656	-0-	-4208	-0-	2048	1	40265	2	Y	1221	1201	0	116	1	173
							1343	9									
01	43152	X	41524	-0-	-1628	-0-	2094	1	38068	2	Y	1238	1121	0	110	1	180
							1362	9									
02	40368	X	37516	-0-	-2852	-0-	1938	1	34388	2	Y	1082	1003	0	97	1	162
							1190	9									
03	43648	X	37741	-0-	-5907	-0-	1993	1	34373	2	Y	1250	1118	0	150	1	144
							1375	9									
04	42240	X	32978	-0-	-9262	-0-	1817	1	29784	2	Y	1252	1106	0	127	1	163
							1377	9									
05	43648	X	31152	-0-	-12496	-0-	1754	1	28228	2	Y	1064	802	0	107	1	318
							1170	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389236	X	320650	-0-	-68586	-0-	15531	1	304956	2	Y	148	164	0	28	1	21
							163	9									
01	363599	X	252298	-0-	-111301	-0-	13142	1	238999	2	Y	143	130	0	13	1	21
							157	9									
02	340141	X	211097	-0-	-129044	-0-	11266	1	199730	2	Y	92	88	0	11	1	14
							101	9									
03	341372	X	206259	-0-	-135113	-0-	11300	1	194874	2	Y	77	69	0	13	1	9
							85	9									
04	310320	X	179708	-0-	-130612	-0-	10329	1	169305	2	Y	67	59	0	8	1	9
							74	9									
05	320664	X	142621	-0-	-178043	-0-	8342	1	134232	2	Y	43	33	0	6	1	13
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378975	X	126980	-0-	-251995	-0-	6127	1	120333	2	Y	473	465	0	45	1	67
							520	9									
01	285541	X	106014	-0-	-179527	-0-	5496	1	99982	2	Y	487	440	0	43	1	71
							536	9									
02	219327	X	91495	-0-	-127832	-0-	4852	1	86034	2	Y	554	504	0	38	1	83
							609	9									
03	183768	X	87955	-0-	-95813	-0-	4790	1	82600	2	Y	514	461	0	77	1	59
							565	9									
04	122880	X	78802	-0-	-44078	-0-	4501	1	73782	2	Y	472	418	0	52	1	61
							519	9									
05	126976	X	60965	-0-	-66011	-0-	3549	1	57099	2	Y	288	223	0	40	1	86
							317	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289912	X	271036	-0-	-18876	-0-	12805	1	251544	2	Y	6079	5983	0	580	1	863
							6687	9									
01	282069	X	265243	-0-	-16826	-0-	13566	1	246668	2	Y	4554	4207	0	549	1	661
							5009	9									
02	258767	X	216998	-0-	-41769	-0-	11443	1	202841	2	Y	2467	2399	0	359	1	370
							2714	9									
03	276613	X	196092	-0-	-80521	-0-	10603	1	182785	2	Y	2458	2203	0	341	1	284
							2704	9									
04	262290	X	172299	-0-	-89991	-0-	9786	1	160375	2	Y	1944	1726	0	249	1	253
							2138	9									
05	271033	X	153648	-0-	-117385	-0-	8885	1	142945	2	Y	1653	1246	0	166	1	494
							1818	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293539	X	274349	-0-	-19190	-0-	13010	1	255527	2	Y	5284	5188	0	495	1	750
							5812	9									
01	283836	X	250402	-0-	-33434	-0-	12852	1	233693	2	Y	3506	3270	0	477	1	509
							3857	9									
02	264973	X	189091	-0-	-75882	-0-	9941	1	176240	2	Y	2645	2482	0	276	1	396
							2910	9									
03	283247	X	178396	-0-	-104851	-0-	9616	1	165876	2	Y	2640	2365	0	366	1	305
							2904	9									
04	265500	X	162618	-0-	-102882	-0-	9215	1	151062	2	Y	2128	1889	0	267	1	277
							2341	9									
05	274350	X	148659	-0-	-125691	-0-	8588	1	138193	2	Y	1707	1293	0	181	1	510
							1878	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79360	X	43005	-0-	-36355	-0-	1688	1	33142	2	Y	7432	7258	0	666	1	1055
							8175	9									
01	79360	X	36790	-0-	-42570	-0-	1563	1	28443	2	Y	6167	5656	0	671	1	895
							6784	9									
02	55651	X	30703	-0-	-24948	-0-	1336	1	23698	2	Y	5154	4791	0	486	1	772
							5669	9									
03	52576	X	30188	-0-	-22388	-0-	1339	1	23078	2	Y	5246	4699	0	713	1	606
							5771	9									
04	41610	X	25967	-0-	-15643	-0-	1202	1	19682	2	Y	4621	4094	0	531	1	602
							5083	9									
05	42997	X	23870	-0-	-19127	-0-	1171	1	18807	2	Y	3538	2689	0	394	1	1057
							3892	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47213	X	18072	-0-	-29141	-0-	751	1	14729	2	Y	2356	2259	0	180	1	334
							2592	9									
01	47213	X	16218	-0-	-30995	-0-	720	1	13050	2	Y	2225	2023	0	213	1	323
							2448	9									
02	44167	X	13130	-0-	-31037	-0-	589	1	10471	2	Y	1882	1748	0	175	1	282
							2070	9									
03	19933	X	13015	-0-	-6918	-0-	592	1	10211	2	Y	2011	1800	0	261	1	232
							2212	9									
04	17490	X	12144	-0-	-5346	-0-	573	1	9405	2	Y	1969	1741	0	204	1	256
							2166	9									
05	18073	X	11475	-0-	-6598	-0-	572	1	9179	2	Y	1567	1187	0	168	1	468
							1724	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373457	X	265824	-0-	-107633	-0-	12875	1	252893	2	Y	51	50	0	5	1	7
							56	9									
01	363630	X	241099	-0-	-122531	-0-	12562	1	228459	2	Y	71	63	0	5	1	10
							78	9									
02	336371	X	201744	-0-	-134627	-0-	10766	1	190825	2	Y	139	122	0	6	1	21
							153	9									
03	318215	X	202651	-0-	-115564	-0-	11105	1	191517	2	Y	26	25	0	19	1	3
							29	9									
04	257250	X	186886	-0-	-70364	-0-	10745	1	176117	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
05	265825	X	186488	-0-	-79337	-0-	10910	1	175559	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228563	X	105654	-0-	-122909	-0-	4829	1	94835	2	Y	5445	5424	0	568	1	773
							5990	9									
01	228563	X	92325	-0-	-136238	-0-	4462	1	81179	2	Y	6076	5475	0	492	1	882
							6684	9									
02	213817	X	95786	-0-	-118031	-0-	4810	1	85265	2	Y	5192	4817	0	479	1	778
							5711	9									
03	171058	X	98627	-0-	-72431	-0-	5121	1	88294	2	Y	4738	4251	0	718	1	547
							5212	9									
04	102240	X	86698	-0-	-15542	-0-	4713	1	77274	2	Y	4283	3792	0	480	1	558
							4711	9									
05	105648	X	65634	-0-	-40014	-0-	3658	1	58856	2	Y	2836	2182	0	365	1	847
							3120	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78213	X	43636	-0-	-34577	-0-	1753	1	34454	2	Y	6754	6594	0	604	1	959
							7429	9									
01	78213	X	38124	-0-	-40089	-0-	1658	1	30165	2	Y	5728	5246	0	610	1	831
							6301	9									
02	73167	X	28874	-0-	-44293	-0-	1301	1	23059	2	Y	4104	3869	0	451	1	615
							4514	9									
03	54467	X	29911	-0-	-24556	-0-	1352	1	23281	2	Y	4798	4291	0	568	1	554
							5278	9									
04	42240	X	25104	-0-	-17136	-0-	1175	1	19264	2	Y	4241	3757	0	486	1	552
							4665	9									
05	43648	X	22972	-0-	-20676	-0-	1142	1	18408	2	Y	3111	2372	0	362	1	929
							3422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228780	X	99646	-0-	-129134	-0-	4538 5975	1 9	89133	2	Y	5432	5478	0	617	1	771
01	228780	X	90872	-0-	-137908	-0-	4333 7740	1 9	78799	2	Y	7036	6295	0	491	1	1021
02	214020	X	82340	-0-	-131680	-0-	4125 5079	1 9	73136	2	Y	4617	4392	0	554	1	692
03	167369	X	91817	-0-	-75552	-0-	4763 4898	1 9	82156	2	Y	4453	3992	0	639	1	514
04	96420	X	79785	-0-	-16635	-0-	4351 4112	1 9	71322	2	Y	3738	3314	0	451	1	487
05	99634	X	65430	-0-	-34204	-0-	3656 2917	1 9	58857	2	Y	2652	2028	0	319	1	792

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228935	X	118788	-0-	-110147	-0-	5393 7480	1 9	105915	2	Y	6800	6276	0	334	1	965
01	228935	X	104728	-0-	-124207	-0-	5156 5848	1 9	93724	2	Y	5316	4896	0	614	1	771
02	214165	X	84566	-0-	-129599	-0-	4235 5227	1 9	75104	2	Y	4752	4392	0	419	1	712
03	147560	X	73454	-0-	-74106	-0-	3808 3985	1 9	65661	2	Y	3623	3260	0	657	1	418
04	114960	X	66914	-0-	-48046	-0-	3603 4286	1 9	59025	2	Y	3896	3440	0	367	1	507
05	118792	X	55667	-0-	-63125	-0-	3093 2753	1 9	49821	2	Y	2503	1930	0	332	1	748

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290408	X	166387	-0-	-124021	-0-	7745 6536	1 9	152106	2	Y	5942	5706	0	460	1	844
01	290408	X	129087	-0-	-161321	-0-	6469 4920	1 9	117698	2	Y	4473	4131	0	537	1	649
02	271672	X	103250	-0-	-168422	-0-	5307 3927	1 9	94016	2	Y	3570	3332	0	352	1	535
03	244466	X	97556	-0-	-146910	-0-	5132 3934	1 9	88490	2	Y	3576	3204	0	494	1	413
04	161010	X	72953	-0-	-88057	-0-	4007 3268	1 9	65678	2	Y	2971	2635	0	362	1	387
05	166377	X	59070	-0-	-107307	-0-	3318 2405	1 9	53347	2	Y	2186	1667	0	253	1	653

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206243	X	97574	-0-	-108669	-0-	4416 6443	1 9	86715	2	Y	5857	5506	0	363	1	831
01	206243	X	93034	-0-	-113209	-0-	4545 5830	1 9	82659	2	Y	5300	4833	0	529	1	769
02	192937	X	77726	-0-	-115211	-0-	3910 4450	1 9	69366	2	Y	4045	3791	0	417	1	606
03	135253	X	68875	-0-	-66378	-0-	3554 4030	1 9	61291	2	Y	3664	3287	0	560	1	423
04	94440	X	62175	-0-	-32265	-0-	3349 3918	1 9	54908	2	Y	3562	3150	0	371	1	464
05	97588	X	49622	-0-	-47966	-0-	2764 2445	1 9	44413	2	Y	2223	1719	0	304	1	664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262105 X	112564	-0-	-149541	-0-	5286	1	103794	2	Y	3167	3130	0	312	1	450
						3484	9									
01	262105 X	88448	-0-	-173657	-0-	4467	1	81224	2	Y	2506	2306	0	286	1	364
						2757	9									
02	245195 X	68299	-0-	-176896	-0-	3537	1	62713	2	Y	1863	1751	0	197	1	279
						2049	9									
03	197129 X	60931	-0-	-136198	-0-	3225	1	55625	2	Y	1892	1695	0	258	1	218
						2081	9									
04	108930 X	43256	-0-	-65674	-0-	2409	1	39488	2	Y	1235	1100	0	192	1	161
						1359	9									
05	112561 X	44048	-0-	-68513	-0-	2503	1	40281	2	Y	1149	862	0	105	1	343
						1264	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

12	930 X	678	-0-	-252	-0-	11	1	645	3	Y	20	21	0			1
						22	9									
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	Y	50	49	0			2
						55	9									
02	986 N	971	-0-	-15	-0-	38	1	886	3	Y	43	44	0			1
						47	9									
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	3	Y	51	50	0			2
						56	9									
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	15	1	711	3	Y	28	27	0	1	1	2
						31	9									
05	1023 N	722	-0-	-301	-0-	20	1	648	3	Y	48	47	0			3
						1	4	53	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

12	558 N	359	-0-	-199	-0-	6	1	280	3	Y	65	65	0			2
						1	4	72	9							
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	23	24	0			1
						25	9									
02	493 N	168	-0-	-325	-0-	3	1	133	3	Y	28	27	0			2
						1	4	31	9							
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	122	120	0			4
						5	4	134	9							
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	15	1	600	3	Y	169	167	0			6
						3	4	186	9							
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	208	206	0			8
						229	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

12	3100 X	2409	-0-	-691	-0-	9	1	2171	3	Y	208	204	0			34
						229	9									
01	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	2268	3	290	9	Y	264	265	0			33
02	2784 X	2131	-0-	-653	-0-	1883	3	248	9	Y	225	229	0			29
03	2790 X	1091	-0-	-1699	-0-	997	3	94	9	Y	85	89	0			25
04	2490 X	2471	-0-	-19	-0-	133	1	2066	3	Y	247	223	0			49
						272	9									
05	2573 X	2557	-0-	-16	-0-	139	1	2199	3	Y	199	198	0	12	1	38
						219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2450	3	32	9	N	29					164
01	2666	X	2222	-0-	-444	-0-	2209	3	13	9	N	12					176
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2548	3	14	9	N	13					189
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2779	3	24	9	N	22					211
*04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2774	3	21	9	N	19	148	1			82
*05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2756	3	11	9	N	10					92

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	11	1	529	3	Y	135	134	0			5
							2	4	149	9							
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	89	90	0			4
							1	4	98	9							
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	Y	245	240	0			9
							3	4	270	9							
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	18	1	786	3	Y	378	377	0			10
							8	4	416	9							
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	359	360	0			9
							3	4	395	9							
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	26	1	929	3	Y	239	242	0			6
							263	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

12	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					362
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					362
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	671	3	73	9	N	66					428
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	478	3	151	9	N	137	363	1			202
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	761	3	155	9	N	141	148	1			195
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	591	3	162	9	N	147					342

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	203	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	953	3	Y	383	289	1			94
							421	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	416	1	6796	3	Y	355	315	1			220
							391	9									
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	374	1	6620	3	Y	322	379	1			163
							354	9									
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	324	1	5978	3	Y	278	261	1			180
							2	4	306	9							
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	385	1	6443	3	Y	285	310	1			155
							2	4	314	9							
*04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	376	1	6364	3	Y	279	201	1			233
							2	4	307	9							
*05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	385	1	6643	3	Y	306	340	1			199
							20	4	337	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	52	1	5259	3	Y	302	303	0			17
							3	4	332	9							
01	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	102	1	5330	3	Y	313	305	0			25
							3	4	344	9							
02	5626	X	5343	-0-	-283	-0-	105	1	4920	3	Y	283	295	0			13
							7	4	311	9							
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	110	1	5517	3	Y	301	303	0			11
							6	4	331	9							
04	5580	X	5528	-0-	-52	-0-	91	1	5138	3	Y	271	270	0			12
							1	4	298	9							
*05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	97	1	5821	3	Y	281	282	0			11
							309	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

12	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	36	1	1723	3	Y	467	463	0			15
							5	4	514	9							
01	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	32	1	1331	3	Y	369	371	0			13
							3	4	406	9							
02	1972	N	743	-0-	-1229	-0-	14	1	541	3	Y	168	173	0			8
							3	4	185	9							
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	26	1	1117	3	Y	481	475	0			14
							11	4	529	9							
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	Y	450	449	0			15
							5	4	495	9							
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	48	1	1734	3	Y	533	529	0			19
							586	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	16	1	991	3	Y	177	176	0			7
							1	4	195	9							
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	53	1	1724	3	Y	236	234	0			9
							260	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	64	1	1506	3	Y	162	168	0			3
							178	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	3	Y	214	213	0			4
							1	4	235	9							
*04	3000	N	3661	-0-	661	661	67	1	3220	3	Y	340	324	0	13	1	7
							374	9									
*05	3100	N	4198	-0-	1098	1759	113	1	3636	3	Y	405	395	0			17
							3	4	446	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	21	1	1243	3	Y	320	316	0			9
							1	4	352	9							
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	42	1	1361	3	Y	287	287	0			9
							316	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	59	1	1385	3	Y	333	338	0			4
							366	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	40	1	1440	3	Y	331	330	0			5
							1	4	364	9							
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	884	3	Y	227	220	0	9	1	3
							250	9									
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	303	295	0			11
							1	4	333	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	162	160	0			5
							178	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	25	1	810	3	Y	73	75	0			3
							80	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1386	3	Y	55	57	0			1
							61	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1261	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	3	1	137	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1217	-0-	-922	-0-	34	1	676	3	Y	461	465	0			24
							507	9									
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	51	1	780	3	Y	478	477	0			25
							526	9									
02	899	X	551	-0-	-348	-0-	6	1	346	3	Y	181	181	0			25
							199	9									
03	961	X	421	-0-	-540	-0-	12	1	259	3	Y	136	136	0			25
							150	9									
04	930	X	593	-0-	-337	-0-	24	1	313	3	Y	233	238	0			20
							256	9									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	268	268	0			20
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1891	-0-	-31	-0-	16	1	1603	3	Y	246	246	0			16
							1	4	271	9							
01	1984	X	1871	-0-	-113	-0-	30	1	1586	3	Y	231	225	0			22
							1	4	254	9							
02	1856	X	1724	-0-	-132	-0-	31	1	1456	3	Y	214	223	0			13
							2	4	235	9							
03	1984	X	1978	-0-	-6	-0-	33	1	1678	3	Y	241	243	0			11
							2	4	265	9							
04	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	26	1	1454	3	Y	251	249	0			13
							276	9									
05	1891	X	739	-0-	-1152	-0-	10	1	607	3	Y	111	114	0			10
							122	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

12	T. A.		11	-0-	11	109	11	3			N	-0-					214
01	230	N	121	-0-	-109	-0-	3	3	118	9	N	107	189	1			132
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	3	76	9	N	69					201
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	3	74	9	N	67	159	1			109
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	84					193
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	71	168	1			96

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	306	1	5319	3	Y	213	156	1			107
							234	9									
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	306	1	5266	3	Y	211	248	1			70
							232	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	270	1	4816	3	Y	189	189	1			70
							208	9									
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	277	1	4901	3	Y	191	202	1			59
							210	9									
*04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	307	1	5199	3	Y	202	205	1			56
							222	9									
*05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	289	1	5217	3	Y	177	184	1			49
							12	4	195	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2034	3	Y	560	555	0			14
							6	4	616	9							
01	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	44	1	1889	3	Y	598	597	0			15
							5	4	658	9							
02	3683	X	2808	-0-	-875	-0-	52	1	1968	3	Y	707	702	0			20
							10	4	778	9							
03	3937	X	2911	-0-	-1026	-0-	44	1	1933	3	Y	831	831	0			20
							20	4	914	9							
04	3060	X	1921	-0-	-1139	-0-	31	1	1179	3	Y	642	644	0			18
							5	4	706	9							
05	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	45	1	1646	3	Y	634	632	0			20
							697	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	849	1	2225	3	Y	479	480	0			19
							527	9									
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	727	1	2541	3	Y	572	571	0			20
							629	9									
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	779	1	1287	3	Y	445	447	0			18
							3	4	490	9							
03	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	1154	1	874	3	Y	349	329	0	13	1	25
							5	4	384	9							
04	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	1232	1	322	3	Y	383	376	0			32
							2	4	421	9							
05	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	1417	1	1	3	Y	440	437	0			35
							4	4	484	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	433	-0-	-1210	-0-	4	1	353	3	Y	69	73	0			8
							76	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	54	53	0			9
							59	9									
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	16	1	1120	3	Y	197	195	0			2
							217	9									
*04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	29	1	2366	3	Y	485	474	0			13
							5	4	534	9							
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	3	Y	227	228	0			12
							250	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	41	1	3654	3	Y	905	906	0			16
							1	4	996	9							
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	39	1	3198	3	Y	844	831	0			29
							928	9									
02	4205	X	4046	-0-	-159	-0-	44	1	3134	3	Y	789	793	0			25
							868	9									
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	52	1	3535	3	Y	910	910	0			25
							1001	9									
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	50	1	4116	3	Y	877	863	0			39
							9	4	965	9							
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					39

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	375	1	6197	3	Y	287	308	1			12
							316	9									
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	385	1	6361	3	Y	265	266	1			11
							1	4	292	9							
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	340	1	5966	3	Y	247	229	1			29
							8	4	272	9							
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	342	1	6145	3	Y	314	326	1			17
							1	4	345	9							
*04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	361	1	6586	3	Y	297	300	1			14
							1	4	327	9							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	198	1	6141	3	Y	1047	1047	0			52
							1152	9									
01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	198	1	6237	3	Y	1073	1076	0			49
							1180	9									
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	189	1	5760	3	Y	1047	1044	0			52
							1	4	1152	9							
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	200	1	6297	3	Y	1062	1070	0			44
							1168	9									
*04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	190	1	5977	3	Y	977	968	0			53
							1	4	1075	9							
*05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	207	1	6595	3	Y	935	941	0			47
							1	4	1029	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	669	1	11823	3	Y	248	207	1			59
							273	9									
01	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	612	1	10735	3	Y	247	278	1			28
							272	9									
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	498	1	8956	3	Y	220	198	1			50
							242	9									
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	523	1	9333	3	Y	188	210	1			28
							207	9									
*04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	455	1	8143	3	Y	160	164	1			24
							176	9									
*05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	454	1	8344	3	Y	175	145	1			54
							193	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4035	-0-	-491	-0-	29	1	3856	3	Y	136	148	0			22
							150	9									
01	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	26	1	3846	3	Y	107	96	0			33
							118	9									
02	4031	X	3752	-0-	-279	-0-	27	1	3620	3	Y	95	100	0			28
							105	9									
03	4247	X	4076	-0-	-171	-0-	31	1	3916	3	Y	117	111	0			34
							129	9									
*04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	46	1	3816	3	Y	99	100	0			33
							109	9									
05	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	48	1	3794	3	Y	153	141	0			45
							168	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	27	1	1300	3	Y	601	594	0			16
							4	4	661	9							
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	3	Y	637	636	0			17
							4	4	701	9							
02	1566	N	1082	-0-	-484	-0-	18	1	701	3	Y	326	333	0			10
							4	4	359	9							
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	Y	237	242	0			5
							4	4	261	9							
04	2250	N	1936	-0-	-314	-0-	30	1	1162	3	Y	672	661	0			16
							5	4	739	9							
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	37	1	1360	3	Y	623	623	0			16
							685	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6966	-0-	-40	-0-	62	1	6130	3	Y	701	700	0			34
							3	4	771	9							
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	118	1	6195	3	Y	690	671	0			53
							4	4	759	9							
02	6554	X	5805	-0-	-749	-0-	108	1	5081	3	Y	553	576	0			30
							8	4	608	9							
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	115	1	5734	3	Y	458	464	0			24
							6	4	504	9							
04	6780	X	6758	-0-	-22	-0-	109	1	6092	3	Y	505	502	0			27
							1	4	556	9							
*05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	107	1	6427	3	Y	514	518	0			23
							565	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	39	1	4311	3	Y	390	389	0			28
							3	4	429	9							
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	37	1	3833	3	Y	434	432	0			30
							3	4	477	9							
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	50	1	2955	3	Y	441	441	0			30
							485	9									
03	3565	X	3285	-0-	-280	-0-	47	1	2808	3	Y	387	379	0	9	1	29
							4	4	426	9							
04	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	60	1	2625	3	Y	414	422	0			21
							37	4	455	9							
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	78	1	3059	3	Y	468	454	0			35
							3	4	515	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	33	1	3656	3	Y	389	390	0			29
							2	4	428	9							
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	27	1	2794	3	Y	398	397	0			30
							2	4	438	9							
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	42	1	2460	3	Y	365	365	0			30
							402	9									
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	49	1	2917	3	Y	402	394	0	8	1	30
							4	4	442	9							
*04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	62	1	2722	3	Y	375	383	0			22
							39	4	413	9							
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	69	1	2693	3	Y	341	331	0			32
							2	4	375	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	74	1	8210	3	Y	569	572	0			45
							5	4	626	9							
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	75	1	7896	3	Y	725	722	0			48
							6	4	798	9							
02	7482	X	6470	-0-	-1012	-0-	98	1	5732	3	Y	582	584	0			46
							640	9									
03	7998	X	6830	-0-	-1168	-0-	102	1	6071	3	Y	590	578	0	13	1	45
							8	4	649	9							
04	7740	X	6420	-0-	-1320	-0-	127	1	5574	3	Y	582	594	0			33
							79	4	640	9							
05	7998	X	6741	-0-	-1257	-0-	151	1	5908	3	Y	615	597	0			51
							5	4	677	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	62	1	2990	3	Y	850	844	0			22
							9	4	935	9							
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	83	1	3581	3	Y	1084	1078	0			28
							10	4	1192	9							
02	3422	X	3238	-0-	-184	-0-	58	1	2255	3	Y	830	834	0			24
							12	4	913	9							
03	3658	X	2708	-0-	-950	-0-	41	1	1774	3	Y	795	802	0			17
							18	4	875	9							
04	3540	X	2396	-0-	-1144	-0-	39	1	1522	3	Y	753	752	0			18
							7	4	828	9							
*05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	74	1	2687	3	Y	974	966	0			26
							1071	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

12	713	N	498	-0-	-215	-0-	9	1	445	3	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	5	1	206	3	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	43	43	0			1
							2	4	47	9							
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	80	79	0			2
							1	4	88	9							
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	3	Y	141	139	0			4
							155	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	26	1	4375	3	Y	242	254	0			26
							266	9									
01	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	15	1	4008	3	Y	232	231	0			27
							255	9									
02	4611	X	4264	-0-	-347	-0-	49	1	3940	3	Y	250	248	0			29
							275	9									
03	4619	X	2812	-0-	-1807	-0-	64	1	2522	3	Y	205	205	0			29
							226	9									
04	4530	X	4442	-0-	-88	-0-	167	1	4035	3	Y	218	224	0			23
							240	9									
05	4681	X	3706	-0-	-975	-0-	138	1	3407	3	Y	146	146	0			23
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	645	1	4166	3	Y	917	874	0			101
							7	4	1009	9							
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	735	1	4130	3	Y	1164	1188	0			77
							14	4	1280	9							
02	5365	X	3587	-0-	-1778	-0-	172	1	2620	3	Y	723	745	0			55
							795	9									
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	278	1	4529	3	Y	1240	1231	0			64
							1	4	1364	9							
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	524	1	4376	3	Y	1101	1090	0			75
							1	4	1211	9							
*05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	628	1	4855	3	Y	1146	1144	0			77
							1261	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	386	1	2493	3	Y	840	803	0			84
							4	4	924	9							
01	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	344	1	1929	3	Y	756	783	0			57
							6	4	832	9							
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
03	3162	X	1073	-0-	-2089	-0-	31	1	504	3	Y	489	476	0			13
							538	9									
04	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	162	1	1351	3	Y	753	736	0			30
							828	9									
*05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	372	1	2878	3	Y	1836	1804	0			62
							2020	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	330	1	2134	3	Y	891	848	0			119
							4	4	980	9							
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	316	1	1774	3	Y	772	814	0			77
							6	4	849	9							
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	206	1	3150	3	Y	967	973	0			71
							1064	9									
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	210	1	3410	3	Y	981	987	0			65
							1079	9									
*04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	555	1	4633	3	Y	1150	1131	0			84
							1	4	1265	9							
*05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	825	1	6394	3	Y	882	890	0			76
							1	4	970	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	1069	1	17706	3	Y	658	679	1			29
							1	4	724	9							
01	19375	X	18502	-0-	-873	-0-	1018	1	16796	3	Y	624	624	1			29
							2	4	686	9							
02	18125	X	17007	-0-	-1118	-0-	882	1	15486	3	Y	562	522	1			69
							21	4	618	9							
03	19375	X	12509	-0-	-6866	-0-	635	1	11419	3	Y	412	456	1			25
							2	4	453	9							
04	18750	X	18279	-0-	-471	-0-	920	1	16806	3	Y	499	500	1			24
							4	4	549	9							
05	19375	X	14824	-0-	-4551	-0-	784	1	13609	3	Y	374	378	1			20
							20	4	411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	86	1	5140	3	Y	765	761	0			22
							4	4	842	9							
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	150	1	4936	3	Y	672	672	0			22
							1	4	739	9							
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	206	1	4863	3	Y	686	699	0			9
							1	4	755	9							
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	282	1	10040	3	Y	874	869	0			14
							4	4	961	9							
*04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	131	1	6380	3	Y	782	753	0	31	1	12
							1	4	860	9							
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	157	1	5063	3	Y	758	740	0			30
							4	4	834	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

12	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	45	1	4543	3	Y	566	568	0			30
							3	4	623	9							
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	115	1	6066	3	Y	706	686	0			50
							4	4	777	9							
02	4466	X	4113	-0-	-353	-0-	76	1	3553	3	Y	435	461	0			24
							5	4	479	9							
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	96	1	4803	3	Y	584	588	0			20
							5	4	642	9							
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	77	1	4310	3	Y	505	503	0			22
							1	4	556	9							
*05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	80	1	4787	3	Y	516	519	0			19
							568	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

12	10881	X	10362	-0-	-519	-0-	550	1	9566	3	Y	224	165	1			110
							246	9									
01	10571	X	9123	-0-	-1448	-0-	489	1	8402	3	Y	211	253	1			68
							232	9									
02	9889	X	9853	-0-	-36	-0-	509	1	9093	3	Y	228	219	1			77
							251	9									
03	10571	X	10074	-0-	-497	-0-	527	1	9299	3	Y	225	237	1			65
							248	9									
04	10230	X	9809	-0-	-421	-0-	535	1	9075	3	Y	180	195	1			50
							1	4	198	9							
05	10540	X	9940	-0-	-600	-0-	510	1	9221	3	Y	171	178	1			43
							21	4	188	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

12	21049	X	20444	-0-	-605	-0-	1095	1	19044	3	Y	277	208	1			135
							305	9									
01	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	1099	1	18900	3	Y	302	347	1			90
							1	4	332	9							
02	18618	X	18345	-0-	-273	-0-	955	1	17077	3	Y	284	280	1			94
							1	4	312	9							
03	19902	X	18659	-0-	-1243	-0-	983	1	17351	3	Y	295	308	1			81
							325	9									
04	19260	X	17037	-0-	-2223	-0-	933	1	15805	3	Y	271	284	1			68
							1	4	298	9							
05	19902	X	19000	-0-	-902	-0-	981	1	17709	3	Y	245	255	1			58
							40	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	224	1	2261	3	Y	453	449	0			12
						498	9									
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	3	Y	409	410	0			11
						450	9									
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	275	1	2425	3	Y	412	411	0			12
						453	9									
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	385	1	2487	3	Y	389	384	0	4	1	13
						1	4	428	9							
*04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	546	1	3272	3	Y	489	469	0	11	1	22
						2	4	538	9							
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

12	7967 X	7020	-0-	-947	-0-	562	1	5683	3	Y	704	701	0			23
						1	4	774	9							
01	7967 X	7125	-0-	-842	-0-	325	1	6009	3	Y	718	717	0			24
						1	4	790	9							
02	7453 X	6193	-0-	-1260	-0-	569	1	5023	3	Y	546	550	0			20
						601	9									
03	7254 X	6228	-0-	-1026	-0-	743	1	4793	3	Y	628	615	0	7	1	26
						1	4	691	9							
04	7020 X	4767	-0-	-2253	-0-	617	1	3696	3	Y	411	405	0	9	1	23
						2	4	452	9							
05	7130 X	3676	-0-	-3454	-0-	457	1	2877	3	Y	311	319	0			15
						342	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

12	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	583	1	5893	3	Y	692	689	0			20
						1	4	761	9							
01	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	283	1	5212	3	Y	653	653	0			20
						718	9									
02	7018 X	4216	-0-	-2802	-0-	370	1	3262	3	Y	531	534	0			17
						584	9									
03	7502 X	5790	-0-	-1712	-0-	681	1	4391	3	Y	652	638	0	7	1	24
						1	4	717	9							
04	6990 X	6755	-0-	-235	-0-	854	1	5105	3	Y	722	696	0	16	1	34
						2	4	794	9							
05	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					34

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

12	15097 X	13989	-0-	-1108	-0-	738	1	13038	3	Y	194	170	1			54
						213	9									
01	14446 X	14047	-0-	-399	-0-	745	1	13063	3	Y	217	242	1			29
						239	9									
02	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	786	1	14155	3	Y	243	214	1			58
						267	9									
03	14446 X	12138	-0-	-2308	-0-	634	1	11310	3	Y	176	202	1			32
						194	9									
04	13980 X	13030	-0-	-950	-0-	678	1	12134	3	Y	198	197	1			33
						218	9									
05	14446 X	11837	-0-	-2609	-0-	603	1	11077	3	Y	143	123	1			53
						157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	16966	-0-	-673	-0-	896	1	15839	3	Y	210	180	1			67
							231	9									
01	17267	X	17180	-0-	-87	-0-	913	1	16008	3	Y	235	261	1			41
							259	9									
02	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	838	1	15092	3	Y	238	211	1			68
							262	9									
03	17112	X	16831	-0-	-281	-0-	880	1	15696	3	Y	232	252	1			48
							255	9									
04	16620	X	15412	-0-	-1208	-0-	804	1	14387	3	Y	201	205	1			44
							221	9									
05	17267	X	16227	-0-	-1040	-0-	827	1	15205	3	Y	177	150	1			71
							195	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	20	1	4349	3	Y	381	380	0			17
							1	4	419	9							
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	13	1	3788	3	Y	261	261	0			17
							287	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	16	1	3677	3	Y	359	355	0			21
							395	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	Y	302	302	0			21
							4	4	332	9							
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	22	1	3915	3	Y	308	305	0			24
							339	9									
*05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	28	1	4236	3	Y	314	318	0			20
							3	4	345	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	51	1	11104	3	Y	962	960	0			35
							3	4	1058	9							
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	38	1	11176	3	Y	970	967	0			38
							1	4	1067	9							
02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	41	1	9781	3	Y	855	848	0			45
							1	4	941	9							
03	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	54	1	11672	3	Y	1032	1030	0			47
							12	4	1135	9							
*04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	56	1	10179	3	Y	886	878	0			55
							1	4	975	9							
*05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	72	1	10757	3	Y	901	911	0			45
							7	4	991	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	26	1	5442	3	Y	511	510	0			24
							1	4	562	9							
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	18	1	5234	3	Y	533	532	0			25
							586	9									
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	21	1	4876	3	Y	485	481	0			29
							534	9									
03	5673	X	5317	-0-	-356	-0-	21	1	4700	3	Y	537	536	0			30
							5	4	591	9							
*04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	30	1	5414	3	Y	527	522	0			35
							580	9									
*05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	38	1	5728	3	Y	576	581	0			30
							4	4	634	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	14	1	1553	3	Y	225	226	0			9
							1	4	248	9							
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	3	Y	248	247	0			10
							1	4	273	9							
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1025	3	Y	190	191	0			9
							209	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	18	1	1107	3	Y	160	158	0	3	1	8
							2	4	176	9							
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	3	Y	207	210	0			5
							17	4	228	9							
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	3	Y	194	189	0			10
							1	4	213	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	12	1	1272	3	Y	172	173	0			8
							1	4	189	9							
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	23	1	1227	3	Y	159	155	0			12
							1	4	175	9							
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	37	1	1731	3	Y	287	293	0			6
							3	4	316	9							
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	50	1	2465	3	Y	287	289	0			4
							2	4	316	9							
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	43	1	2404	3	Y	136	136	0			4
							150	9									
*05	3100	N	4046	-0-	946	946	63	1	3755	3	Y	207	207	0			4
							228	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	195	1	2838	3	Y	476	469	0			21
							24	4	524	9							
01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	247	1	3282	3	Y	387	390	0			18
							1	4	426	9							
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	252	1	3887	3	Y	386	383	0			21
							25	4	425	9							
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	285	1	3851	3	Y	453	454	0			20
							69	4	498	9							
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	221	1	3312	3	Y	335	337	0			18
							2	4	369	9							
05	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	227	1	3360	3	Y	331	332	0			17
							6	4	364	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	388	1	5635	3	Y	494	488	0			22
							48	4	543	9							
01	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	418	1	5558	3	Y	477	478	0			21
							2	4	525	9							
02	6670	X	5470	-0-	-1200	-0-	303	1	4687	3	Y	409	408	0			22
							30	4	450	9							
03	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	415	1	5626	3	Y	579	577	0			24
							102	4	637	9							
*04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	451	1	6736	3	Y	477	477	0			24
							3	4	525	9							
05	6603	X	5947	-0-	-656	-0-	349	1	5170	3	Y	380	385	0			19
							10	4	418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7210	-0-	-602	-0-	414	1	6012	3	Y	666	658	0			32
							51	4	733	9							
01	7812	X	6345	-0-	-1467	-0-	398	1	5296	3	Y	590	592	0			30
							2	4	649	9							
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	405	1	6274	3	Y	617	610	0			37
							41	4	679	9							
03	7347	X	7166	-0-	-181	-0-	435	1	5905	3	Y	654	658	0			33
							107	4	719	9							
04	6990	X	6920	-0-	-70	-0-	389	1	5809	3	Y	654	648	0			39
							3	4	719	9							
05	7905	X	7066	-0-	-839	-0-	406	1	6004	3	Y	586	590	0			35
							11	4	645	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	185	1	4370	3	Y	566	566	0			25
							10	4	623	9							
01	5952	X	4456	-0-	-1496	-0-	198	1	3734	3	Y	471	467	0			29
							6	4	518	9							
02	5220	X	3397	-0-	-1823	-0-	157	1	2648	3	Y	538	539	0			28
							592	9									
03	5580	X	2453	-0-	-3127	-0-	114	1	1732	3	Y	552	557	0			23
							607	9									
04	5010	X	3131	-0-	-1879	-0-	148	1	2325	3	Y	598	593	0			28
							658	9									
05	5177	X	3333	-0-	-1844	-0-	162	1	2576	3	Y	541	532	0			37
							595	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	194	1	4576	3	Y	600	599	0			30
							11	4	660	9							
01	5797	X	4566	-0-	-1231	-0-	206	1	3863	3	Y	446	442	0			34
							6	4	491	9							
02	5771	X	3030	-0-	-2741	-0-	140	1	2352	3	Y	489	490	0			33
							538	9									
03	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	225	1	3444	3	Y	627	634	0			26
							1	4	690	9							
04	5310	X	3956	-0-	-1354	-0-	201	1	3160	3	Y	541	537	0			30
							595	9									
05	5456	X	3758	-0-	-1698	-0-	189	1	3007	3	Y	511	503	0			38
							562	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	228	1	5383	3	Y	497	498	0			28
							13	4	547	9							
01	5890	X	1783	-0-	-4107	-0-	82	1	1528	3	Y	155	154	0			29
							2	4	171	9							
02	5510	X	3398	-0-	-2112	-0-	154	1	2592	3	Y	593	594	0			28
							652	9									
03	5890	X	3613	-0-	-2277	-0-	182	1	2765	3	Y	605	611	0			22
							666	9									
04	5700	X	3631	-0-	-2069	-0-	179	1	2825	3	Y	570	565	0			27
							627	9									
05	5890	X	3761	-0-	-2129	-0-	189	1	2997	3	Y	523	514	0			36
							575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	116	1	2762	3	Y	801	799	0			36
							7	4	881	9							
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	2768	3	Y	761	753	0			44
							4	4	837	9							
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	141	1	2371	3	Y	790	793	0			41
							869	9									
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	234	1	3583	3	Y	921	930	0			32
							1	4	1013	9							
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	235	1	3703	3	Y	938	930	0			40
							1032	9									
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	179	1	2839	3	Y	714	702	0			52
							785	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	128	1	3028	3	Y	578	577	0			28
							7	4	636	9							
01	4898	X	3703	-0-	-1195	-0-	150	1	2815	3	Y	667	661	0			34
							4	4	734	9							
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	260	1	4393	3	Y	757	759	0			32
							1	4	833	9							
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	277	1	4234	3	Y	633	640	0			25
							1	4	696	9							
*04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	252	1	3968	3	Y	610	604	0			31
							671	9									
05	4898	X	575	-0-	-4323	-0-	30	1	470	3	Y	68	66	0			33
							75	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	168	1	3953	3	Y	776	774	0			32
							9	4	854	9							
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	250	1	4698	3	Y	832	824	0			40
							7	4	915	9							
02	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	277	1	4673	3	Y	853	855	0			38
							1	4	938	9							
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	317	1	4847	3	Y	761	770	0			29
							1	4	837	9							
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	220	1	3468	3	Y	501	497	0			33
							551	9									
*05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	325	1	5153	3	Y	865	850	0			48
							952	9									

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	1243	1	21959	3	Y	325	280	1			104
							358	9									
01	24800	X	21492	-0-	-3308	-0-	1143	1	20034	3	Y	286	334	1			56
							315	9									
02	23200	X	11485	-0-	-11715	-0-	595	1	10703	3	Y	170	161	1			65
							187	9									
03	27782	X	27782	-0-	-0-	-0-	1455	1	25940	3	Y	352	349	1			68
							387	9									
04	23880	X	22246	-0-	-1634	-0-	1160	1	20764	3	Y	293	297	1			64
							322	9									
05	23560	X	21424	-0-	-2136	-0-	1092	1	20059	3	Y	248	210	1			102
							273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	554	1	1111	3	Y	481	453	0			94
							529	9									
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	384	1	1248	3	Y	500	503	0			91
							1	4	550	9							
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	714	1	1167	3	Y	422	426	0			87
							1	4	464	9							
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	929	1	1452	3	Y	528	520	0			95
							581	9									
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	704	1	1138	3	Y	376	393	0			78
							414	9									
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	727	1	1337	3	Y	468	452	0			94
							515	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9767	-0-	-308	-0-	529	1	8750	3	Y	444	456	1			21
							488	9									
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	582	1	9611	3	Y	539	533	1			27
							1	4	593	9							
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	449	1	7883	3	Y	436	408	1			55
							11	4	480	9							
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	464	1	8343	3	Y	463	490	1			28
							1	4	509	9							
*04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	483	1	8821	3	Y	485	487	1			26
							2	4	534	9							
*05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	510	1	8847	3	Y	439	438	1			27
							13	4	483	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	709	1	11740	3	Y	586	607	1			30
							1	4	645	9							
01	15314	X	11619	-0-	-3695	-0-	629	1	10380	3	Y	554	554	1			30
							1	4	609	9							
02	14297	X	12677	-0-	-1620	-0-	654	1	11491	3	Y	469	438	1			61
							16	4	516	9							
03	14601	X	13310	-0-	-1291	-0-	672	1	12091	3	Y	495	524	1			32
							2	4	545	9							
04	13410	X	13368	-0-	-42	-0-	662	1	12094	3	Y	554	555	1			31
							3	4	609	9							
05	13547	X	13345	-0-	-202	-0-	694	1	12032	3	Y	547	544	1			34
							17	4	602	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5494	-0-	-241	-0-	286	1	4169	3	Y	912	900	0			39
							36	4	1003	9							
01	6851	X	6515	-0-	-336	-0-	385	1	5126	3	Y	911	910	0			40
							2	4	1002	9							
02	6380	X	6184	-0-	-196	-0-	319	1	4931	3	Y	820	816	0			44
							32	4	902	9							
03	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	334	1	4516	3	Y	894	899	0			39
							81	4	983	9							
04	6300	X	5741	-0-	-559	-0-	308	1	4593	3	Y	762	760	0			41
							2	4	838	9							
05	6603	X	5843	-0-	-760	-0-	323	1	4775	3	Y	669	675	0			35
							9	4	736	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	536	-0-	-1355	-0-	22	1	325	3	Y	169	214	0			8
							3	4	186	9							
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					Y	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	3976	3	Y	793	788	0			28
							34	4	872	9							
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	326	1	4324	3	Y	863	860	0			31
							1	4	949	9							
02	4176	X	4053	-0-	-123	-0-	195	1	3022	3	Y	742	740	0			33
							20	4	816	9							
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	276	1	3729	3	Y	831	835	0			29
							67	4	914	9							
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	247	1	3686	3	Y	664	665	0			28
							2	4	730	9							
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	255	1	3776	3	Y	659	661	0			26
							7	4	725	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	20	1	4357	3	Y	568	567	0			24
							1	4	625	9							
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	14	1	4145	3	Y	531	530	0			25
							584	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	16	1	3779	3	Y	426	424	0			27
							469	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	19	1	4136	3	Y	473	473	0			27
							4	4	520	9							
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	27	1	4886	3	Y	514	509	0			32
							565	9									
*05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	36	1	5319	3	Y	528	534	0			26
							3	4	581	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	879	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
03	3100	N	4686	-0-	1586	1586	119	1	4525	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
*04	3000	N	4436	-0-	1436	3022	107	1	4226	3	Y	94	93	0			2
							103	9									
*05	3100	N	3977	-0-	877	3899	93	1	3796	3	Y	80	81	0			1
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	391	1	785	3	Y	348	352	0			60
							383	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	271	1	877	3	Y	388	390	0			58
							427	9									
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	516	1	845	3	Y	383	382	0			59
							1	4	421	9							
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	465	1	727	3	Y	425	422	0			62
							468	9									
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	523	1	846	3	Y	440	447	0			55
							484	9									
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	410	1	753	3	Y	422	412	0			65
							464	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

12	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	45	1	7687	3	Y	521	550	0			57
							573	9									
01	8928	X	8237	-0-	-691	-0-	28	1	7638	3	Y	519	517	0			59
							571	9									
02	8439	X	7824	-0-	-615	-0-	89	1	7198	3	Y	488	485	0			62
							537	9									
03	9021	X	5554	-0-	-3467	-0-	126	1	4962	3	Y	424	426	0			60
							466	9									
04	8460	X	8427	-0-	-33	-0-	314	1	7603	3	Y	464	477	0			47
							510	9									
*05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	315	1	7787	3	Y	451	449	0			49
							496	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

12	10323	X	9088	-0-	-1235	-0-	49	1	8384	3	Y	595	628	0			63
							655	9									
01	10292	X	9079	-0-	-1213	-0-	31	1	8436	3	Y	556	554	0			65
							612	9									
02	9628	X	8585	-0-	-1043	-0-	97	1	7871	3	Y	561	556	0			70
							617	9									
03	9858	X	6811	-0-	-3047	-0-	154	1	6066	3	Y	537	539	0			68
							591	9									
*04	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	367	1	8891	3	Y	580	596	0			52
							638	9									
*05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	363	1	8966	3	Y	552	550	0			54
							607	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

12	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	1276	3	551	9	N	501	555	1			271
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1287	3	372	9	N	338	369	1			240
02	2726	N	2071	-0-	-655	-0-	1299	3	772	9	N	702	732	1			210
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1280	3	761	9	N	692	754	1			148
04	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	784	3	564	9	N	513	528	1			133
05	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1115	3	581	9	N	528	366	1			295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5734	-0-	-187	-0-	164	1	5085	3	Y	441	444	0			35
							485	9									
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	148	1	4668	3	Y	477	478	0			34
							525	9									
02	4901	X	4615	-0-	-286	-0-	133	1	4051	3	Y	391	391	0			34
							1	4	430	9							
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	159	1	5018	3	Y	547	553	0			28
							602	9									
*04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	155	1	4893	3	Y	538	532	0			34
							1	4	592	9							
*05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	154	1	4889	3	Y	848	850	0			32
							1	4	933	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	230	1	7158	3	Y	1141	1140	0			48
							1	4	1255	9							
01	9300	X	8734	-0-	-566	-0-	230	1	7282	3	Y	1110	1114	0			44
							1	4	1221	9							
02	8323	X	8046	-0-	-277	-0-	219	1	6670	3	Y	1051	1049	0			46
							1	4	1156	9							
03	8866	X	8457	-0-	-409	-0-	221	1	7000	3	Y	1123	1131	0			38
							1	4	1235	9							
04	8580	X	8136	-0-	-444	-0-	214	1	6767	3	Y	1048	1038	0			48
							2	4	1153	9							
05	8742	X	8428	-0-	-314	-0-	225	1	7143	3	Y	963	969	0			42
							1	4	1059	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	177	1	1796	3	Y	192	198	0			7
							211	9									
01	3100	N	3398	-0-	298	298	289	1	2640	3	Y	426	422	0			11
							469	9									
02	3049	X	2751	-0-	-298	-0-	192	1	2111	3	Y	407	398	0			20
							448	9									
03	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	242	1	1796	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
04	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	186	1	1169	3	Y	199	204	0			11
							219	9									
05	2883	X	1676	-0-	-1207	-0-	147	1	1233	3	Y	269	267	0			13
							296	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	21550	-0-	-2041	-0-	1153	1	20058	3	Y	308	230	1			143
							339	9									
01	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	1154	1	19854	3	Y	339	387	1			95
							1	4	373	9							
02	19633	X	19388	-0-	-245	-0-	1009	1	18034	3	Y	313	309	1			99
							1	4	344	9							
03	20987	X	20270	-0-	-717	-0-	1067	1	18850	3	Y	320	337	1			82
							1	4	352	9							
04	20310	X	19356	-0-	-954	-0-	1061	1	17971	3	Y	294	307	1			69
							1	4	323	9							
05	20987	X	19946	-0-	-1041	-0-	1031	1	18591	3	Y	257	270	1			56
							41	4	283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	1864	-0-	-1515	-0-	1757	3	107	9	N	97	185	1			447
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	101	177	1			371
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	74					445
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	58	172	1			331
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	97					428
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	30					458

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

12	5239 X	4236	-0-	-1003	-0-	37	1	3717	3	Y	436	436	0			26
						2	4	480	9							
01	4619 X	4274	-0-	-345	-0-	71	1	3732	3	Y	426	414	0			38
						2	4	469	9							
02	4321 X	4200	-0-	-121	-0-	78	1	3657	3	Y	418	433	0			23
						5	4	460	9							
03	4619 X	4225	-0-	-394	-0-	74	1	3699	3	Y	407	411	0			19
						4	4	448	9							
04	4140 X	3881	-0-	-259	-0-	61	1	3426	3	Y	357	356	0			20
						1	4	393	9							
05	4495 X	4199	-0-	-296	-0-	63	1	3794	3	Y	311	314	0			17
						342	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	147	1	4550	3	Y	352	353	0			23
						387	9									
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	145	1	4585	3	Y	334	335	0			22
						367	9									
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	138	1	4203	3	Y	271	271	0			22
						1	4	298	9							
03	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	131	1	4129	3	Y	331	334	0			19
						364	9									
*04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	135	1	4263	3	Y	367	363	0			23
						1	4	404	9							
*05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	131	1	4149	3	Y	346	349	0			20
						381	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	321	1	3814	3	Y	918	834	1			133
						1010	9									
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	331	1	3500	3	Y	530	617	1			46
						583	9									
02	4089 X	4031	-0-	-58	-0-	289	1	2975	3	Y	697	672	1			71
						767	9									
03	4371 X	3866	-0-	-505	-0-	267	1	2863	3	Y	669	680	1			60
						736	9									
04	4320 X	3551	-0-	-769	-0-	243	1	2636	3	Y	611	605	1			66
						672	9									
05	4464 X	4125	-0-	-339	-0-	277	1	3053	3	Y	720	706	1			80
						3	4	792	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	50	1	5461	3	Y	360	363	0			28
							3	4	396	9							
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	53	1	5649	3	Y	520	516	0			32
							5	4	572	9							
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	67	1	3918	3	Y	328	331	0			29
							361	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	66	1	3906	3	Y	324	318	0	8	1	27
							5	4	356	9							
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	85	1	3733	3	Y	340	347	0			20
							53	4	374	9							
*05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	98	1	3851	3	Y	310	301	0			29
							4	4	341	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	72	1	2238	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	76	1	2414	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	78	1	2411	3	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1902	3	Y	85	85	0			1
							94	9									
04	2400	N	1812	-0-	-588	-0-	53	1	1649	3	Y	100	99	0			2
							110	9									
05	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	53	1	1682	3	Y	116	116	0			2
							128	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	236	1	7333	3	Y	258	259	0			16
							1	4	284	9							
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	263	1	8316	3	Y	315	316	0			15
							1	4	347	9							
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	253	1	7721	3	Y	368	367	0			16
							2	4	405	9							
03	8556	X	8402	-0-	-154	-0-	247	1	7813	3	Y	310	313	0			13
							1	4	341	9							
04	8280	X	8130	-0-	-150	-0-	240	1	7577	3	Y	283	281	0			15
							2	4	311	9							
05	8556	X	7760	-0-	-796	-0-	228	1	7260	3	Y	246	248	0			13
							1	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	84	82	0			3
							92	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	75	75	0			3
							83	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	36	37	0			2
							40	9									
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	33	1	196	3	Y	80	77	0	2	1	3
							88	9									
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	30	1	186	3	Y	59	60	0			2
							65	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	Y	63	62	0			2
							69	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	162	1	1431	3	Y	88	87	0			3
							97	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	473	3	Y	65	65	0	1	1	2
							72	9									
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	242	3	Y	50	49	0	1	1	2
							55	9									
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	120	1	755	3	Y	60	60	0			2
							66	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	331	1	3344	3	Y	720	705	0			20
							1	4	792	9							
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	78	95	0			3
							86	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	217	1	1915	3	Y	175	173	0			5
							193	9									
03	3100	N	8864	-0-	5764	5764	1162	1	7501	3	Y	181	177	0	2	1	7
							2	4	199	9							
*04	15935	X	10171	-0-	-5764	-0-	1425	1	8525	3	Y	197	191	0	4	1	9
							4	4	217	9							
*05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	1301	1	8196	3	Y	187	188	0			8
							206	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

12	6789	X	6292	-0-	-497	-0-	56	1	5649	3	Y	531	532	0			37
							3	4	584	9							
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	111	1	5797	3	Y	553	538	0			52
							3	4	608	9							
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	115	1	5380	3	Y	552	573	0			31
							8	4	607	9							
03	6417	X	6205	-0-	-212	-0-	110	1	5481	3	Y	554	560	0			25
							5	4	609	9							
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	99	1	5538	3	Y	536	534	0			27
							1	4	590	9							
*05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	98	1	5881	3	Y	502	507	0			22
							552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4522	-0-	1422	2052	140	1	2815	3	Y	1424	1423	0			18
						1	4	1566	9							
01	6252 X	4200	-0-	-2052	-0-	174	1	2683	3	Y	1221	1222	0			17
						1343	9									
02	3074 X	2938	-0-	-136	-0-	29	1	1714	3	Y	1086	1080	0			23
						1195	9									
03	3286 X	2263	-0-	-1023	-0-	53	1	1186	3	Y	931	934	0			20
						1024	9									
04	3180 X	1081	-0-	-2099	-0-	41	1	526	3	Y	467	475	0			12
						514	9									
05	3286 X	1904	-0-	-1382	-0-	78	1	1072	3	Y	685	683	0			14
						754	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

12	682 X	95	-0-	-587	-0-	1	1	24	3	Y	64	64	0			1
						70	9									
01	DLQ G-10	855	-0-	855	855	17	1	700	3	Y	125	124	0			2
						138	9									
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	2186	27	1	1128	3	Y	160	158	0			4
						176	9									
03	2100 N	3160	-0-	1060	3246	73	1	2771	3	Y	287	283	0			8
						316	9									
*04	3000 N	3780	-0-	780	4026	86	1	3375	3	Y	290	291	0			7
						319	9									
*05	3100 N	3515	-0-	415	4441	81	1	3296	3	Y	125	130	0			2
						138	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	1713	3	562	9	N	511	366	1			497
01	2263 X	2202	-0-	-61	-0-	1426	3	776	9	N	705	940	1			262
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	1753	3	483	9	N	439	368	1			333
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2337	3	442	9	N	402	553	1			182
04	2190 X	1592	-0-	-598	-0-	1415	3	177	9	N	161	155	1			188
05	2387 X	1178	-0-	-1209	-0-	884	3	294	9	N	267	371	1			84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	582	584	0			11
						640	9									
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	890	3	Y	492	492	0			11
						541	9									
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	Y	465	462	0			14
						512	9									
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	473	473	0			14
						520	9									
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	572	575	0			11
						629	9									
*05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	51	1	695	3	Y	563	563	0			11
						619	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3282	-0-	-934	-0-	55	1	2961	3	Y	242	237	0			69
							266	9									
01	3875	X	1596	-0-	-2279	-0-	34	1	1544	3	Y	16	30	0			55
							18	9									
02	3625	X	1650	-0-	-1975	-0-	29	1	1585	3	Y	33	32	0			56
							36	9									
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	48	1	2576	3	Y	256	237	0			75
							282	9									
04	3180	X	1227	-0-	-1953	-0-	23	1	1068	3	Y	124	137	0			62
							136	9									
05	3286	X	434	-0-	-2852	-0-	4	1	363	3	Y	44	49	0			57
							19	4	48	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	Y	278	238	0	29	1	89
							1	4	306	9							
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	501	3	Y	414	450	0			53
							455	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	166	1	286	3	Y	319	305	0	21	1	46
							351	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	306	1	342	3	Y	453	451	0			48
							498	9									
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	314	1	306	3	Y	446	449	0			45
							491	9									
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	195	1	377	3	Y	438	435	0			48
							482	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	38	1	750	3	Y	298	301	0			10
							328	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	3	Y	659	655	0			14
							725	9									
02	2030	N	1728	-0-	-302	-0-	18	1	1028	3	Y	620	616	0			18
							682	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	483	485	0			16
							531	9									
04	2070	N	1640	-0-	-430	-0-	79	1	1018	3	Y	494	497	0			13
							543	9									
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	106	1	1448	3	Y	501	501	0			13
							551	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	850	-0-	-576	-0-	61	1	411	3	Y	343	303	0	23	1	68
							1	4	377	9							
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	124	1	561	3	Y	549	576	0			41
							1	4	604	9							
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	221	1	381	3	Y	728	692	0	24	1	53
							801	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	483	1	541	3	Y	797	794	0			56
							877	9									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	434	1	424	3	Y	682	686	0			52
							750	9									
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	200	1	388	3	Y	577	574	0			55
							635	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	344	1	4093	3	Y	1840	1699	1			262
						2024	9									
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	400	1	4226	3	Y	1583	1725	1			120
						1741	9									
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	363	1	3740	3	Y	1103	1112	1			111
						1213	9									
03	5363 X	5102	-0-	-261	-0-	354	1	3800	3	Y	862	902	1			71
						948	9									
*04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	355	1	3845	3	Y	909	890	1			90
						1000	9									
05	5363 X	5011	-0-	-352	-0-	346	1	3814	3	Y	770	777	1			83
						4	4	847	9							

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

12	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	492	1	8264	3	Y	250	239	1			119
						275	9									
01	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	439	1	7306	3	Y	291	319	1			91
						320	9									
02	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	412	1	7075	3	Y	265	256	1			100
						292	9									
03	7905 X	7887	-0-	-18	-0-	430	1	7169	3	Y	257	238	1			119
						5	4	283	9							
*04	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	428	1	7328	3	Y	231	241	1			109
						254	9									
*05	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	422	1	7313	3	Y	223	215	1			117
						20	4	245	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	47	1	5233	3	Y	289	291	0			21
						3	4	318	9							
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	45	1	4766	3	Y	384	381	0			24
						4	4	422	9							
02	3944 X	3730	-0-	-214	-0-	57	1	3373	3	Y	273	274	0			23
						300	9									
03	4216 X	4110	-0-	-106	-0-	63	1	3788	3	Y	231	227	0	6	1	21
						5	4	254	9							
04	4080 X	4009	-0-	-71	-0-	81	1	3585	3	Y	265	271	0			15
						51	4	292	9							
05	4216 X	4013	-0-	-203	-0-	93	1	3613	3	Y	276	268	0			23
						3	4	304	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

12	5239 X	3387	-0-	-1852	-0-	234	1	2787	3	Y	333	323	1			55
						366	9									
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	337	1	3560	3	Y	723	723	1			55
						795	9									
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	310	1	3190	3	Y	902	864	1			93
						992	9									
03	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	270	1	2900	3	Y	684	714	1			63
						752	9									
*04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	272	1	2948	3	Y	642	635	1			70
						706	9									
*05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	292	1	3216	3	Y	617	615	1			72
						3	4	679	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	353	1	6434	3	Y	500	479	1			101
						550	9									
01	7192 X	6854	-0-	-338	-0-	327	1	6090	3	Y	395	443	1			53
						2	4	435	9							
02	6728 X	1453	-0-	-5275	-0-	94	1	1245	3	Y	103	142	1			14
						1	4	113	9							
03	7192 X	1030	-0-	-6162	-0-	57	1	817	3	Y	139	141	1			12
						3	4	153	9							
04	6960 X	118	-0-	-6842	-0-	4	1	108	3	Y	5	17	1			-0-
						6	9									
05	7192 X	1328	-0-	-5864	-0-	38	1	1184	3	Y	96	95	1			1
						106	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	219	1	3977	3	Y	384	349	1			75
						422	9									
01	4774 X	4374	-0-	-400	-0-	207	1	3854	3	Y	284	320	1			39
						1	4	312	9							
02	4466 X	697	-0-	-3769	-0-	45	1	588	3	Y	58	88	1			9
						64	9									
03	4774 X	3549	-0-	-1225	-0-	224	1	3186	3	Y	116	113	1			12
						11	4	128	9							
04	4470 X	2713	-0-	-1757	-0-	104	1	2530	3	Y	72	81	1			3
						79	9									
05	4619 X	3168	-0-	-1451	-0-	93	1	2956	3	Y	107	109	1			1
						1	4	118	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897 X	7426	-0-	-1471	-0-	255	1	6032	3	Y	1033	1030	0			48
						3	4	1136	9							
01	8649 X	7347	-0-	-1302	-0-	262	1	6070	3	Y	918	916	0			50
						5	4	1010	9							
02	8091 X	6894	-0-	-1197	-0-	230	1	5790	3	Y	788	788	0			50
						7	4	867	9							
03	7719 X	7410	-0-	-309	-0-	251	1	6142	3	Y	919	918	0			51
						6	4	1011	9							
04	7470 X	6862	-0-	-608	-0-	247	1	5723	3	Y	808	812	0			47
						3	4	889	9							
05	7440 X	6810	-0-	-630	-0-	253	1	5736	3	Y	746	747	0			46
						821	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750 X	6556	-0-	-1194	-0-	235	1	5557	3	Y	693	691	0			74
						2	4	762	9							
01	7657 X	6158	-0-	-1499	-0-	227	1	5258	3	Y	608	607	0			75
						4	4	669	9							
02	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	245	1	6174	3	Y	663	664	0			74
						8	4	729	9							
03	7440 X	7038	-0-	-402	-0-	243	1	5958	3	Y	755	756	0			73
						6	4	831	9							
04	6930 X	6377	-0-	-553	-0-	231	1	5337	3	Y	734	741	0			66
						2	4	807	9							
05	7657 X	6775	-0-	-882	-0-	256	1	5802	3	Y	652	653	0			65
						717	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	1372	-0-	-6316	-0-	292	1	764	3	Y	287	288	0			15
							316	9									
01	7688	X	1543	-0-	-6145	-0-	291	1	1020	3	Y	211	212	0			14
							232	9									
02	7192	X	1469	-0-	-5723	-0-	495	1	818	3	Y	140	141	0			13
							2	4	154	9							
03	1984	X	65	-0-	-1919	-0-	34	1	25	3	Y	5	6	0	2	1	10
							6	9									
04	1800	X	488	-0-	-1312	-0-	332	1	87	3	Y	62	60	0			12
							1	4	68	9							
05	1581	X	773	-0-	-808	-0-	488	1	1	3	Y	256	249	0			19
							2	4	282	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	835	1	14521	3	Y	277	203	1			129
							305	9									
01	15190	X	13545	-0-	-1645	-0-	730	1	12538	3	Y	252	305	1			76
							277	9									
02	14210	X	10478	-0-	-3732	-0-	542	1	9691	3	Y	222	225	1			73
							1	4	244	9							
03	15190	X	8396	-0-	-6794	-0-	439	1	7757	3	Y	182	205	1			50
							200	9									
*04	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	847	1	14342	3	Y	273	263	1			60
							1	4	300	9							
05	15190	X	13146	-0-	-2044	-0-	677	1	12210	3	Y	211	225	1			46
							27	4	232	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	10128	-0-	-877	-0-	539	1	9377	3	Y	193	145	1			96
							212	9									
01	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	1262	1	21696	3	Y	427	413	1			110
							1	4	470	9							
02	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	1202	1	21495	3	Y	403	382	1			131
							1	4	443	9							
03	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	1362	1	24068	3	Y	403	421	1			113
							1	4	443	9							
*04	22485	X	22485	-0-	-0-	-0-	1234	1	20906	3	Y	313	340	1			86
							1	4	344	9							
05	17422	X	16453	-0-	-969	-0-	850	1	15339	3	Y	209	238	1			57
							34	4	230	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	1003	1	16613	3	Y	691	711	1			36
							1	4	760	9							
01	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	995	1	16425	3	Y	647	647	1			36
							2	4	712	9							
02	15979	X	14581	-0-	-1398	-0-	753	1	13220	3	Y	536	501	1			71
							18	4	590	9							
03	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	918	1	16516	3	Y	549	583	1			37
							3	4	604	9							
*04	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	871	1	15911	3	Y	603	605	1			35
							4	4	663	9							
05	17081	X	16597	-0-	-484	-0-	875	1	15175	3	Y	477	481	1			31
							22	4	525	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	21	1	1030	3	Y	260	266	0			23
						9	4	286	9							
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	55	1	2240	3	Y	219	220	0			22
						1	4	241	9							
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	46	1	1942	3	Y	212	211	0			23
						4	4	233	9							
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	48	1	2066	3	Y	255	254	0			24
						24	4	281	9							
*04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	63	1	2631	3	Y	312	312	0			24
						1	4	343	9							
*05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	57	1	2295	3	Y	317	313	0			28
						6	4	349	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	91	1	4365	3	Y	2205	2205	0			38
						36	4	2426	9							
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	91	1	3763	3	Y	641	648	0			31
						2	4	705	9							
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	80	1	3366	3	Y	629	626	0			34
						6	4	692	9							
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	71	1	3094	3	Y	792	790	0			36
						37	4	871	9							
*04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	88	1	3676	3	Y	796	794	0			38
						1	4	876	9							
05	3968 X	3767	-0-	-201	-0-	73	1	2902	3	Y	714	706	0			46
						7	4	785	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8910 X	4372	-0-	-4538	-0-	61	1	2964	3	Y	1202	1202	0			23
						25	4	1322	9							
01	4061 X	3142	-0-	-919	-0-	62	1	2581	3	Y	452	455	0			20
						2	4	497	9							
02	6351 X	3774	-0-	-2577	-0-	72	1	2990	3	Y	643	640	0			23
						5	4	707	9							
03	6789 X	3077	-0-	-3712	-0-	57	1	2491	3	Y	454	454	0			23
						30	4	499	9							
04	4500 X	3361	-0-	-1139	-0-	68	1	2853	3	Y	399	399	0			23
						1	4	439	9							
05	4371 X	3357	-0-	-1014	-0-	70	1	2793	3	Y	443	437	0			29
						7	4	487	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603 X	5939	-0-	-664	-0-	508	1	4094	3	Y	1215	1072	1			347
						1337	9									
01	DLQ G-10	3770	-0-	3770	3770	269	1	2270	3	Y	1119	1322	1			144
						1231	9									
02	DLQ G-10	1466	-0-	1466	5236	94	1	855	3	Y	470	512	1			102
						517	9									
03	10179 X	4943	-0-	-5236	-0-	417	1	3506	3	Y	926	831	1			197
						1	4	1019	9							
*04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	616	1	4571	3	Y	993	985	1			205
						1	4	1092	9							
05	5952 X	4499	-0-	-1453	-0-	439	1	3163	3	Y	815	849	1			171
						897	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20553	X	15841	-0-	-4712	-0-	846	1	14713	3	Y	256	196	1			131
							282	9									
01	20553	X	16441	-0-	-4112	-0-	887	1	15265	3	Y	262	310	1			83
							1	4	288	9							
02	19227	X	18107	-0-	-1120	-0-	942	1	16837	3	Y	297	283	1			97
							1	4	327	9							
03	20522	X	19064	-0-	-1458	-0-	1005	1	17739	3	Y	291	306	1			82
							320	9									
04	19650	X	17649	-0-	-2001	-0-	968	1	16397	3	Y	257	272	1			67
							1	4	283	9							
05	19344	X	17616	-0-	-1728	-0-	909	1	16421	3	Y	226	238	1			55
							37	4	249	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4548	-0-	-1962	-0-	1090	1	2854	3	Y	549	549	0			12
							604	9									
01	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	1065	1	3725	3	Y	630	628	0			14
							693	9									
02	5133	X	3952	-0-	-1181	-0-	1279	1	2117	3	Y	500	502	0			12
							6	4	550	9							
03	4433	X	2652	-0-	-1781	-0-	1360	1	1031	3	Y	232	222	0	10	1	12
							6	4	255	9							
04	5310	X	2194	-0-	-3116	-0-	1496	1	391	3	Y	276	271	0			17
							3	4	304	9							
05	5487	X	1919	-0-	-3568	-0-	1521	1	4	4	Y	358	355	0			20
							394	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	78	1	3185	3	Y	454	443	0			44
							499	9									
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	3	Y	557	550	0			51
							613	9									
02	3712	X	3656	-0-	-56	-0-	75	1	3248	3	Y	303	306	0			48
							333	9									
03	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	63	1	3405	3	Y	318	331	0			35
							350	9									
*04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	126	1	3909	3	Y	555	554	0			36
							611	9									
*05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	128	1	3822	3	Y	534	532	0			38
							587	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	784	1	13169	3	Y	406	381	1			260
							447	9									
01	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	739	1	12294	3	Y	388	435	1			213
							427	9									
02	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	663	1	11392	3	Y	369	357	1			225
							1	4	406	9							
03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	710	1	11847	3	Y	366	338	1			253
							8	4	403	9							
*04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	692	1	11849	3	Y	346	359	1			240
							381	9									
*05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	677	1	11714	3	Y	326	315	1			251
							32	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	63	1	3411	3	Y	262	254	0			64
							288	9									
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	104	1	4765	3	Y	390	394	0			60
							429	9									
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	80	1	4375	3	Y	333	321	0			72
							366	9									
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	80	1	4313	3	Y	304	299	0			77
							334	9									
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	92	1	4294	3	Y	314	320	0			71
							345	9									
*05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	49	1	4533	3	Y	297	296	0			72
							233	4	327	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3283	-0-	183	183	348	1	2632	3	Y	204	208	0			29
							79	4	224	9							
01	2368	N	2185	-0-	-183	-0-	188	1	1861	3	Y	124	134	0			19
							136	9									
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	29	1	2491	3	Y	194	189	0			24
							213	9									
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	143	1	2548	3	Y	188	186	0			26
							207	9									
*04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	183	1	2319	3	Y	151	158	0			19
							3	4	166	9							
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	227	1	2541	3	Y	177	173	0			23
							195	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	194	1	389	3	Y	79	81	0			63
							87	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	182	1	589	3	Y	170	165	0			68
							187	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	289	1	474	3	Y	184	183	0			69
							202	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	220	1	344	3	Y	168	169	0			68
							185	9									
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	296	1	478	3	Y	164	168	0			64
							180	9									
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	259	1	477	3	Y	137	136	0			65
							151	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	299	1	600	3	Y	334	323	0			29
							367	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	149	1	483	3	Y	244	252	0			21
							268	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	477	1	778	3	Y	264	263	0			22
							290	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	477	1	747	3	Y	255	255	0			22
							281	9									
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	340	1	549	3	Y	267	271	0			18
							294	9									
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	462	1	850	3	Y	384	368	0			34
							422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	43	1	9488	3	Y	987	984	0			45
							3	4	1086	9							
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	32	1	9363	3	Y	971	969	0			47
							1068	9									
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	35	1	8346	3	Y	870	863	0			54
							1	4	957	9							
03	9331	X	9073	-0-	-258	-0-	37	1	8020	3	Y	916	915	0			55
							8	4	1008	9							
*04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	46	1	8348	3	Y	887	878	0			64
							1	4	976	9							
*05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	60	1	9036	3	Y	910	920	0			54
							6	4	1001	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	24	-0-	-121	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

12	1876	N	1759	-0-	-117	-0-	395	1	791	3	Y	521	534	0			66
							573	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	274	1	889	3	Y	470	481	0			55
							517	9									
02	2465	X	1773	-0-	-692	-0-	482	1	789	3	Y	455	455	0			55
							1	4	501	9							
03	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	584	1	913	3	Y	604	594	0			65
							664	9									
04	2550	X	2263	-0-	-287	-0-	647	1	1045	3	Y	519	533	0			51
							571	9									
*05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	708	1	1303	3	Y	501	490	0			62
							551	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

12	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	432	1	7259	3	Y	241	233	1			98
							265	9									
01	7223	X	7045	-0-	-178	-0-	387	1	6428	3	Y	209	239	1			68
							230	9									
02	6757	X	6439	-0-	-318	-0-	342	1	5860	3	Y	215	208	1			75
							237	9									
03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	415	1	6929	3	Y	261	237	1			99
							5	4	287	9							
*04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	384	1	6582	3	Y	277	282	1			94
							305	9									
*05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	389	1	6751	3	Y	264	255	1			103
							19	4	290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	4543	-0-	-1719	-0-	332	1	3946	3	Y	241	220	1			32
						265	9									
01	5425 X	4857	-0-	-568	-0-	353	1	3725	3	Y	708	694	1			46
						779	9									
02	4408 X	3877	-0-	-531	-0-	286	1	2946	3	Y	586	577	1			55
						645	9									
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	290	1	3111	3	Y	666	669	1			52
						733	9									
04	4710 X	3714	-0-	-996	-0-	270	1	2920	3	Y	476	481	1			47
						524	9									
05	4867 X	3453	-0-	-1414	-0-	248	1	2738	3	Y	422	425	1			44
						3	4	464	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114 X	6877	-0-	-2237	-0-	488	1	5807	3	Y	529	496	1			83
						582	9									
01	8587 X	6651	-0-	-1936	-0-	529	1	5581	3	Y	492	531	1			44
						541	9									
02	7569 X	5303	-0-	-2266	-0-	425	1	4379	3	Y	454	446	1			52
						499	9									
03	7502 X	6199	-0-	-1303	-0-	465	1	4993	3	Y	674	664	1			62
						741	9									
04	6990 X	5766	-0-	-1224	-0-	429	1	4640	3	Y	634	625	1			71
						697	9									
05	6882 X	5791	-0-	-1091	-0-	422	1	4651	3	Y	648	641	1			78
						5	4	713	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3198	-0-	-925	-0-	218	1	2598	3	Y	347	323	1			46
						382	9									
01	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	233	1	2463	3	Y	218	251	1			13
						240	9									
02	3045 X	2392	-0-	-653	-0-	201	1	2077	3	Y	104	111	1			6
						114	9									
03	3255 X	2189	-0-	-1066	-0-	180	1	1930	3	Y	72	77	1			1
						79	9									
04	3150 X	2613	-0-	-537	-0-	187	1	2022	3	Y	367	337	1			31
						404	9									
05	3193 X	3037	-0-	-156	-0-	216	1	2377	3	Y	402	394	1			39
						2	4	442	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	3663	-0-	-708	-0-	122	1	2890	3	Y	585	585	0			29
						7	4	644	9							
01	4123 X	1802	-0-	-2321	-0-	74	1	1387	3	Y	308	305	0			32
						2	4	339	9							
02	3857 X	2078	-0-	-1779	-0-	96	1	1613	3	Y	335	336	0			31
						369	9									
03	4123 X	2822	-0-	-1301	-0-	149	1	2266	3	Y	370	376	0			25
						407	9									
04	3990 X	2609	-0-	-1381	-0-	136	1	2135	3	Y	307	305	0			27
						338	9									
*05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	223	1	3533	3	Y	295	290	0			32
						325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	154	1	1165	3	Y	138	123	0			15
							35	4	152	9							
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	79	84	0			10
							87	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1027	3	Y	119	115	0			14
							131	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1309	3	Y	164	156	0			22
							180	9									
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	148	1	1879	3	Y	193	192	0			23
							3	4	212	9							
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	139	1	1547	3	Y	147	150	0			20
							162	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

12	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1101	3	101	9	N	92					249
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	58	3	20	9	N	18	168	1			99
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	573	3	44	9	N	40					139
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	364	3	197	9	N	179	169	1			149

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

12	5735	X	3946	-0-	-1789	-0-	259	1	3075	3	Y	556	523	1			85
							612	9									
01	5704	X	4007	-0-	-1697	-0-	300	1	3165	3	Y	493	536	1			42
							542	9									
02	5336	X	3407	-0-	-1929	-0-	236	1	2437	3	Y	667	639	1			70
							734	9									
03	4247	X	3351	-0-	-896	-0-	234	1	2512	3	Y	550	568	1			52
							605	9									
04	3870	X	3541	-0-	-329	-0-	246	1	2669	3	Y	569	557	1			64
							626	9									
05	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	223	1	2460	3	Y	517	518	1			63
							3	4	569	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

12	2511	X	2326	-0-	-185	-0-	568	1	1141	3	Y	560	553	0			142
							1	4	616	9							
01	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	348	1	1131	3	Y	526	535	0			133
							1	4	579	9							
02	2958	X	1703	-0-	-1255	-0-	490	1	802	3	Y	373	382	0			124
							1	4	410	9							
03	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	683	1	1068	3	Y	495	487	0			132
							545	9									
04	2250	X	2241	-0-	-9	-0-	662	1	1072	3	Y	460	471	0			121
							1	4	506	9							
05	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	616	1	1134	3	Y	500	486	0			135
							550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6065	-0-	-259	-0-	206	1	4875	3	Y	893	890	0			85
							2	4	982	9							
01	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	202	1	4678	3	Y	838	836	0			87
							4	4	922	9							
02	5858	X	5500	-0-	-358	-0-	178	1	4506	3	Y	736	738	0			85
							6	4	810	9							
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	218	1	5352	3	Y	792	794	0			83
							6	4	871	9							
*04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	228	1	5260	3	Y	704	713	0			74
							2	4	774	9							
*05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	252	1	5733	3	Y	716	716	0			74
							788	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1700	1	4457	3	Y	463	463	0			11
							1	4	509	9							
01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1347	1	4710	3	Y	406	407	0			10
							447	9									
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	1675	1	2772	3	Y	357	358	0			9
							8	4	393	9							
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	2222	1	1683	3	Y	250	236	0	10	1	13
							10	4	275	9							
*04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	2356	1	617	3	Y	284	279	0			18
							5	4	312	9							
*05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	2755	1	1	3	Y	417	413	0			22
							8	4	459	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	398	1	4740	3	Y	706	726	1			113
							777	9									
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	475	1	5013	3	Y	261	349	1			25
							287	9									
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	486	1	5003	3	Y	508	482	1			51
							559	9									
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	655	1	7023	3	Y	750	739	1			62
							825	9									
*04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	687	1	7438	3	Y	702	692	1			72
							772	9									
*05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	676	1	7451	3	Y	688	685	1			75
							7	4	757	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	325	1	3865	3	Y	824	751	1			114
							906	9									
01	4247	X	3569	-0-	-678	-0-	285	1	3014	3	Y	245	338	1			21
							270	9									
02	4031	X	3667	-0-	-364	-0-	306	1	3157	3	Y	185	189	1			17
							204	9									
03	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	302	1	3237	3	Y	517	496	1			38
							569	9									
04	4170	X	3727	-0-	-443	-0-	269	1	2912	3	Y	496	487	1			47
							546	9									
05	4309	X	3887	-0-	-422	-0-	277	1	3054	3	Y	503	499	1			51
							3	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603 X	6506	-0-	-97	-0-	477	1	5678	3	Y	319	305	1			42
						351	9									
01	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	467	1	4931	3	Y	216	246	1			12
						238	9									
02	6409 X	4185	-0-	-2224	-0-	342	1	3520	3	Y	294	282	1			24
						323	9									
03	6851 X	5545	-0-	-1306	-0-	425	1	4559	3	Y	510	497	1			37
						561	9									
04	6630 X	5786	-0-	-844	-0-	439	1	4749	3	Y	544	530	1			51
						598	9									
05	6510 X	4851	-0-	-1659	-0-	353	1	3890	3	Y	549	544	1			56
						4	4	604	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

12	6696 X	6532	-0-	-164	-0-	103	1	5550	3	Y	784	783	0			44
						17	4	862	9							
01	6696 X	6084	-0-	-612	-0-	100	1	5184	3	Y	723	713	0			54
						5	4	795	9							
02	6264 X	5750	-0-	-514	-0-	253	1	4831	3	Y	598	601	0			51
						8	4	658	9							
03	6603 X	5578	-0-	-1025	-0-	214	1	4691	3	Y	606	613	0			44
						6	4	667	9							
04	6390 X	5527	-0-	-863	-0-	151	1	4717	3	Y	593	600	0			37
						7	4	652	9							
05	6541 X	5997	-0-	-544	-0-	161	1	5197	3	Y	579	576	0			40
						2	4	637	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

12	6231 X	5936	-0-	-295	-0-	100	1	5403	3	Y	379	380	0			30
						16	4	417	9							
01	6231 X	4746	-0-	-1485	-0-	84	1	4336	3	Y	293	290	0			33
						4	4	322	9							
02	5829 X	5302	-0-	-527	-0-	246	1	4705	3	Y	312	313	0			32
						8	4	343	9							
03	5766 X	5438	-0-	-328	-0-	216	1	4731	3	Y	441	445	0			28
						6	4	485	9							
04	5730 X	5286	-0-	-444	-0-	150	1	4665	3	Y	422	426	0			24
						7	4	464	9							
05	5921 X	5610	-0-	-311	-0-	155	1	5001	3	Y	411	409	0			26
						2	4	452	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

12	8773 X	4401	-0-	-4372	-0-	78	1	4234	3	Y	69	69	0			12
						13	4	76	9							
01	8246 X	5476	-0-	-2770	-0-	102	1	5239	3	Y	118	116	0			14
						5	4	130	9							
02	7395 X	4517	-0-	-2878	-0-	217	1	4143	3	Y	136	136	0			14
						7	4	150	9							
03	7719 X	6395	-0-	-1324	-0-	266	1	5818	3	Y	276	276	0			14
						7	4	304	9							
*04	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	234	1	7294	3	Y	383	382	0			15
						11	4	421	9							
*05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	220	1	7136	3	Y	393	390	0			18
						3	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4661	-0-	-764	-0-	165	1	3896	3	Y	537	536	0			28
							9	4	591	9							
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28
02	4756	X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	167	1	3968	3	Y	861	859	0			46
							10	4	947	9							
01	5983	X	1060	-0-	-4923	-0-	38	1	717	3	Y	276	273	0			49
							1	4	304	9							
02	5597	X	533	-0-	-5064	-0-	29	1	482	3	Y	20	23	0			46
							22	9									
03	5983	X	1683	-0-	-4300	-0-	102	1	1556	3	Y	23	32	0			37
							25	9									
04	5790	X	1941	-0-	-3849	-0-	111	1	1742	3	Y	80	79	0			38
							88	9									
05	5084	X	2215	-0-	-2869	-0-	126	1	1995	3	Y	85	83	0			40
							94	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	33					229
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	180	1			72
02	406	N	202	-0-	-204	-0-	14	3	188	9	N	171					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	186	1			179
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	3	36	9	N	33					212
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	29					241

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	107	1	4347	3	Y	1027	1006	0			89
							1130	9									
01	5828	X	5408	-0-	-420	-0-	69	1	4239	3	Y	1000	991	0			98
							1100	9									
02	5452	X	5061	-0-	-391	-0-	93	1	4008	3	Y	873	872	0			99
							960	9									
03	5828	X	5232	-0-	-596	-0-	80	1	4284	3	Y	789	814	0			74
							868	9									
04	5640	X	5531	-0-	-109	-0-	151	1	4694	3	Y	624	629	0			69
							686	9									
*05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	172	1	5114	3	Y	562	561	0			70
							618	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3274	-0-	-942	-0-	71 325	1 9	2878	3	Y	295	291	0			27
01	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	53 372	1 9	3209	3	Y	338	334	0			31
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	72 735	1 9	3119	3	Y	668	661	0			38
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	65 948	1 9	3511	3	Y	862	867	0			33
*04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	124 1235	1 9	3871	3	Y	1123	1119	0			37
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	126 804	1 9	3760	3	Y	731	734	0			34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	123 1005	1 9	4974	3	Y	914	899	0			52
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	81 884	1 9	4958	3	Y	804	799	0			57
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	104 862	1 9	4516	3	Y	784	782	0			59
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	84 1213	1 9	4508	3	Y	1103	1114	0			48
*04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	156 908	1 9	4874	3	Y	825	832	0			41
*05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	180 625	1 9	5361	3	Y	568	569	0			40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4640	-0-	-816	-0-	101 446	1 9	4093	3	Y	405	397	0			28
01	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	71 455	1 9	4301	3	Y	414	410	0			32
02	4901	X	4486	-0-	-415	-0-	91 452	1 9	3943	3	Y	411	410	0			33
03	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	79 554	1 9	4234	3	Y	504	512	0			25
04	4800	X	4169	-0-	-631	-0-	117 395	1 9	3657	3	Y	359	363	0			21
05	4836	X	4166	-0-	-670	-0-	122 418	1 9	3626	3	Y	380	378	0			23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5762	-0-	-1213	-0-	131 329	1 9	5302	3	Y	299	292	0			23
01	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	87 472	1 9	5316	3	Y	429	423	0			29
02	5974	X	5605	-0-	-369	-0-	113 576	1 9	4916	3	Y	524	521	0			32
03	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	93 480	1 9	5017	3	Y	436	445	0			23
04	5700	X	5552	-0-	-148	-0-	161 382	1 9	5009	3	Y	347	350	0			20
05	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	166 485	1 9	4937	3	Y	441	438	0			23

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	103	1	4949	3	Y	1441	1442	0			31
							41	4	1585	9							
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	130	1	5337	3	Y	526	530	0			27
							3	4	579	9							
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	108	1	4550	3	Y	527	525	0			29
							8	4	580	9							
03	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	83	1	3600	3	Y	514	513	0			30
							43	4	565	9							
*04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	123	1	5118	3	Y	645	643	0			32
							1	4	710	9							
*05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	109	1	4367	3	Y	778	767	0			43
							11	4	856	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

12	8246	X	7723	-0-	-523	-0-	125	1	6768	3	Y	735	733	0			42
							21	4	809	9							
01	8246	X	7400	-0-	-846	-0-	125	1	6517	3	Y	683	673	0			52
							7	4	751	9							
02	7540	X	6907	-0-	-633	-0-	314	1	5997	3	Y	533	536	0			49
							10	4	586	9							
03	7998	X	6956	-0-	-1042	-0-	276	1	6036	3	Y	579	585	0			43
							7	4	637	9							
04	7740	X	6930	-0-	-810	-0-	196	1	6151	3	Y	521	527	0			37
							10	4	573	9							
05	7719	X	7418	-0-	-301	-0-	204	1	6618	3	Y	539	536	0			40
							3	4	593	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

12	5766	X	466	-0-	-5300	-0-	21	1	375	3	Y	64	57	1			11
							70	9									
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	3	Y	161	154	1			18
							177	9									
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1207	3	Y	174	173	1			19
							1	4	191	9							
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	94	1	1327	3	Y	120	126	1			13
							4	4	132	9							
*04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	3	Y	133	138	1			8
							146	9									
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1508	3	Y	139	143	1			4
							1	4	153	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
*02	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					282
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	43	1	9456	3	Y	950	947	0			43
							3	4	1045	9							
01	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	31	1	9315	3	Y	961	959	0			45
							1	4	1057	9							
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	35	1	8472	3	Y	873	866	0			52
							1	4	960	9							
03	9517	X	9047	-0-	-470	-0-	37	1	8010	3	Y	902	901	0			53
							8	4	992	9							
*04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	49	1	8999	3	Y	910	900	0			63
							1	4	1001	9							
*05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	63	1	9501	3	Y	901	912	0			52
							6	4	991	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	231	1	7185	3	Y	931	931	0			38
							1	4	1024	9							
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	224	1	7092	3	Y	877	881	0			34
							1	4	965	9							
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	215	1	6545	3	Y	839	837	0			36
							1	4	923	9							
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	223	1	7040	3	Y	887	894	0			29
							1	4	976	9							
*04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	208	1	6548	3	Y	793	785	0			37
							1	4	872	9							
*05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	232	1	7357	3	Y	770	775	0			32
							1	4	847	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	1952	-0-	-2450	-0-	93	1	1697	3	Y	147	126	1			26
							162	9									
01	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	155	1	2885	3	Y	263	257	1			32
							1	4	289	9							
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	202	1	2665	3	Y	325	318	1			39
							1	4	358	9							
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	208	1	2956	3	Y	316	318	1			37
							10	4	348	9							
04	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	105	1	2578	3	Y	279	296	1			20
							307	9									
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	102	1	3234	3	Y	293	304	1			9
							1	4	322	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3219	-0-	119	119	403	1	2295	3	Y	474	339	1			233
							521	9									
01	3100	N	2983	-0-	-117	2	388	1	2163	3	Y	393	539	1			87
							432	9									
02	2881	N	2879	-0-	-2	-0-	375	1	2103	3	Y	350	364	1			73
							16	4	385	9							
03	3100	N	3302	-0-	202	202	739	1	2094	3	Y	425	442	1			56
							1	4	468	9							
*04	3085	X	2883	-0-	-202	-0-	363	1	2071	3	Y	408	407	1			57
							449	9									
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	334	1	2089	3	Y	420	406	1			71
							2	4	462	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	546	1	2101	3	Y	236	184	1			170
							260	9									
01	3503	X	2663	-0-	-840	-0-	308	1	2040	3	Y	275	330	1			115
							12	4	303	9							
02	3277	X	3072	-0-	-205	-0-	279	1	2457	3	Y	299	305	1			109
							7	4	329	9							
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	370	1	3269	3	Y	261	268	1			102
							287	9									
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	548	1	3172	3	Y	248	258	1			92
							273	9									
*05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	556	1	3160	3	Y	194	212	1			74
							2	4	213	9							

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

12	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2329	3	127	9	N	115					288
01	2139	X	1615	-0-	-524	-0-	1525	3	90	9	N	82	185	1			185
02	2001	X	1168	-0-	-833	-0-	1063	3	105	9	N	95					280
03	2046	X	896	-0-	-1150	-0-	864	3	32	9	N	29	185	1			124
04	1560	N	639	-0-	-921	-0-	619	3	20	9	N	18					142
05	1240	N	660	-0-	-580	-0-	637	3	23	9	N	21					163

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

12	8401	X	3090	-0-	-5311	-0-	2811	3	279	9	N	254	370	1			146
01	9083	X	2222	-0-	-6861	-0-	2097	3	125	9	N	114	173	1			87
02	8497	X	1041	-0-	-7456	-0-	1039	3	2	9	N	2					89
03	6913	X	4956	-0-	-1957	-0-	4909	3	47	9	N	43					132
*04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6226	3	122	9	N	111					243
*05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6499	3	81	9	N	74	158	1			159

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	320	1	2417	3	Y	236	253	0			32
							72	4	260	9							
01	3100	N	4368	-0-	1268	1268	374	1	3696	3	Y	271	270	0			33
							298	9									
02	2900	N	3508	-0-	608	1876	37	1	3172	3	Y	272	273	0			32
							299	9									
03	3100	N	3024	-0-	-76	1800	147	1	2610	3	Y	243	244	0			31
							267	9									
*04	4815	X	3015	-0-	-1800	-0-	203	1	2573	3	Y	214	222	0			23
							4	4	235	9							
*05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	208	1	2327	3	Y	211	210	0			24
							232	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	304	1	2033	3	Y	237	9	0	241 1		9
							261	9									
01	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	309	1	1360	3	Y	194	196	1			7
							213	9									
02	2668	X	862	-0-	-1806	-0-	91	1	380	3	Y	355	349	1			13
							391	9									
03	2852	X	1586	-0-	-1266	-0-	253	1	958	3	Y	341	340	1			14
							375	9									
04	2760	X	1575	-0-	-1185	-0-	194	1	1073	3	Y	280	282	1			12
							308	9									
05	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	408	1	1375	3	Y	264	270	1			6
							290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	330	1	2212	3	Y	377	14	0	370	1	10
							415	9									
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	157	1	592	3	Y	339	329	1			10
							373	9									
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	130	1	721	3	Y	180	183	1			7
							198	9									
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	160	1	541	3	Y	215	218	1			4
							237	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	176	1	1177	3	Y	472	17	0	465	1	16
							519	9									
01	1674	X	1109	-0-	-565	-0-	147	1	647	3	Y	286	1	0	295	1	6
							315	9									
02	1566	N	388	-0-	-1178	-0-	57	1	239	3	Y	84	89	1			1
							92	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	141	1	532	3	Y	711	691	1			21
							782	9									
04	1080	N	863	-0-	-217	-0-	77	1	426	3	Y	327	336	1			12
							360	9									
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	123	1	413	3	Y	298	303	1			7
							328	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	726	1	5488	3	Y	273	271	0			35
							164	4	300	9							
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	516	1	5097	3	Y	230	236	0			29
							253	9									
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	58	1	5024	3	Y	244	244	0			29
							268	9									
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	243	1	4333	3	Y	272	266	0			35
							299	9									
*04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	290	1	3678	3	Y	242	249	0			28
							6	4	266	9							
*05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	354	1	3956	3	Y	277	272	0			33
							305	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	648	1	10892	3	Y	309	284	1			105
							340	9									
01	6386	X	4762	-0-	-1624	-0-	261	1	4339	3	Y	147	188	1			64
							162	9									
02	5974	X	5526	-0-	-448	-0-	293	1	5033	3	Y	182	175	1			71
							200	9									
03	6386	X	5287	-0-	-1099	-0-	289	1	4812	3	Y	166	154	1			83
							3	4	183	9							
04	6180	X	5035	-0-	-1145	-0-	268	1	4591	3	Y	160	166	1			77
							176	9									
05	6386	X	5333	-0-	-1053	-0-	282	1	4878	3	Y	145	140	1			82
							13	4	160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	2973	-0-	-8187	-0-	163	1	2740	3	Y	64	68	1			100
							70	9									
01	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	691	1	11496	3	Y	346	342	1			104
							381	9									
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	502	1	8620	3	Y	270	262	1			112
							297	9									
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	575	1	9584	3	Y	295	271	1			136
							6	4	325	9							
04	11730	X	10397	-0-	-1333	-0-	557	1	9544	3	Y	269	280	1			125
							296	9									
05	12121	X	10483	-0-	-1638	-0-	555	1	9613	3	Y	263	252	1			136
							26	4	289	9							

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	372	1	6250	3	Y	188	183	1			108
							207	9									
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	465	1	7730	3	Y	253	273	1			88
							278	9									
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	415	1	7115	3	Y	237	229	1			96
							261	9									
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	433	1	7224	3	Y	226	209	1			113
							5	4	249	9							
*04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	403	1	6898	3	Y	217	225	1			105
							239	9									
*05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	390	1	6768	3	Y	187	183	1			109
							19	4	206	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	164	149	1			22
							180	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	943	3	Y	374	370	1			26
							411	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	302	298	1			30
							332	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	131	1	1406	3	Y	307	311	1			26
							338	9									
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	123	1	1335	3	Y	229	231	1			24
							252	9									
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	117	1	1283	3	Y	227	227	1			24
							1	4	250	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4034	-0-	-1298	-0-	270	1	3217	3	Y	497	467	1			76
							547	9									
01	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	289	1	3047	3	Y	521	554	1			43
							573	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	330	1	3403	3	Y	458	452	1			49
							504	9									
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	325	1	3489	3	Y	746	732	1			63
							821	9									
04	3990	X	3464	-0-	-526	-0-	241	1	2610	3	Y	557	560	1			60
							613	9									
05	4309	X	3196	-0-	-1113	-0-	217	1	2392	3	Y	532	531	1			61
							2	4	585	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	595	1	4497	3	Y	301	317	0			42
							134	4	331	9							
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	466	1	4607	3	Y	361	356	0			47
							397	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	35	1	3028	3	Y	281	291	0			37
							309	9									
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	167	1	2972	3	Y	266	266	0			37
							293	9									
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	206	1	2605	3	Y	206	217	0			26
							4	4	227	9							
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	258	1	2880	3	Y	229	226	0			29
							252	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	9942	-0-	-1900	-0-	511	1	8707	3	Y	658	622	1			70
							724	9									
01	11749	X	9274	-0-	-2475	-0-	488	1	8085	3	Y	637	671	1			36
							701	9									
02	10991	X	3275	-0-	-7716	-0-	162	1	2822	3	Y	243	259	1			20
							24	4	267	9							
03	11749	X	349	-0-	-11400	-0-	17	1	305	3	Y	22	40	1			2
							3	4	24	9							
04	11370	X	18	-0-	-11352	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	353	1	6013	3	Y	258	245	1			28
							284	9									
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	370	1	6125	3	Y	246	260	1			14
							271	9									
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	376	1	6544	3	Y	287	280	1			21
							55	4	316	9							
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	438	1	7607	3	Y	314	320	1			15
							70	4	345	9							
*04	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	493	1	8648	3	Y	336	333	1			18
							370	9									
*05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	518	1	9341	3	Y	304	300	1			22
							16	4	334	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	295	1	3508	3	Y	1084	1006	1			154
							1192	9									
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	356	1	3760	3	Y	1239	1302	1			91
							1363	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	310	1	3192	3	Y	827	833	1			85
							910	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	279	1	2993	3	Y	572	607	1			50
							629	9									
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	274	1	2963	3	Y	590	580	1			60
							649	9									
*05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	287	1	3165	3	Y	632	624	1			68
							3	4	695	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	193	1	1288	3	Y	556	479	0	28	1	86
							2	4	612	9							
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	234	1	1058	3	Y	554	589	0			51
							1	4	609	9							
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	518	1	891	3	Y	758	720	0	27	1	62
							834	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	616	1	690	3	Y	496	499	0			59
							546	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	840	1	819	3	Y	706	708	0			57
							777	9									
05	2387	N	2034	-0-	-353	-0-	491	1	948	3	Y	541	538	0			60
							595	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8558	-0-	-370	-0-	137	1	7400	3	Y	908	906	0			53
							22	4	999	9							
01	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	134	1	6932	3	Y	842	830	0			65
							7	4	926	9							
02	8323	X	7556	-0-	-767	-0-	341	1	6491	3	Y	649	652	0			62
							10	4	714	9							
03	8835	X	7452	-0-	-1383	-0-	291	1	6393	3	Y	691	699	0			54
							8	4	760	9							
04	8550	X	7581	-0-	-969	-0-	214	1	6671	3	Y	624	632	0			46
							10	4	686	9							
05	8556	X	8055	-0-	-501	-0-	220	1	7109	3	Y	657	654	0			49
							3	4	723	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	689	1	11420	3	Y	389	403	1			18
							1	4	428	9							
01	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	674	1	11115	3	Y	399	398	1			19
							1	4	439	9							
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	588	1	10320	3	Y	376	348	1			47
							14	4	414	9							
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	549	1	9867	3	Y	403	426	1			24
							1	4	443	9							
*04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	551	1	10050	3	Y	381	385	1			20
							2	4	419	9							
*05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	584	1	10127	3	Y	363	362	1			21
							15	4	399	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	288	-0-	-704	-0-	6	1	126	3	Y	142	141	0			4
							156	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	359	357	0			6
							395	9									
02	2900	N	4132	-0-	1232	1232	61	1	3544	3	Y	479	474	0			11
							527	9									
03	3100	N	4023	-0-	923	2155	156	1	3459	3	Y	371	373	0			9
							408	9									
*04	3000	N	4389	-0-	1389	3544	285	1	3681	3	Y	384	386	0			7
							1	4	422	9							
*05	8224	X	4680	-0-	-3544	-0-	291	1	3981	3	Y	371	371	0			7
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	168	1	8079	3	Y	2797	2797	0			49
							67	4	3077	9							
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	178	1	7392	3	Y	882	891	0			40
							5	4	970	9							
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	155	1	6503	3	Y	894	890	0			44
							12	4	983	9							
03	7502	X	5593	-0-	-1909	-0-	103	1	4485	3	Y	865	864	0			45
							53	4	952	9							
04	7260	X	5329	-0-	-1931	-0-	105	1	4403	3	Y	745	744	0			46
							1	4	820	9							
05	7502	X	6601	-0-	-901	-0-	133	1	5327	3	Y	1025	1010	0			61
							13	4	1128	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	120	102	0	15	1	45
							132	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	103	122	0			26
							113	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	25	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	57	1	56	3	Y	97	96	0			1
							107	9									
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	277	1	536	3	Y	203	201	0			3
							223	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	115	1	12685	3	Y	856	861	0			61
							7	4	942	9							
01	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	111	1	11611	3	Y	1055	1050	0			66
							9	4	1161	9							
02	9860	X	9208	-0-	-652	-0-	140	1	8252	3	Y	741	746	0			61
							1	4	815	9							
03	10540	X	9763	-0-	-777	-0-	148	1	8838	3	Y	695	682	0	17	1	57
							12	4	765	9							
04	10200	X	9682	-0-	-518	-0-	195	1	8585	3	Y	709	724	0			42
							122	4	780	9							
05	10540	X	9843	-0-	-697	-0-	225	1	8804	3	Y	733	712	0			63
							8	4	806	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2488	-0-	-1511	-0-	40	1	1850	3	Y	543	545	0			35
							1	4	597	9							
01	3999	X	1857	-0-	-2142	-0-	47	1	1425	3	Y	350	356	0			29
							385	9									
02	3741	X	1455	-0-	-2286	-0-	31	1	1114	3	Y	282	286	0			25
							310	9									
03	3844	X	1110	-0-	-2734	-0-	34	1	849	3	Y	206	214	0			17
							227	9									
04	2820	X	2275	-0-	-545	-0-	73	1	1799	3	Y	366	360	0			23
							403	9									
05	2480	X	2059	-0-	-421	-0-	57	1	1619	3	Y	348	326	0			45
							383	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	288	1	5764	3	Y	556	554	0			8
							1	4	612	9							
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	351	1	5402	3	Y	469	469	0			8
							516	9									
02	4002	X	3941	-0-	-61	-0-	61	1	3535	3	Y	314	313	0			9
							345	9									
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	211	1	4670	3	Y	330	330	0			9
							363	9									
*04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	461	1	5956	3	Y	352	353	0			8
							2	4	387	9							
*05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	635	1	8695	3	Y	343	343	0			8
							377	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

12	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	544	1	2095	3	Y	209	157	1			149
							230	9									
01	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	279	1	1846	3	Y	184	244	1			89
							11	4	202	9							
02	2842	X	1270	-0-	-1572	-0-	120	1	1059	3	Y	80	121	1			48
							3	4	88	9							
03	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	223	1	1969	3	Y	179	160	1			67
							197	9									
04	2910	X	1727	-0-	-1183	-0-	239	1	1383	3	Y	95	115	1			47
							105	9									
05	2883	X	1739	-0-	-1144	-0-	238	1	1357	3	Y	130	127	1			50
							1	4	143	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

12	3100	N	3019	-0-	-81	1078	259	1	1729	3	Y	935	800	0	66	1	195
							2	4	1029	9							
01	3100	N	2376	-0-	-724	354	288	1	1298	3	Y	717	804	0			108
							1	4	789	9							
02	3670	X	3316	-0-	-354	-0-	850	1	1465	3	Y	910	866	0	52	1	100
							1001	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	1155	1	1295	3	Y	901	899	0			102
							991	9									
*04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1201	1	1172	3	Y	791	801	0			92
							870	9									
*05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	653	1	1262	3	Y	612	609	0			95
							673	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117
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

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

12	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	1187	3	97	9	N	88	185	1			127
01	3100	N	3720	-0-	620	620	3622	3	98	9	N	89					216
02	1900	N	1280	-0-	-620	-0-	1181	3	99	9	N	90	170	1			136
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	563	3	83	9	N	75					211
*04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4846	3	85	9	N	77	159	1			129
*05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1673	3	94	9	N	85					214

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	159	1	1314	3	Y	599	597	0			10
							19	4	659	9							
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	117	1	737	3	Y	368	373	0			5
							7	4	405	9							
02	2001	N	1654	-0-	-347	-0-	75	1	1153	3	Y	383	382	0			6
							5	4	421	9							
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	457	456	0			7
							9	4	503	9							
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	94	1	1140	3	Y	459	460	0			6
							4	4	505	9							
05	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	77	1	868	3	Y	407	408	0			5
							1	4	448	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

12	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	116	1	2311	3	Y	870	874	0			23
							957	9									
01	4092	X	2515	-0-	-1577	-0-	115	1	1764	3	Y	578	579	0			22
							636	9									
02	4176	X	3463	-0-	-713	-0-	44	1	2541	3	Y	798	790	0			30
							878	9									
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	171	1	3801	3	Y	793	794	0			29
							872	9									
*04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	275	1	3558	3	Y	780	785	0			24
							1	4	858	9							
*05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	329	1	4499	3	Y	823	822	0			25
							905	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2262	3	194	9	N	176	184	1			196
01	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	1773	3	237	9	N	215	357	1			54
02	2784	X	2094	-0-	-690	-0-	1808	3	286	9	N	260	185	1			129
03	2976	X	1918	-0-	-1058	-0-	1680	3	238	9	N	216	184	1			161
04	2370	X	1919	-0-	-451	-0-	1733	3	186	9	N	169	183	1			147
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2433	3	304	9	N	276	182	1			241

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	266	1	4961	3	Y	574	587	0			18
							7	4	631	9							
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	224	1	5103	3	Y	544	546	0			16
							4	4	598	9							
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	189	1	4633	3	Y	568	566	0			18
							2	4	625	9							
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	202	1	4366	3	Y	571	570	0			19
							6	4	628	9							
*04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	162	1	4611	3	Y	500	503	0			16
							2	4	550	9							
*05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	222	1	4692	3	Y	424	423	0			17
							1	4	466	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	156	1	2899	3	Y	339	347	0			11
						3	4	373	9							
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	138	1	3150	3	Y	276	278	0			9
						3	4	304	9							
02	3538 X	3508	-0-	-30	-0-	127	1	3108	3	Y	247	246	0			10
						1	4	272	9							
03	3782 X	2975	-0-	-807	-0-	119	1	2549	3	Y	276	274	0			12
						3	4	304	9							
04	3510 X	3202	-0-	-308	-0-	100	1	2807	3	Y	268	268	0			12
						295	9									
05	3751 X	3135	-0-	-616	-0-	128	1	2692	3	Y	286	283	0			15
						315	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3599	-0-	-245	-0-	168	1	3118	3	Y	282	289	0			11
						3	4	310	9							
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	3	Y	285	285	0			11
						3	4	314	9							
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	122	1	2972	3	Y	263	263	0			11
						1	4	289	9							
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	148	1	3196	3	Y	317	315	0			13
						4	4	349	9							
*04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	113	1	3161	3	Y	303	304	0			12
						333	9									
*05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	156	1	3281	3	Y	313	310	0			15
						344	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867 X	4219	-0-	-648	-0-	225	1	3826	3	Y	153	145	1			19
						168	9									
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	275	1	4562	3	Y	220	225	1			14
						242	9									
02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	271	1	4703	3	Y	221	217	1			18
						39	4	243	9							
03	4650 X	4613	-0-	-37	-0-	239	1	4147	3	Y	172	180	1			10
						38	4	189	9							
*04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	249	1	4369	3	Y	163	163	1			10
						179	9									
*05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	238	1	4286	3	Y	165	162	1			13
						7	4	182	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	464	1	1786	3	Y	200	152	1			139
						220	9									
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	240	1	1584	3	Y	217	265	1			91
						9	4	239	9							
02	2697 X	1589	-0-	-1108	-0-	144	1	1266	3	Y	159	185	1			65
						4	4	175	9							
03	2883 X	1830	-0-	-1053	-0-	163	1	1436	3	Y	210	200	1			75
						231	9									
04	2490 X	2166	-0-	-324	-0-	280	1	1619	3	Y	243	235	1			83
						267	9									
*05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	344	1	1956	3	Y	228	231	1			80
						1	4	251	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	943	-0-	-793	-0-	175	1	671	3	Y	88	66	1			61
							97	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	990	3	Y	154	160	1			55
							6	4	169	9							
02	1276	N	1169	-0-	-107	-0-	105	1	926	3	Y	123	131	1			47
							3	4	135	9							
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	635	3	Y	88	98	1			37
							97	9									
04	1260	N	599	-0-	-661	-0-	75	1	434	3	Y	82	87	1			32
							90	9									
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	218	1	1237	3	Y	178	155	1			55
							196	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	201	1	3742	3	Y	473	483	0			8
							5	4	520	9							
01	4154	X	3665	-0-	-489	-0-	134	1	3044	3	Y	441	442	0			7
							2	4	485	9							
02	5510	X	3875	-0-	-1635	-0-	133	1	3244	3	Y	452	450	0			9
							1	4	497	9							
03	5890	X	4827	-0-	-1063	-0-	189	1	4097	3	Y	486	484	0			11
							6	4	535	9							
04	4920	X	4857	-0-	-63	-0-	148	1	4204	3	Y	457	459	0			9
							2	4	503	9							
*05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	193	1	4047	3	Y	425	422	0			12
							468	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	239	1	4454	3	Y	443	454	0			16
							6	4	487	9							
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	197	1	4481	3	Y	403	405	0			14
							3	4	443	9							
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	158	1	3875	3	Y	406	405	0			15
							2	4	447	9							
03	4743	X	3642	-0-	-1101	-0-	142	1	3067	3	Y	390	390	0			15
							4	4	429	9							
04	4590	X	3853	-0-	-737	-0-	118	1	3311	3	Y	385	386	0			14
							424	9									
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	197	1	4167	3	Y	365	363	0			16
							1	4	402	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	700	-0-	-416	-0-	59	1	482	3	Y	138	136	0			3
							7	4	152	9							
01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	637	3	Y	531	524	0			10
							6	4	584	9							
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	Y	353	356	0			7
							2	4	388	9							
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	42	1	697	3	Y	367	367	0			7
							4	4	404	9							
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	98	1	1190	3	Y	438	437	0			8
							4	4	482	9							
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	909	3	Y	442	441	0			9
							1	4	486	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	177	1	5483	3	Y	1139	1140	0			47
							1253	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	180	1	5687	3	Y	1173	1177	0			43
							1290	9									
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	176	1	5357	3	Y	1102	1100	0			45
							1	4	1212	9							
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	183	1	5772	3	Y	1206	1213	0			38
							1327	9									
*04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	179	1	5642	3	Y	1156	1145	0			49
							1	4	1272	9							
*05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	205	1	6512	3	Y	1144	1150	0			43
							1	4	1258	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	194	1	6020	3	Y	886	886	0			35
							975	9									
01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	183	1	5771	3	Y	856	859	0			32
							942	9									
02	6380	X	6372	-0-	-8	-0-	173	1	5265	3	Y	848	846	0			34
							1	4	933	9							
03	6727	X	6465	-0-	-262	-0-	171	1	5382	3	Y	829	836	0			27
							912	9									
04	6960	X	5431	-0-	-1529	-0-	145	1	4558	3	Y	661	655	0			33
							1	4	727	9							
05	7192	X	7181	-0-	-11	-0-	193	1	6140	3	Y	770	774	0			29
							1	4	847	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	691	3	Y	569	564	0			10
							10	4	626	9							
01	1209	X	884	-0-	-325	-0-	69	1	434	3	Y	343	348	0			5
							4	4	377	9							
02	1102	X	889	-0-	-213	-0-	34	1	520	3	Y	303	304	0			4
							2	4	333	9							
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	56	1	941	3	Y	575	570	0			9
							6	4	633	9							
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	Y	385	389	0			5
							2	4	424	9							
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	Y	418	417	0			6
							1	4	460	9							

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	529	1	8897	3	Y	224	212	1			103
							246	9									
01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	591	1	9836	3	Y	261	286	1			78
							287	9									
02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	514	1	8820	3	Y	261	253	1			86
							287	9									
03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	583	1	9711	3	Y	284	259	1			111
							6	4	312	9							
*04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	504	1	8637	3	Y	256	267	1			100
							282	9									
*05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	483	1	8369	3	Y	215	211	1			104
							23	4	237	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	5569	-0-	-2181	-0-	304	1	5115	3	Y	136	131	1			94
							150	9									
01	7316	X	5097	-0-	-2219	-0-	282	1	4687	3	Y	116	133	1			77
							128	9									
02	6844	X	3775	-0-	-3069	-0-	202	1	3470	3	Y	94	92	1			79
							103	9									
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	397	1	6611	3	Y	107	99	1			87
							4	4	118	9							
*04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	353	1	6038	3	Y	114	116	1			85
							125	9									
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	368	1	6382	3	Y	150	139	1			96
							18	4	165	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	384	1	5586	3	Y	1212	1202	0			48
							48	4	1333	9							
01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	439	1	5841	3	Y	1268	1266	0			50
							2	4	1395	9							
02	6235	X	5879	-0-	-356	-0-	300	1	4640	3	Y	826	835	0			41
							30	4	909	9							
03	6665	X	4534	-0-	-2131	-0-	248	1	3350	3	Y	796	806	0			31
							60	4	876	9							
04	6450	X	1172	-0-	-5278	-0-	55	1	812	3	Y	277	295	0			13
							305	9									
05	6665	X	5978	-0-	-687	-0-	313	1	4632	3	Y	931	903	0			41
							9	4	1024	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11688	-0-	-526	-0-	637	1	10695	3	Y	324	309	1			53
							356	9									
01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	638	1	10618	3	Y	314	352	1			15
							345	9									
02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	577	1	9895	3	Y	285	277	1			23
							314	9									
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	624	1	10405	3	Y	283	262	1			44
							7	4	311	9							
*04	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	591	1	10126	3	Y	276	285	1			35
							304	9									
*05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	591	1	10227	3	Y	270	260	1			45
							28	4	297	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	189	1	2745	3	Y	234	232	0			11
							23	4	257	9							
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	3	Y	276	274	0			13
							1	4	304	9							
02	3480	X	2833	-0-	-647	-0-	157	1	2428	3	Y	211	212	0			12
							16	4	232	9							
03	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	224	1	3041	3	Y	205	207	0			10
							55	4	226	9							
04	3690	X	2222	-0-	-1468	-0-	130	1	1938	3	Y	139	140	0			9
							1	4	153	9							
05	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	199	1	2937	3	Y	206	203	0			12
							5	4	227	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	164	1	8829	3	Y	609	599	0			130
							670	9									
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	171	1	7821	3	Y	638	653	0			115
							702	9									
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	125	1	6820	3	Y	567	547	0			135
							624	9									
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	131	1	7016	3	Y	508	501	0			142
							559	9									
*04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	142	1	6633	3	Y	529	540	0			131
							582	9									
*05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	80	1	7384	3	Y	495	494	0			132
							380	4	545	9							

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	642	1	10784	3	Y	304	288	1			112
							334	9									
01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	619	1	10289	3	Y	281	317	1			76
							309	9									
02	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	559	1	9584	3	Y	275	266	1			85
							303	9									
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	632	1	10540	3	Y	320	291	1			114
							7	4	352	9							
*04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	552	1	9449	3	Y	291	303	1			102
							320	9									
*05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	549	1	9506	3	Y	261	252	1			111
							26	4	287	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	317	1	4608	3	Y	819	808	0			38
							39	4	901	9							
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	360	1	4789	3	Y	748	751	0			35
							2	4	823	9							
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	208	1	3215	3	Y	566	569	0			32
							21	4	623	9							
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	333	1	4505	3	Y	780	777	0			35
							81	4	858	9							
*04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	298	1	4443	3	Y	602	603	0			34
							2	4	662	9							
*05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	356	1	5275	3	Y	725	720	0			39
							10	4	798	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4651	-0-	-1549	-0-	925	1	3559	3	Y	152	111	1			100
							167	9									
01	4836	X	4001	-0-	-835	-0-	499	1	3295	3	Y	171	203	1			68
							19	4	188	9							
02	4524	X	3355	-0-	-1169	-0-	328	1	2886	3	Y	120	140	1			48
							9	4	132	9							
03	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	444	1	3917	3	Y	197	178	1			67
							217	9									
04	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	601	1	3482	3	Y	258	239	1			86
							284	9									
05	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	606	1	3443	3	Y	256	252	1			90
							2	4	282	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	76	1	490	3	Y	130	121	0			9
							1	4	143	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	113	1	8585	3	Y	531	513	1			194
							1	4	584	9							
01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	95	1	8812	3	Y	539	619	1			114
							6	4	593	9							
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	112	1	8040	3	Y	535	543	1			106
							1	4	589	9							
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	129	1	8278	3	Y	554	525	1			135
							2	4	609	9							
*04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	128	1	8277	3	Y	487	514	1			108
							536	9									
*05	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	132	1	8238	3	Y	420	423	1			105
							1	4	462	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

12	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	77	1	5859	3	Y	384	367	1			135
							1	4	422	9							
01	6448	X	5359	-0-	-1089	-0-	54	1	4981	3	Y	292	363	1			64
							3	4	321	9							
02	6032	X	4922	-0-	-1110	-0-	63	1	4557	3	Y	274	286	1			52
							1	4	301	9							
03	6448	X	5357	-0-	-1091	-0-	77	1	4937	3	Y	311	292	1			71
							1	4	342	9							
04	6150	X	5237	-0-	-913	-0-	75	1	4808	3	Y	322	327	1			66
							354	9									
05	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	90	1	5603	3	Y	330	321	1			75
							363	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

12	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	88	1	6736	3	Y	466	452	1			158
							1	4	513	9							
01	7068	X	6934	-0-	-134	-0-	69	1	6386	3	Y	432	509	1			81
							4	4	475	9							
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	94	1	6713	3	Y	500	498	1			83
							1	4	550	9							
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	108	1	6828	3	Y	494	470	1			107
							1	4	543	9							
*04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	106	1	6845	3	Y	449	470	1			86
							494	9									
05	7068	X	6567	-0-	-501	-0-	98	1	6084	3	Y	350	359	1			77
							385	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	257	1	1716	3	Y	682	578	0	27	1	82
							2	4	750	9							
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	351	1	1582	3	Y	671	706	0			47
							1	4	738	9							
02	2900	N	3454	-0-	554	554	841	1	1448	3	Y	1059	1005	0	32	1	69
							1165	9									
03	3100	N	3495	-0-	395	949	1331	1	1492	3	Y	611	615	0			65
							672	9									
*04	3000	N	3235	-0-	235	1184	1349	1	1317	3	Y	517	523	0			59
							569	9									
*05	3669	X	2485	-0-	-1184	-0-	708	1	1370	3	Y	369	368	0			60
							1	4	406	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2733	-0-	-367	2158	502	1	1931	3	Y	273	244	1			226
							300	9									
01	3100	N	2773	-0-	-327	1831	323	1	2140	3	Y	270	369	1			127
							13	4	297	9							
02	2900	N	1956	-0-	-944	887	176	1	1552	3	Y	203	243	1			87
							5	4	223	9							
03	3100	N	2591	-0-	-509	378	211	1	1863	3	Y	470	402	1			155
							517	9									
*04	3000	N	2681	-0-	-319	59	343	1	1987	3	Y	319	348	1			126
							351	9									
*05	2237	N	2178	-0-	-59	-0-	278	1	1581	3	Y	289	305	1			110
							1	4	318	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	417	1	2695	3	Y	727	692	0			88
							5	4	800	9							
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	487	1	2738	3	Y	924	948	0			64
							9	4	1016	9							
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	299	1	4585	3	Y	1451	1442	0			73
							1	4	1596	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	206	1	3348	3	Y	1005	1025	0			53
							1106	9									
*04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	478	1	3979	3	Y	911	903	0			61
							1002	9									
*05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	394	1	3052	3	Y	681	688	0			54
							749	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	470	1	3034	3	Y	558	533	0			74
							5	4	614	9							
01	5208	X	4142	-0-	-1066	-0-	510	1	2872	3	Y	682	704	0			52
							10	4	750	9							
02	4872	X	4513	-0-	-359	-0-	216	1	3303	3	Y	904	903	0			53
							994	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	231	1	3753	3	Y	822	830	0			45
							904	9									
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	447	1	3719	3	Y	681	677	0			49
							749	9									
05	4836	X	3673	-0-	-1163	-0-	359	1	2779	3	Y	486	492	0			43
							535	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	165	1	6285	3	Y	430	429	0			23
						2	4	473	9							
01	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	196	1	7065	3	Y	478	479	0			22
						1	4	526	9							
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	140	1	6475	3	Y	494	493	0			23
						6	4	543	9							
03	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	233	1	6668	3	Y	540	540	0			23
						2	4	594	9							
*04	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	205	1	5604	3	Y	472	458	0	12	1	25
						1	4	519	9							
*05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	210	1	5991	3	Y	466	470	0			21
						513	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	186	1	7039	3	Y	508	506	0			19
						2	4	559	9							
01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	218	1	7854	3	Y	533	535	0			17
						1	4	586	9							
02	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	146	1	6726	3	Y	520	519	0			18
						6	4	572	9							
03	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	232	1	6633	3	Y	534	534	0			18
						2	4	587	9							
*04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	232	1	6333	3	Y	518	502	0	14	1	20
						1	4	570	9							
*05	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	242	1	6951	3	Y	528	532	0			16
						1	4	581	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	534	1	2049	3	Y	631	637	1			183
						694	9									
01	DLQ G-10	2461	-0-	2461	2461	435	1	1482	3	Y	491	622	1			52
						4	4	540	9							
02	DLQ G-10	2025	-0-	2025	4486	355	1	1149	3	Y	472	424	1			100
						2	4	519	9							
03	6793 X	2307	-0-	-4486	-0-	467	1	1384	3	Y	371	359	1			112
						48	4	408	9							
*04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	389	1	1278	3	Y	420	416	1			116
						1	4	462	9							
05	3224 X	2442	-0-	-782	-0-	444	1	1423	3	Y	522	493	1			145
						1	4	574	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	6145	-0-	-1078	-0-	34	1	5764	3	Y	315	332	0			39
						347	9									
01	7006 X	6213	-0-	-793	-0-	21	1	5836	3	Y	324	322	0			41
						356	9									
02	6409 X	5734	-0-	-675	-0-	66	1	5317	3	Y	319	316	0			44
						351	9									
03	6634 X	5174	-0-	-1460	-0-	116	1	4544	3	Y	467	466	0			45
						514	9									
*04	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	256	1	6183	3	Y	249	261	0			33
						274	9									
*05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	255	1	6294	3	Y	278	276	0			35
						306	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

12	5177 X	4763	-0-	-414	-0-	27	1	4505	3	Y	210	223	0			19
						231	9									
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	17	1	4815	3	Y	192	191	0			20
						211	9									
02	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	63	1	5055	3	Y	250	247	0			23
						275	9									
03	4898 X	3359	-0-	-1539	-0-	78	1	3063	3	Y	198	199	0			22
						218	9									
*04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	198	1	4793	3	Y	198	204	0			16
						218	9									
05	5766 X	4292	-0-	-1474	-0-	161	1	3968	3	Y	148	148	0			16
						163	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

12	7099 X	5949	-0-	-1150	-0-	32	1	5477	3	Y	400	424	0			42
						440	9									
01	6913 X	5813	-0-	-1100	-0-	20	1	5365	3	Y	389	388	0			43
						428	9									
02	6206 X	5812	-0-	-394	-0-	66	1	5298	3	Y	407	403	0			47
						448	9									
03	6479 X	4332	-0-	-2147	-0-	100	1	3910	3	Y	293	296	0			44
						322	9									
*04	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	252	1	6108	3	Y	356	366	0			34
						392	9									
05	6200 X	6101	-0-	-99	-0-	224	1	5532	3	Y	314	314	0			34
						345	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	34	1	2765	3	Y	145	40	1			105
						663	4	160	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	1			-0-
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	3	Y	11					11
						1124	4	12	9							
03	3100 N	6665	-0-	3565	3565	527	1	2323	3	Y	40	10	1			41
						3771	4	44	9							
*04	6273 X	2708	-0-	-3565	-0-	629	1	2020	3	Y	53	37	1			57
						1	4	58	9							
*05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	727	1	7343	3	Y	5					62
						407	4	6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	28	28	0			58
							31	9									
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	7	0			58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	22	1	1114	3	Y	181	185	0			54
							199	9									
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	3	Y	220	218	0			56
							1	4	242	9							
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	794	3	Y	172	172	0	28	1	28
							189	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3270	3	Y	432	451	0			37
							475	9									
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	11	1	2988	3	Y	429	427	0			39
							472	9									
02	1914	X	1901	-0-	-13	-0-	20	1	1647	3	Y	213	215	0			37
							234	9									
03	2046	X	1396	-0-	-650	-0-	29	1	1155	3	Y	193	195	0			35
							212	9									
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	99	1	2386	3	Y	322	328	0			29
							354	9									
*05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	3735	3	Y	433	430	0			32
							476	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	300	1	4357	3	Y	621	610	0			25
							37	4	683	9							
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	3742	3	Y	540	543	0			22
							1	4	594	9							
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	199	1	3074	3	Y	480	478	0			24
							20	4	528	9							
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	248	1	3361	3	Y	476	481	0			19
							61	4	524	9							
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	244	1	3647	3	Y	399	399	0			19
							2	4	439	9							
*05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	242	1	3592	3	Y	420	420	0			19
							7	4	462	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	116	1	1697	3	Y	383	380	0			15
							15	4	421	9							
01	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	116	1	1550	3	Y	330	332	0			13
							1	4	363	9							
02	2233	X	2160	-0-	-73	-0-	107	1	1661	3	Y	346	342	0			17
							11	4	381	9							
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	153	1	2079	3	Y	422	422	0			17
							38	4	464	9							
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	203	1	3041	3	Y	377	375	0			19
							2	4	415	9							
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	147	1	2180	3	Y	366	367	0			18
							4	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	3	Y	201	199	0			9
							11	4	221	9							
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1304	3	Y	199	199	0			9
							219	9									
02	1624	N	1411	-0-	-213	-0-	74	1	1143	3	Y	170	170	0			9
							7	4	187	9							
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1317	3	Y	222	222	0			9
							24	4	244	9							
04	1560	N	1000	-0-	-560	-0-	49	1	730	3	Y	201	200	0			10
							221	9									
05	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	63	1	932	3	Y	214	213	0			11
							2	4	235	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	130	1	259	3	Y	51	54	0			42
							56	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	74	1	241	3	Y	214	205	0			51
							235	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	228	1	372	3	Y	285	279	0			57
							314	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	291	1	455	3	Y	278	278	0			57
							306	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	275	1	444	3	Y	233	241	0			49
							256	9									
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	258	1	476	3	Y	239	233	0			55
							263	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	230	3	Y	164	166	0			13
							180	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	228	3	Y	139	142	0			10
							153	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	159	1	260	3	Y	115	116	0			9
							127	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	142	3	Y	83	85	0			7
							91	9									
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	109	1	175	3	Y	105	106	0			6
							116	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	119	1	218	3	Y	94	92	0			8
							103	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	368	1	737	3	Y	212	214	0			20
							233	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	205	1	664	3	Y	221	223	0			18
							243	9									
02	1537	N	1231	-0-	-306	-0-	372	1	608	3	Y	228	227	0			19
							251	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	458	1	715	3	Y	245	243	0			21
							270	9									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	527	1	852	3	Y	208	213	0			16
							229	9									
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	366	1	673	3	Y	199	195	0			20
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	103	1	3914	3	Y	335	333	0			11
							1	4	369	9							
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	106	1	3832	3	Y	328	329	0			10
							1	4	361	9							
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	72	1	3345	3	Y	352	352	0			10
							3	4	387	9							
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	115	1	3292	3	Y	360	360	0			10
							1	4	396	9							
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	129	1	3544	3	Y	357	346	0	7	1	14
							1	4	393	9							
*05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	138	1	3950	3	Y	367	370	0			11
							404	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	261	1	9907	3	Y	1292	1282	0			40
							3	4	1421	9							
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	177	1	6397	3	Y	849	856	0			33
							1	4	934	9							
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	98	1	4499	3	Y	667	666	0			34
							4	4	734	9							
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	223	1	6380	3	Y	914	913	0			35
							2	4	1005	9							
*04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	87	1	2378	3	Y	346	337	0	14	1	30
							381	9									
*05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	154	1	4399	3	Y	593	596	0			27
							652	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	100	1	3777	3	Y	468	466	0			16
							1	4	515	9							
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	102	1	3680	3	Y	512	514	0			14
							1	4	563	9							
02	3683	X	3412	-0-	-271	-0-	61	1	2858	3	Y	445	444	0			15
							3	4	490	9							
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	120	1	3426	3	Y	534	534	0			15
							1	4	587	9							
*04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	119	1	3254	3	Y	501	485	0	10	1	21
							1	4	551	9							
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	123	1	3504	3	Y	578	581	0			18
							636	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	56	1	2127	3	Y	196	195	0			9
							1	4	216	9							
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	61	1	2170	3	Y	204	205	0			8
							224	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	44	1	2025	3	Y	219	218	0			9
							2	4	241	9							
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	3	Y	87	88	0			8
							96	9									
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	137	132	0	3	1	10
							151	9									
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	3	Y	185	186	0			9
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8899	-0-	-1021	-0-	51	1	8432	3	Y	378	376	0			39
							416	9									
01	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	49	1	8542	3	Y	390	386	0			43
							429	9									
02	8236	X	7709	-0-	-527	-0-	53	1	7306	3	Y	318	305	0			56
							350	9									
03	8804	X	8550	-0-	-254	-0-	63	1	8037	3	Y	359	373	0			42
							55	4	395	9							
04	8520	X	7952	-0-	-568	-0-	54	1	7551	3	Y	315	320	0			37
							347	9									
05	8804	X	8131	-0-	-673	-0-	73	1	7713	3	Y	314	313	0			38
							345	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8088	-0-	-1336	-0-	47	1	7682	3	Y	326	323	0			31
							359	9									
01	8246	X	6831	-0-	-1415	-0-	38	1	6512	3	Y	255	260	0			26
							281	9									
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	57	1	7918	3	Y	303	281	0			48
							1	4	333	9							
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	64	1	8132	3	Y	326	339	0			35
							56	4	359	9							
*04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	56	1	8029	3	Y	312	314	0			33
							1	4	343	9							
05	8246	X	8052	-0-	-194	-0-	73	1	7668	3	Y	283	285	0			31
							311	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	46	1	7459	3	Y	450	446	0			48
							495	9									
01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	47	1	8117	3	Y	471	466	0			53
							518	9									
02	7105	X	6397	-0-	-708	-0-	44	1	5988	3	Y	332	325	0			60
							365	9									
03	7595	X	6767	-0-	-828	-0-	49	1	6269	3	Y	369	385	0			44
							43	4	406	9							
04	7350	X	6280	-0-	-1070	-0-	41	1	5839	3	Y	364	366	0			42
							400	9									
05	7595	X	7566	-0-	-29	-0-	66	1	7013	3	Y	443	434	0			51
							487	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4437	-0-	1337	2275	311	1	3422	3	Y	638	638	0			6
							2	4	702	9							
01	2902	N	627	-0-	-2275	-0-	34	1	442	3	Y	135	136	0			5
							2	4	149	9							
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	873	3	Y	119	117	0			7
							131	9									
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	171	1	980	3	Y	168	169	0			6
							185	9									
*04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	82	1	740	3	Y	28	28	0	2	1	4
							31	9									
*05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	130	1	1216	3	Y	28	28	0			4
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	234	1	7293	3	Y	765	765	0			29
							1	4	842	9							
01	8370	X	7721	-0-	-649	-0-	212	1	6672	3	Y	761	764	0			26
							837	9									
02	7888	X	7650	-0-	-238	-0-	217	1	6599	3	Y	757	756	0			27
							1	4	833	9							
03	8432	X	7991	-0-	-441	-0-	220	1	6940	3	Y	755	761	0			21
							831	9									
04	8160	X	7625	-0-	-535	-0-	212	1	6708	3	Y	639	633	0			27
							2	4	703	9							
05	8370	X	8253	-0-	-117	-0-	231	1	7335	3	Y	624	627	0			24
							1	4	686	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	257	1	7988	3	Y	852	853	0			39
							1	4	937	9							
01	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	249	1	7885	3	Y	939	942	0			36
							1	4	1033	9							
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	233	1	7085	3	Y	883	881	0			38
							1	4	971	9							
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	243	1	7672	3	Y	929	935	0			32
							1	4	1022	9							
*04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	237	1	7476	3	Y	867	858	0			41
							2	4	954	9							
05	8184	X	7339	-0-	-845	-0-	201	1	6383	3	Y	685	691	0			35
							1	4	754	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	182	1	5636	3	Y	1143	1142	0			37
							1257	9									
01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	181	1	5701	3	Y	1129	1133	0			33
							1242	9									
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	169	1	5167	3	Y	870	869	0			34
							1	4	957	9							
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	172	1	5413	3	Y	876	883	0			27
							964	9									
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	164	1	5156	3	Y	758	750	0			35
							1	4	834	9							
*05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	180	1	5712	3	Y	664	669	0			30
							1	4	730	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	188	1	5835	3	Y	414	413	0			11
						455	9									
01	6138 X	6063	-0-	-75	-0-	177	1	5583	3	Y	275	277	0			9
						303	9									
02	5742 X	5419	-0-	-323	-0-	166	1	5056	3	Y	178	177	0			10
						1	4	196	9							
03	6138 X	6131	-0-	-7	-0-	181	1	5712	3	Y	216	218	0			8
						238	9									
04	5940 X	5849	-0-	-91	-0-	171	1	5389	3	Y	262	259	0			11
						1	4	288	9							
*05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	182	1	5788	3	Y	190	192	0			9
						1	4	209	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	159	1	4944	3	Y	236	237	0			10
						260	9									
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	152	1	4796	3	Y	217	218	0			9
						239	9									
02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	133	1	4062	3	Y	263	262	0			10
						1	4	289	9							
03	4743 X	4624	-0-	-119	-0-	137	1	4319	3	Y	153	155	0			8
						168	9									
*04	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	145	1	4557	3	Y	235	232	0			11
						1	4	259	9							
*05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	139	1	4436	3	Y	202	203	0			10
						1	4	222	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	310	1	3222	3	Y	200	200	0			6
						14	4	220	9							
01	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875	115	1	1429	3	Y	299	296	0			9
						2	4	329	9							
02	DLQ G-10	2411	-0-	2411	4286	144	1	1871	3	Y	350	351	0			8
						11	4	385	9							
03	5969 X	1683	-0-	-4286	-0-	123	1	1278	3	Y	255	250	0	4	1	9
						1	4	281	9							
*04	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	147	1	1634	3	Y	316	311	0	6	1	8
						348	9									
05	3751 X	1995	-0-	-1756	-0-	144	1	1574	3	Y	251	250	0			9
						1	4	276	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	384	1	3985	3	Y	213	213	0			5
						17	4	234	9							
01	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	117	1	1451	3	Y	272	270	0			7
						2	4	299	9							
02	DLQ G-10	2448	-0-	2448	4317	147	1	1898	3	Y	356	357	0			6
						11	4	392	9							
03	5781 X	1464	-0-	-4317	-0-	104	1	1082	3	Y	252	247	0	4	1	7
						1	4	277	9							
*04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	116	1	1288	3	Y	227	224	0	5	1	12
						250	9									
05	4619 X	1610	-0-	-3009	-0-	123	1	1326	3	Y	146	145	0			13
						161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5365	-0-	-122	-0-	12	1	5154	3	Y	176	168	0			52
							5	4	194	9							
01	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	10	1	4664	3	Y	186	185	0			53
							2	4	205	9							
02	5017	X	4674	-0-	-343	-0-	24	1	4481	3	Y	153	162	0			44
							1	4	168	9							
03	5363	X	5008	-0-	-355	-0-	22	1	4777	3	Y	189	195	0			38
							1	4	208	9							
04	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	14	1	4357	3	Y	191	182	0			47
							1	4	210	9							
05	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	10	1	4739	3	Y	202	201	0			48
							222	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

12	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	4	1	1907	3	Y	79	78	0			34
							2	4	87	9							
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	4	1	1947	3	Y	74	74	0			34
							1	4	81	9							
02	2001	N	1463	-0-	-538	-0-	8	1	1364	3	Y	83	88	0			29
							91	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	11	1	2304	3	Y	178	178	0			29
							196	9									
04	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	5	1	1480	3	Y	57	61	0			25
							63	9									
05	1550	N	706	-0-	-844	-0-	1	1	698	3	Y	6	9	0			22
							7	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	11	1	4724	3	Y	413	402	0			97
							5	4	454	9							
01	4619	X	4400	-0-	-219	-0-	10	1	4095	3	Y	267	274	0			90
							1	4	294	9							
02	4321	X	4064	-0-	-257	-0-	20	1	3762	3	Y	255	270	0			75
							1	4	281	9							
03	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	20	1	4035	3	Y	325	337	0			63
							358	9									
04	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	13	1	3953	3	Y	288	276	0			75
							1	4	317	9							
05	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	8	1	4055	3	Y	262	263	0			74
							288	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1779	3	Y	72	71	0			22
							79	9									
01	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	34	1	1537	3	Y	53	56	0			19
							58	9									
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	32	1	1768	3	Y	61	58	0			22
							67	9									
03	1984	X	1826	-0-	-158	-0-	32	1	1722	3	Y	65	64	0			23
							72	9									
*04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	38	1	1799	3	Y	60	62	0			21
							66	9									
05	1984	X	1967	-0-	-17	-0-	19	1	1758	3	Y	90	88	0			23
							91	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

12	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	50	1	2707	3	Y	114	111	0			47
						125	9									
01	3596 X	2871	-0-	-725	-0-	59	1	2676	3	Y	124	129	0			42
						136	9									
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	53	1	2921	3	Y	163	155	0			50
						179	9									
03	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	55	1	2953	3	Y	135	134	0			51
						149	9									
*04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	61	1	2879	3	Y	204	204	0			51
						224	9									
05	3379 X	1778	-0-	-1601	-0-	17	1	1603	3	Y	68	75	0			44
						83	4	75	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

12	3441 X	3210	-0-	-231	-0-	55	1	2969	3	Y	169	166	0			43
						186	9									
01	3534 X	3406	-0-	-128	-0-	69	1	3130	3	Y	188	192	0			39
						207	9									
02	3306 X	3184	-0-	-122	-0-	54	1	2961	3	Y	154	149	0			44
						169	9									
03	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	61	1	3292	3	Y	158	154	0			48
						174	9									
04	3300 X	3242	-0-	-58	-0-	64	1	2980	3	Y	180	183	0			45
						198	9									
*05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	37	1	3443	3	Y	164	164	0			45
						178	4	180	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

12	2824 N	2808	-0-	-16	-0-	6	1	2745	3	Y	49	48	0			17
						3	4	54	9							
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	8	1	3354	3	Y	98	96	0			19
						1	4	108	9							
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2932	3	Y	61	65	0			15
						1	4	67	9							
03	3131 X	3032	-0-	-99	-0-	14	1	2928	3	Y	82	84	0			13
						90	9									
04	3360 X	2546	-0-	-814	-0-	8	1	2470	3	Y	62	61	0			14
						68	9									
05	3472 X	2619	-0-	-853	-0-	5	1	2569	3	Y	41	42	0			13
						45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2049	-0-	-462	-0-	36	1	1916	3	N	88	89	0			22
							97	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1747	3	N	83	86	0			19
							91	9									
02	2204	X	1877	-0-	-327	-0-	32	1	1770	3	N	68	66	0			21
							75	9									
03	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	32	1	1723	3	N	75	72	0			24
							83	9									
*04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	48	1	2269	3	N	105	106	0			23
							116	9									
05	2046	X	1679	-0-	-367	-0-	16	1	1521	3	N	57	60	0			20
							79	4	63	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	85	1	4552	3	Y	236	231	0			47
							260	9									
01	5673	X	4596	-0-	-1077	-0-	93	1	4259	3	Y	222	229	0			40
							244	9									
02	5307	X	4434	-0-	-873	-0-	75	1	4091	3	Y	244	234	0			50
							268	9									
03	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	80	1	4290	3	Y	188	187	0			51
							207	9									
04	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	86	1	4008	3	Y	177	182	0			46
							195	9									
05	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	37	1	3422	3	Y	138	139	0			45
							176	4	152	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	3	1	1314	3	Y	40	39	0			25
							1	4	44	9							
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	Y	97	95	0			27
							1	4	107	9							
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	Y	90	94	0			23
							99	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	96	100	0			19
							106	9									
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	5	1	1613	3	Y	99	94	0			24
							109	9									
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	3	Y	110	109	0			25
							121	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	837	X	172	-0-	-665	-0-	3	1	30	3	Y	126	124	0			2
							139	9									
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					Y	46	46	0			2
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	Y	79	80	0			1
							87	9									
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	38	37	0	2	1	-0-
							42	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	743	-0-	-1768	-0-	59	1	640	3	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	822	3	Y	63	62	0			1
							4	4	69	9							
02	928	N	7	-0-	-921	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	273	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	930	N	284	-0-	-646	-0-	25	1	222	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	65	65	0			2
							72	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	248	1	5889	3	Y	489	488	0			60
							3	4	538	9							
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	254	1	5888	3	Y	462	460	0			62
							5	4	508	9							
02	6496	X	6260	-0-	-236	-0-	223	1	5605	3	Y	386	388	0			60
							7	4	425	9							
03	6944	X	6277	-0-	-667	-0-	229	1	5625	3	Y	379	381	0			58
							6	4	417	9							
04	6720	X	5545	-0-	-1175	-0-	214	1	4941	3	Y	353	359	0			52
							2	4	388	9							
05	6696	X	5458	-0-	-1238	-0-	213	1	4828	3	Y	379	379	0			52
							417	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	229	1	5416	3	Y	257	256	0			19
							2	4	283	9							
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	267	1	6190	3	Y	347	345	0			21
							5	4	382	9							
02	5916	X	5460	-0-	-456	-0-	196	1	4942	3	Y	287	288	0			20
							6	4	316	9							
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	257	1	6318	3	Y	328	329	0			19
							7	4	361	9							
04	6630	X	6281	-0-	-349	-0-	247	1	5713	3	Y	289	291	0			17
							3	4	318	9							
05	6851	X	6644	-0-	-207	-0-	267	1	6051	3	Y	296	296	0			17
							326	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	1881	-0-	-2862	-0-	74	1	1753	3	Y	48	48	0			32
							1	4	53	9							
01	3193	X	1644	-0-	-1549	-0-	62	1	1423	3	Y	144	143	0			33
							1	4	158	9							
02	2726	X	1718	-0-	-1008	-0-	59	1	1486	3	Y	155	155	0			33
							2	4	171	9							
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
04	2460	X	1857	-0-	-603	-0-	68	1	1589	3	Y	181	179	0			2
							1	4	199	9							
05	1891	X	1515	-0-	-376	-0-	58	1	1308	3	Y	135	135	0			2
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	422	1	7091	3	Y	194	178	1			96
							213	9									
01	7285	X	2358	-0-	-4927	-0-	130	1	2167	3	Y	55	81	1			70
							61	9									
02	6815	X	3894	-0-	-2921	-0-	210	1	3596	3	Y	80	77	1			73
							88	9									
03	7285	X	1257	-0-	-6028	-0-	70	1	1163	3	Y	21	24	1			70
							1	4	23	9							
04	7050	X	6950	-0-	-100	-0-	374	1	6413	3	Y	148	135	1			83
							163	9									
05	7285	X	6921	-0-	-364	-0-	368	1	6359	3	Y	161	151	1			93
							17	4	177	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	9847	-0-	-1034	-0-	57	1	9286	3	Y	458	460	0			47
							504	9									
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	55	1	9470	3	Y	481	476	0			52
							529	9									
02	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	62	1	8592	3	Y	462	435	0			79
							1	4	508	9							
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	71	1	9000	3	Y	472	496	0			55
							62	4	519	9							
*04	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	62	1	8959	3	Y	434	439	0			50
							1	4	477	9							
*05	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	90	1	9454	3	Y	461	457	0			54
							507	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	625	3	Y	333	237	1			210
							366	9									
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	Y	287	456	1			41
							316	9									
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	361	1	577	3	Y	200	173	1			68
							220	9									
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	241	1	740	3	Y	240	263	1			45
							264	9									
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	283	1	532	3	Y	237	220	1			62
							261	9									
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	243	1	380	3	Y	180	185	1			57
							198	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	129	1	1721	3	Y	635	408	1			368
							699	9									
01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	170	1	1168	3	Y	511	799	1			80
							562	9									
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	963	1	1542	3	Y	622	494	1			208
							684	9									
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	512	1	1573	3	Y	402	512	1			98
							442	9									
*04	3000	N	3065	-0-	65	65	879	1	1655	3	Y	483	443	1			138
							531	9									
*05	3001	X	2936	-0-	-65	-0-	945	1	1477	3	Y	467	454	1			151
							514	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	10	1	4505	3	Y	147	140	0			32
							5	4	162	9							
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	10	1	4188	3	Y	169	168	0			33
							1	4	186	9							
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3756	3	Y	214	213	0			34
							1	4	235	9							
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	19	1	3930	3	Y	194	201	0			27
							213	9									
*04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	13	1	3797	3	Y	148	143	0			32
							163	9									
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	8	1	3733	3	Y	136	137	0			31
							150	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1968	-0-	-1256	-0-	89	1	1633	3	Y	224	223	0			30
							246	9									
01	3038	X	2059	-0-	-979	-0-	115	1	1701	3	Y	218	212	0			36
							3	4	240	9							
02	2436	X	2082	-0-	-354	-0-	129	1	1756	3	Y	179	187	0			28
							197	9									
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	206	1	2428	3	Y	279	281	0			26
							307	9									
*04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	201	1	2404	3	Y	297	289	0			34
							327	9									
05	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	159	1	1704	3	Y	258	267	0			25
							284	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3399	-0-	-1313	-0-	167	1	3042	3	Y	173	170	0			7
							190	9									
01	4712	X	3486	-0-	-1226	-0-	209	1	3076	3	Y	178	173	0			12
							5	4	196	9							
02	4408	X	235	-0-	-4173	-0-	15	1	207	3	Y	12	16	0			8
							13	9									
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	354	1	3809	3	Y	254	250	0			4
							1	4	279	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	3707	-0-	-2400	-0-	179	1	3265	3	Y	239	239	0			44
							263	9									
01	6107	X	4801	-0-	-1306	-0-	284	1	4184	3	Y	296	286	0			54
							7	4	326	9							
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	443	1	6027	3	Y	447	456	0			45
							492	9									
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	572	1	6751	3	Y	335	342	0			38
							369	9									
*04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	521	1	6229	3	Y	295	288	0			45
							325	9									
05	7440	X	5359	-0-	-2081	-0-	441	1	4746	3	Y	155	168	0			32
							1	4	171	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

12	2976 X	2771	-0-	-205	-0-	111	1	2612	3	Y	43	43	0			21
						1	4	47	9							
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	153	1	3552	3	Y	38	38	0			21
						3	4	42	9							
02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	137	1	3432	3	Y	40	40	0			21
						4	4	44	9							
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	138	1	3358	3	Y	90	90	0			21
						3	4	99	9							
04	3630 X	3314	-0-	-316	-0-	135	1	3114	3	Y	58	60	0			19
						1	4	64	9							
*05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	164	1	3713	3	Y	70	70	0			19
						77	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

12	8370 X	7632	-0-	-738	-0-	294	1	6958	3	Y	343	342	0			37
						3	4	377	9							
01	8370 X	7595	-0-	-775	-0-	298	1	6929	3	Y	329	328	0			38
						6	4	362	9							
02	8062 X	7057	-0-	-1005	-0-	257	1	6469	3	Y	294	295	0			37
						8	4	323	9							
03	8618 X	7650	-0-	-968	-0-	286	1	7008	3	Y	317	318	0			36
						7	4	349	9							
04	7530 X	6696	-0-	-834	-0-	264	1	6120	3	Y	281	286	0			31
						3	4	309	9							
05	7626 X	6928	-0-	-698	-0-	278	1	6320	3	Y	300	300	0			31
						330	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

12	279 X	69	-0-	-210	-0-	7	3	62	9	N	56					269
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	3	96	9	N	87					356
02	232 N	98	-0-	-134	-0-	12	3	86	9	N	78	178	1			256
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					340
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	3	72	9	N	65	173	1			232
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	74					306

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	138	1	2509	3	Y	49	49	0			8
						54	9									
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	118	1	1741	3	Y	48	46	0			10
						3	4	53	9							
02	2262 N	1033	-0-	-1229	-0-	68	1	925	3	Y	36	38	0			8
						40	9									
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1	1292	3	Y	129	129	0			8
						142	9									
04	1860 N	1081	-0-	-779	-0-	81	1	966	3	Y	31	32	0			7
						34	9									
*05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	104	1	1118	3	Y	66	68	0			5
						73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	3	Y	178	177	0			11
							196	9									
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	151	1	2232	3	Y	169	164	0			16
							4	4	186	9							
02	2349	N	1346	-0-	-1003	-0-	86	1	1170	3	Y	82	86	0			12
							90	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	112	1	1327	3	Y	129	130	0			11
							142	9									
04	2460	N	1589	-0-	-871	-0-	111	1	1327	3	Y	137	133	0			15
							151	9									
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	122	1	1309	3	Y	118	122	0			11
							130	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1014	3	Y	64	62	0			5
							2	4	70	9							
02	1334	N	1225	-0-	-109	-0-	77	1	1046	3	Y	93	94	0			4
							102	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1185	3	Y	48	49	0			3
							53	9									
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	73	1	875	3	Y	33	32	0			4
							36	9									
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	3	Y	33	33	0			4
							36	9									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5007	-0-	-1410	-0-	273	1	4590	3	Y	131	130	1			52
							144	9									
01	6634	X	5041	-0-	-1593	-0-	278	1	4618	3	Y	132	148	1			36
							145	9									
02	6206	X	3913	-0-	-2293	-0-	208	1	3570	3	Y	123	120	1			39
							135	9									
03	6634	X	5772	-0-	-862	-0-	317	1	5272	3	Y	164	148	1			55
							3	4	180	9							
04	6420	X	6307	-0-	-113	-0-	337	1	5769	3	Y	183	185	1			53
							201	9									
*05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	270	1	4670	3	Y	135	135	1			53
							13	4	149	9							

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6697	-0-	-154	-0-	347	1	6139	3	Y	192	165	1			52
							211	9									
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	353	1	6190	3	Y	190	216	1			26
							209	9									
02	6235	X	6145	-0-	-90	-0-	313	1	5642	3	Y	173	155	1			44
							190	9									
03	6665	X	6319	-0-	-346	-0-	324	1	5779	3	Y	196	208	1			32
							216	9									
04	6450	X	6122	-0-	-328	-0-	314	1	5614	3	Y	176	178	1			30
							194	9									
05	6665	X	6405	-0-	-260	-0-	322	1	5911	3	Y	156	132	1			54
							172	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	37	1	8059	3	Y	484	483	0			13
							2	4	532	9							
01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	35	1	10267	3	Y	612	609	0			16
							1	4	673	9							
02	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	43	1	10327	3	Y	586	581	0			21
							1	4	645	9							
03	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	45	1	9872	3	Y	618	617	0			22
							10	4	680	9							
*04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	45	1	8271	3	Y	516	511	0			27
							1	4	568	9							
*05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	56	1	8327	3	Y	496	502	0			21
							5	4	546	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	19	1	4065	3	Y	205	204	0			7
							1	4	226	9							
01	4278	X	1726	-0-	-2552	-0-	6	1	1630	3	Y	82	82	0			7
							90	9									
02	4002	X	1367	-0-	-2635	-0-	6	1	1292	3	Y	63	63	0			7
							69	9									
03	3348	X	2587	-0-	-761	-0-	12	1	2428	3	Y	132	131	0			8
							2	4	145	9							
*04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	24	1	4292	3	Y	179	177	0			10
							197	9									
05	4278	X	3438	-0-	-840	-0-	22	1	3280	3	Y	122	124	0			8
							2	4	134	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	26	1	5450	3	Y	366	366	0			15
							1	4	403	9							
01	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	19	1	5392	3	Y	397	396	0			16
							437	9									
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	22	1	5130	3	Y	405	401	0			20
							446	9									
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	21	1	4461	3	Y	354	354	0			20
							4	4	389	9							
*04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	30	1	5455	3	Y	420	415	0			25
							462	9									
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	33	1	4930	3	Y	333	338	0			20
							3	4	366	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	63	1	5430	3	Y	144	181	1			408
							158	9									
01	4712	X	3638	-0-	-1074	-0-	30	1	3303	3	Y	277	377	1			308
							305	9									
02	5423	X	3551	-0-	-1872	-0-	35	1	3336	3	Y	164	186	1			286
							180	9									
03	5797	X	3637	-0-	-2160	-0-	187	1	3314	3	Y	124	184	1			226
							136	9									
04	5610	X	2672	-0-	-2938	-0-	522	1	2078	3	Y	65					291
							72	9									
05	5642	X	3356	-0-	-2286	-0-	335	1	2911	3	Y	100	181	1			210
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	241	1	2534	3	Y	496	494	0			52
							546	9									
01	DLQ G-10		4314	-0-	4314	4314	377	1	3174	3	Y	694	675	0			71
							763	9									
02	DLQ G-10		2944	-0-	2944	7258	295	1	2066	3	Y	530	538	0			63
							583	9									
03	10540	X	3282	-0-	-7258	-0-	365	1	2046	3	Y	791	799	0			55
							1	4	870	9							
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	132	1	2024	3	Y	648	648	0			55
							713	9									
05	4309	X	3210	-0-	-1099	-0-	141	1	2350	3	Y	653	649	0			59
							1	4	718	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

12	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	104	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	99	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	92	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	28	27	0			-0-
							31	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	285	1	2993	3	Y	636	631	0			19
							700	9									
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	370	1	3116	3	Y	571	557	0			33
							628	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	325	1	2275	3	Y	264	269	0			28
							290	9									
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	270	1	1511	3	Y	644	647	0			25
							708	9									
*04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	145	1	2234	3	Y	348	349	0			24
							383	9									
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	168	1	2795	3	Y	404	402	0			26
							1	4	444	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	224	1	1570	3	Y	731	724	0			7
							804	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	98	1	549	3	Y	196	203	0			-0-
							216	9									
*04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	136	1	2095	3	Y	696	694	0			2
							766	9									
*05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	120	1	2012	3	Y	650	646	0			6
							1	4	715	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	935	-0-	-274	-0-	4	1	800	3	Y	119	119	0			5
							131	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	142	141	0			6
							156	9									
02	841	N	816	-0-	-25	-0-	3	1	700	3	Y	103	102	0			7
							113	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	82	82	0			7
							1	4	90	9							
04	1080	N	969	-0-	-111	-0-	5	1	892	3	Y	65	64	0			8
							72	9									
05	868	N	695	-0-	-173	-0-	5	1	651	3	Y	35	36	0			7
							39	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

12	806	X	40	-0-	-766	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

12	5704	X	5579	-0-	-125	-0-	114	1	4638	3	Y	752	737	0			58
							827	9									
01	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	78	1	4729	3	Y	666	661	0			63
							733	9									
02	5452	X	5111	-0-	-341	-0-	100	1	4348	3	Y	603	601	0			65
							663	9									
03	5828	X	5142	-0-	-686	-0-	82	1	4429	3	Y	574	590	0			49
							631	9									
04	5640	X	5069	-0-	-571	-0-	144	1	4492	3	Y	394	400	0			43
							433	9									
*05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	161	1	4794	3	Y	716	708	0			51
							788	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

12	7130	X	5790	-0-	-1340	-0-	126	1	5105	3	Y	508	497	0			50
							559	9									
01	7130	X	6298	-0-	-832	-0-	92	1	5643	3	Y	512	507	0			55
							563	9									
02	6061	X	5454	-0-	-607	-0-	113	1	4908	3	Y	394	395	0			54
							433	9									
03	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	97	1	5227	3	Y	315	331	0			38
							347	9									
04	6090	X	5526	-0-	-564	-0-	166	1	5162	3	Y	180	186	0			32
							198	9									
05	6293	X	6142	-0-	-151	-0-	187	1	5577	3	Y	344	340	0			36
							378	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	114	1	4605	3	Y	356	348	0			31
							392	9									
01	4309	X	4124	-0-	-185	-0-	62	1	3759	3	Y	275	274	0			32
							303	9									
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	88	1	3795	3	Y	247	247	0			32
							272	9									
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	75	1	4009	3	Y	299	306	0			25
							329	9									
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	127	1	3953	3	Y	348	349	0			24
							383	9									
*05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	144	1	4285	3	Y	345	344	0			25
							380	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	41	1	4222	3	Y	333	331	0			14
							21	4	366	9							
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	47	1	4366	3	Y	350	353	0			11
							15	4	385	9							
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	40	1	3821	3	Y	251	249	0			13
							21	4	276	9							
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	38	1	4445	3	Y	382	376	0			19
							15	4	420	9							
*04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	84	1	4490	3	Y	269	275	0			13
							24	4	296	9							
*05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	153	1	4647	3	Y	274	274	0			13
							8	4	301	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	46	1	4748	3	Y	373	371	0			14
							24	4	410	9							
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	50	1	4654	3	Y	389	392	0			11
							16	4	428	9							
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	50	1	4673	3	Y	293	291	0			13
							25	4	322	9							
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	42	1	4986	3	Y	519	510	0			22
							17	4	571	9							
*04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	100	1	5305	3	Y	324	332	0			14
							28	4	356	9							
*05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	195	1	5944	3	Y	324	325	0			13
							11	4	356	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	64	1	6578	3	Y	623	618	0			29
							33	4	685	9							
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	71	1	6618	3	Y	602	608	0			23
							22	4	662	9							
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	68	1	6319	3	Y	447	443	0			27
							34	4	492	9							
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	57	1	6505	3	Y	634	624	0			37
							21	4	697	9							
*04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	126	1	6683	3	Y	493	504	0			26
							35	4	542	9							
*05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	237	1	7199	3	Y	499	499	0			26
							13	4	549	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	124	1	1611	3	Y	610	604	0			46
							671	9									
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	190	1	2180	3	Y	702	698	0			50
							772	9									
02	2291	X	2156	-0-	-135	-0-	122	1	1412	3	Y	565	566	0			49
							622	9									
03	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	148	1	1501	3	Y	552	557	0			44
							607	9									
04	2370	X	1663	-0-	-707	-0-	89	1	1101	3	Y	430	421	0			53
							473	9									
05	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	136	1	1480	3	Y	540	549	0			44
							594	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	283	1	3669	3	Y	599	605	0			37
							659	9									
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	319	1	3649	3	Y	563	565	0			35
							619	9									
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	300	1	3487	3	Y	520	518	0			37
							572	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	302	1	3050	3	Y	514	521	0			30
							565	9									
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	3	Y	429	418	0			41
							472	9									
*05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	264	1	2875	3	Y	525	532	0			34
							578	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	115	1	2482	3	Y	338	337	0			14
							2	4	372	9							
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	111	1	3098	3	Y	385	383	0			16
							2	4	424	9							
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	118	1	3135	3	Y	317	319	0			14
							4	4	349	9							
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3058	3	Y	280	280	0			14
							6	4	308	9							
04	3510	X	2440	-0-	-1070	-0-	83	1	2122	3	Y	212	212	0			14
							2	4	233	9							
05	3751	X	2450	-0-	-1301	-0-	78	1	2080	3	Y	263	267	0			10
							3	4	289	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	206	1	4473	3	Y	496	495	0			21
							5	4	546	9							
01	6541	X	6337	-0-	-204	-0-	198	1	5545	3	Y	536	533	0			24
							4	4	590	9							
02	6119	X	4838	-0-	-1281	-0-	155	1	4158	3	Y	472	475	0			21
							6	4	519	9							
03	6076	X	5156	-0-	-920	-0-	167	1	4443	3	Y	488	486	0			23
							9	4	537	9							
04	6120	X	5557	-0-	-563	-0-	193	1	4916	3	Y	403	404	0			22
							5	4	443	9							
05	6324	X	5243	-0-	-1081	-0-	172	1	4639	3	Y	385	393	0			14
							8	4	424	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	202	1	4398	3	Y	520	519	0			21
							5	4	572	9							
01	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	187	1	5230	3	Y	482	481	0			22
							4	4	530	9							
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	188	1	5020	3	Y	429	432	0			19
							7	4	472	9							
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	196	1	5194	3	Y	441	440	0			20
							10	4	485	9							
04	5760	X	5262	-0-	-498	-0-	182	1	4617	3	Y	417	417	0			20
							4	4	459	9							
05	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	182	1	4917	3	Y	437	444	0			13
							8	4	481	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	257	1	5123	3	Y	748	743	0			47
							823	9									
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	266	1	5010	3	Y	766	774	0			39
							843	9									
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	205	1	4873	3	Y	836	820	0			55
							920	9									
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	239	1	4934	3	Y	838	850	0			43
							922	9									
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	93	1	4726	3	Y	624	621	0			46
							57	4	686	9							
05	6045	X	5646	-0-	-399	-0-	203	1	4810	3	Y	575	575	0			46
							633	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	185	1	3687	3	Y	201	200	0			11
							221	9									
01	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	190	1	3590	3	Y	217	221	0			7
							239	9									
02	4147	X	3775	-0-	-372	-0-	136	1	3233	3	Y	369	361	0			15
							406	9									
03	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	166	1	3432	3	Y	416	422	0			9
							458	9									
04	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	63	1	3238	3	Y	265	264	0			10
							40	4	292	9							
05	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	140	1	3325	3	Y	247	247	0			10
							272	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	233	1	4645	3	Y	476	472	0			28
							524	9									
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	284	1	5354	3	Y	485	490	0			23
							534	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	209	1	4968	3	Y	410	403	0			30
							1	4	451	9							
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	249	1	5161	3	Y	420	428	0			22
							1	4	462	9							
*04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	87	1	4460	3	Y	389	386	0			25
							54	4	428	9							
*05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	188	1	4449	3	Y	374	373	0			26
							411	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11598	-0-	-275	-0-	641	1	10480	3	Y	434	379	1			262
							477	9									
01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	599	1	10594	3	Y	418	486	1			194
							460	9									
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	519	1	9571	3	Y	388	362	1			220
							3	4	427	9							
03	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	620	1	10351	3	Y	396	431	1			185
							3	4	436	9							
04	10230	X	9983	-0-	-247	-0-	533	1	9044	3	Y	365	264	1			286
							4	4	402	9							
*05	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	594	1	10227	3	Y	352	405	1			233
							30	4	387	9							

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	13287	-0-	-1221	-0-	729	1	11909	3	Y	590	518	1			270
							649	9									
01	12989	X	12533	-0-	-456	-0-	640	1	11311	3	Y	529	625	1			174
							582	9									
02	12151	X	11629	-0-	-522	-0-	569	1	10508	3	Y	498	464	1			208
							4	4	548	9							
03	12989	X	12663	-0-	-326	-0-	682	1	11387	3	Y	537	580	1			165
							3	4	591	9							
04	12570	X	11810	-0-	-760	-0-	627	1	10630	3	Y	499	361	1			303
							4	4	549	9							
05	12989	X	12233	-0-	-756	-0-	640	1	11034	3	Y	478	551	1			230
							33	4	526	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	13647	-0-	-427	-0-	755	1	12334	3	Y	507	449	1			132
							558	9									
01	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	693	1	12249	3	Y	484	565	1			51
							532	9									
02	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	626	1	11553	3	Y	454	423	1			82
							4	4	499	9							
03	13423	X	12530	-0-	-893	-0-	680	1	11365	3	Y	438	480	1			40
							3	4	482	9							
04	12990	X	12497	-0-	-493	-0-	669	1	11350	3	Y	431	311	1			160
							4	4	474	9							
05	13423	X	12484	-0-	-939	-0-	659	1	11350	3	Y	401	464	1			97
							34	4	441	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8426	-0-	-254	-0-	468	1	7642	3	Y	287	250	1			267
							316	9									
01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	436	1	7709	3	Y	272	318	1			221
							299	9									
02	7598	X	7069	-0-	-529	-0-	351	1	6461	3	Y	232	218	1			235
							2	4	255	9							
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	448	1	7484	3	Y	266	284	1			217
							2	4	293	9							
*04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	425	1	7222	3	Y	237	171	1			283
							3	4	261	9							
05	8122	X	7421	-0-	-701	-0-	394	1	6789	3	Y	198	238	1			243
							20	4	218	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6575	-0-	-927	-0-	37	1	6129	3	Y	372	372	0			37
							409	9									
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	36	1	6187	3	Y	359	356	0			40
							395	9									
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	42	1	5719	3	Y	340	321	0			59
							374	9									
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	46	1	5882	3	Y	332	351	0			40
							41	4	365	9							
*04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	40	1	5647	3	Y	297	302	0			35
							327	9									
*05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	58	1	6076	3	Y	288	290	0			33
							317	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2938	-0-	-906	-0-	17	1	2792	3	Y	117	117	0			12
							129	9									
01	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	19	1	3218	3	Y	150	146	0			16
							165	9									
02	4901	X	2657	-0-	-2244	-0-	18	1	2506	3	Y	121	116	0			21
							133	9									
03	5239	X	3284	-0-	-1955	-0-	25	1	3093	3	Y	132	138	0			15
							21	4	145	9							
04	3300	X	2856	-0-	-444	-0-	19	1	2724	3	Y	103	106	0			12
							113	9									
05	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	26	1	2753	3	Y	122	120	0			14
							134	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	33	1	5463	3	Y	248	246	0			25
							273	9									
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	29	1	5102	3	Y	223	224	0			24
							245	9									
02	5162	X	3987	-0-	-1175	-0-	28	1	3793	3	Y	151	149	0			26
							166	9									
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	41	1	5322	3	Y	218	220	0			24
							37	4	240	9							
04	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	34	1	4724	3	Y	192	195	0			21
							211	9									
*05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	50	1	5271	3	Y	220	216	0			25
							242	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	Y	403	404	0			4
							443	9									
01	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1088	30	1	727	3	Y	301	300	0			5
							331	9									
02	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	2967	29	1	1322	3	Y	479	476	0			8
							1	4	527	9							
03	2100	N	3543	-0-	1443	4410	94	1	2574	3	Y	794	777	0			25
							2	4	873	9							
*04	3000	N	3018	-0-	18	4428	143	1	2111	3	Y	694	691	0	7	1	21
							1	4	763	9							
*05	3100	N	2440	-0-	-660	3768	139	1	1628	3	Y	612	604	0	14	1	15
							673	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	114	1	1186	3	Y	346	346	0			5
							5	4	381	9							
01	DLQ G-10		908	-0-	908	908	35	1	423	3	Y	409	406	0			8
							450	9									
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2041	42	1	539	3	Y	499	500	0			7
							3	4	549	9							
03	3076	X	1035	-0-	-2041	-0-	45	1	467	3	Y	475	465	0	7	1	10
							523	9									
*04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	378	374	0	8	1	6
							416	9									
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	55	1	593	3	Y	324	323	0			7
							356	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

12	6851	X	5970	-0-	-881	-0-	33	1	5403	3	Y	485	479	0			51
							534	9									
01	5704	X	5422	-0-	-282	-0-	28	1	4942	3	Y	411	414	0			48
							452	9									
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	39	1	5350	3	Y	440	411	0			77
							484	9									
03	5704	X	5615	-0-	-89	-0-	40	1	5009	3	Y	484	503	0			58
							34	4	532	9							
04	5520	X	5512	-0-	-8	-0-	35	1	4945	3	Y	484	485	0			57
							532	9									
05	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	44	1	4653	3	Y	383	392	0			48
							421	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

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-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	56	54	1			48
							62	9									
01	1271	X	515	-0-	-756	-0-	35	1	240	3	Y	218	243	1			23
							240	9									
02	696	X	422	-0-	-274	-0-	88	1	140	3	Y	176	140	1			59
							194	9									
03	744	X	502	-0-	-242	-0-	61	1	188	3	Y	230	244	1			45
							253	9									
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	215	1	405	3	Y	214	198	1			61
							235	9									
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	299	1	468	3	Y	308	278	1			91
							339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	123	1	2444	3	Y	146	146	0			9
							161	9									
01	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	137	1	2581	3	Y	140	142	0			7
							154	9									
02	3364	X	2553	-0-	-811	-0-	98	1	2327	3	Y	116	114	0			9
							128	9									
03	3224	X	2662	-0-	-562	-0-	117	1	2417	3	Y	116	119	0			6
							128	9									
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	45	1	2307	3	Y	100	99	0			7
							28	4	110	9							
05	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	96	1	2288	3	Y	108	108	0			7
							119	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	231	1	4591	3	Y	410	408	0			28
							451	9									
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	248	1	4672	3	Y	499	505	0			22
							549	9									
02	4814	X	4622	-0-	-192	-0-	165	1	3916	3	Y	492	483	0			31
							541	9									
03	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	167	1	3455	3	Y	533	542	0			22
							586	9									
04	4980	X	4165	-0-	-815	-0-	70	1	3573	3	Y	435	432	0			25
							43	4	479	9							
05	5146	X	4592	-0-	-554	-0-	167	1	3955	3	Y	427	426	0			26
							470	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	201	1	3991	3	Y	378	375	0			26
							416	9									
01	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	182	1	3427	3	Y	276	282	0			20
							304	9									
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	166	1	3929	3	Y	377	369	0			28
							415	9									
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	186	1	3855	3	Y	397	403	0			22
							437	9									
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	78	1	3995	3	Y	376	373	0			25
							49	4	414	9							
05	4743	X	3362	-0-	-1381	-0-	125	1	2955	3	Y	256	257	0			24
							282	9									

BRISCOE CATARINA RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	212	1	4221	3	Y	114	113	0			12
							125	9									
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	191	1	3597	3	Y	125	127	0			10
							138	9									
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	142	1	3375	3	Y	63	62	0			11
							69	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	173	1	3568	3	Y	54	57	0			8
							59	9									
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	64	1	3292	3	Y	76	75	0			9
							40	4	84	9							
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	159	1	3758	3	Y	132	131	0			10
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	353	1	7043	3	Y	854	848	0			49
						1	4	939	9							
01	8091 X	6185	-0-	-1906	-0-	277	1	5218	3	Y	627	638	0			38
						690	9									
02	7569 X	5230	-0-	-2339	-0-	190	1	4500	3	Y	491	483	0			46
						540	9									
03	8091 X	5362	-0-	-2729	-0-	223	1	4613	3	Y	478	489	0			35
						526	9									
04	8070 X	5476	-0-	-2594	-0-	95	1	4876	3	Y	405	402	0			38
						59	4	446	9							
05	8339 X	6191	-0-	-2148	-0-	231	1	5495	3	Y	422	421	0			39
						1	4	464	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	7	1	3147	3	Y	106	106	0			35
						3	4	117	9							
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	3	Y	69	70	0			34
						1	4	76	9							
02	2900 N	3007	-0-	107	107	15	1	2862	3	Y	117	120	0			31
						1	4	129	9							
03	3100 N	3069	-0-	-31	76	14	1	2920	3	Y	123	128	0			26
						135	9									
04	2850 X	2765	-0-	-85	-0-	9	1	2609	3	Y	134	127	0			33
						147	9									
*05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	6	1	2835	3	Y	137	137	0			33
						151	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	10	1	4399	3	Y	186	180	0			32
						5	4	205	9							
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	9	1	4383	3	Y	165	166	0			31
						2	4	182	9							
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4211	3	Y	146	150	0			27
						1	4	161	9							
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	19	1	4159	3	Y	150	156	0			21
						1	4	165	9							
*04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	12	1	3863	3	Y	128	124	0			25
						1	4	141	9							
05	3906 X	3852	-0-	-54	-0-	8	1	3701	3	Y	130	130	0			25
						143	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

12	1798 N	1416	-0-	-382	-0-	3	1	1320	3	Y	84	82	0			14
						1	4	92	9							
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	3	Y	162	158	0			18
						1	4	178	9							
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	89	93	0			14
						98	9									
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	79	83	0			10
						87	9									
04	1950 N	1348	-0-	-602	-0-	4	1	1279	3	Y	59	57	0			12
						65	9									
05	1705 N	1507	-0-	-198	-0-	3	1	1427	3	Y	70	69	0			13
						77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	446	1	3598	3	Y	322	290	1			94
							354	9									
01	DLQ G-10		5339	-0-	5339	5339	531	1	4487	3	Y	291	347	1			38
							1	4	320	9							
02	DLQ G-10		4584	-0-	4584	9923	427	1	3879	3	Y	252	242	1			48
							1	4	277	9							
03	16208	X	6285	-0-	-9923	-0-	640	1	5379	3	Y	241	233	1			56
							1	4	265	9							
*04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	145	1	1073	3	Y	149	168	1			37
							164	9									
05	5332	X	2507	-0-	-2825	-0-	272	1	1958	3	Y	252	239	1			50
							277	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	191	1	1541	3	Y	568	491	1			160
							625	9									
01	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	232	1	1952	3	Y	665	743	1			82
							732	9									
02	DLQ G-10		1963	-0-	1963	4879	143	1	1291	3	Y	481	469	1			94
							529	9									
03	7652	X	2773	-0-	-4879	-0-	241	1	2023	3	Y	463	449	1			108
							509	9									
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	367	1	2722	3	Y	531	529	1			110
							584	9									
*05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	407	1	2928	3	Y	325	361	1			74
							358	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	404	1	1553	3	Y	537	517	1			147
							591	9									
01	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2329	376	1	1280	3	Y	609	698	1			58
							3	4	670	9							
02	DLQ G-10		1962	-0-	1962	4291	325	1	1047	3	Y	535	481	1			112
							1	4	589	9							
03	6755	X	2464	-0-	-4291	-0-	458	1	1358	3	Y	546	504	1			154
							47	4	601	9							
*04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	422	1	1385	3	Y	500	512	1			142
							1	4	550	9							
05	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	398	1	1276	3	Y	572	552	1			162
							1	4	629	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	566	-0-	-1170	-0-	6	1	462	3	Y	73	91	1			3
							18	4	80	9							
01	1147	X	688	-0-	-459	-0-	6	1	580	3	Y	77	77	1			3
							17	4	85	9							
02	2900	N	5580	-0-	2680	2680	43	1	5488	3	Y	30	31	1			2
							16	4	33	9							
03	3100	N	1733	-0-	-1367	1313	19	1	1574	3	Y	123	120	1			5
							5	4	135	9							
*04	3000	N	1994	-0-	-1006	307	17	1	1807	3	Y	144	140	1			9
							12	4	158	9							
*05	1304	X	997	-0-	-307	-0-	7	1	922	3	Y	61	68	1			2
							1	4	67	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2568	-0-	2568	2568	526	1	1792	3	Y	223	207	1			16
							5	4	245	9							
02	DLQ G-10		2455	-0-	2455	5023	523	1	1688	3	Y	220	193	1			43
							2	4	242	9							
03	7743	X	2720	-0-	-5023	-0-	608	1	1802	3	Y	225	207	1			61
							62	4	248	9							
*04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	583	1	1914	3	Y	210	214	1			57
							1	4	231	9							
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	567	1	1814	3	Y	266	251	1			72
							1	4	293	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

12	2697	X	1127	-0-	-1570	-0-	166	1	638	3	Y	294	272	1			78
							323	9									
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	224	1	763	3	Y	439	477	1			40
							2	4	483	9							
02	1218	X	1093	-0-	-125	-0-	152	1	492	3	Y	407	362	1			85
							1	4	448	9							
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	153	1	451	3	Y	370	348	1			107
							15	4	407	9							
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	230	1	753	3	Y	442	430	1			119
							486	9									
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	209	1	672	3	Y	333	350	1			102
							1	4	366	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

12	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	45	1	4622	3	Y	233	231	0			11
							23	4	256	9							
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	51	1	4764	3	Y	330	330	0			11
							16	4	363	9							
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	38	1	3548	3	Y	208	206	0			13
							19	4	229	9							
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	34	1	3963	3	Y	265	261	0			17
							13	4	292	9							
*04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	86	1	4555	3	Y	198	202	0			13
							24	4	218	9							
*05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	155	1	4686	3	Y	224	221	0			16
							8	4	246	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	79	1	8121	3	Y	564	560	0			27
							41	4	620	9							
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	85	1	7882	3	Y	669	673	0			23
							26	4	736	9							
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	77	1	7231	3	Y	522	517	0			28
							39	4	574	9							
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	63	1	7343	3	Y	677	668	0			37
							24	4	745	9							
*04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	144	1	7661	3	Y	538	549	0			26
							40	4	592	9							
*05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	266	1	8067	3	Y	537	537	0			26
							14	4	591	9							

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

12	12090	X	9474	-0-	-2616	-0-	532	1	8685	3	Y	234	214	1			105
							257	9									
01	11997	X	11720	-0-	-277	-0-	608	1	10761	3	Y	319	351	1			73
							351	9									
02	11223	X	10498	-0-	-725	-0-	521	1	9632	3	Y	310	286	1			97
							4	4	341	9							
03	11997	X	11052	-0-	-945	-0-	606	1	10113	3	Y	301	329	1			69
							2	4	331	9							
04	11430	X	10301	-0-	-1129	-0-	556	1	9436	3	Y	277	201	1			145
							4	4	305	9							
05	11718	X	11261	-0-	-457	-0-	600	1	10335	3	Y	268	308	1			105
							31	4	295	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

12	5084	X	2660	-0-	-2424	-0-	190	1	2085	3	Y	349	349	0			5
							1	4	384	9							
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	312	1	4073	3	Y	1097	1088	0			14
							22	4	1207	9							
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	361	1	3947	3	Y	379	375	0			18
							417	9									
03	4495	X	485	-0-	-4010	-0-	57	1	328	3	Y	91	96	0			13
							100	9									
04	4350	X	4334	-0-	-16	-0-	375	1	3398	3	Y	510	489	0	30	1	4
							561	9									
05	4495	X	999	-0-	-3496	-0-	86	1	801	3	Y	102	103	0			3
							112	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

12	11470	X	11293	-0-	-177	-0-	47	1	10144	3	Y	999	996	0			44
							3	4	1099	9							
01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	35	1	10271	3	Y	1040	1038	0			46
							1	4	1144	9							
02	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	38	1	9147	3	Y	886	880	0			52
							1	4	975	9							
03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	46	1	9881	3	Y	1045	1043	0			54
							10	4	1150	9							
*04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	58	1	10523	3	Y	1051	1040	0			65
							1	4	1156	9							
*05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	71	1	10491	3	Y	976	988	0			53
							6	4	1074	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	494	1	5425	3	Y	634	634	0			8
							3	4	697	9							
01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	516	1	6716	3	Y	1004	997	0			15
							35	4	1104	9							
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	442	1	4835	3	Y	250	250	0			15
							275	9									
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	726	1	4173	3	Y	628	631	0			12
							691	9									
*04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	541	1	4896	3	Y	537	517	0	28	1	4
							591	9									
*05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	709	1	6615	3	Y	615	615	0			4
							677	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	4514	-0-	-2089	-0-	324	1	3563	3	Y	568	569	0			8
							2	4	625	9							
01	5301	X	2895	-0-	-2406	-0-	171	1	2233	3	Y	435	433	0			10
							12	4	479	9							
02	4959	X	3678	-0-	-1281	-0-	276	1	3019	3	Y	348	342	0			16
							383	9									
03	5301	X	3428	-0-	-1873	-0-	407	1	2337	3	Y	622	626	0			12
							684	9									
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	365	1	3307	3	Y	459	442	0	24	1	5
							505	9									
*05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	420	1	3918	3	Y	559	559	0			5
							615	9									

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	12014	-0-	-913	-0-	671	1	10954	3	Y	354	315	1			196
							389	9									
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	647	1	11438	3	Y	369	424	1			141
							406	9									
02	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	557	1	10284	3	Y	327	306	1			162
							4	4	360	9							
03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	656	1	10958	3	Y	344	373	1			133
							3	4	378	9							
*04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	605	1	10263	3	Y	316	228	1			221
							4	4	348	9							
*05	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	613	1	10566	3	Y	287	336	1			172
							32	4	316	9							

WORTHEY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	10351	-0-	-220	-0-	554	1	9441	3	Y	324	304	1			36
							356	9									
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	578	1	9583	3	Y	394	407	1			23
							433	9									
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	507	1	8817	3	Y	346	342	1			27
							74	4	381	9							
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	525	1	9147	3	Y	338	346	1			19
							85	4	372	9							
04	9690	X	9675	-0-	-15	-0-	502	1	8804	3	Y	335	334	1			20
							369	9									
05	10013	X	9871	-0-	-142	-0-	498	1	8994	3	Y	330	324	1			26
							16	4	363	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10662	-0-	-591	-0-	566	1	9646	3	Y	409	385	1			44
							450	9									
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	577	1	9566	3	Y	456	474	1			26
							502	9									
02	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	501	1	8719	3	Y	352	351	1			27
							73	4	387	9							
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	534	1	9293	3	Y	417	421	1			23
							86	4	459	9							
*04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	515	1	9044	3	Y	424	422	1			25
							466	9									
05	10261	X	10004	-0-	-257	-0-	503	1	9064	3	Y	383	378	1			30
							16	4	421	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	420	-0-	-2091	-0-	17	1	360	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
01	DLQ G-10		379	-0-	379	379	13	1	319	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
02	DLQ G-10		716	-0-	716	1095	14	1	608	3	Y	85	84	0			1
							94	9									
03	1915	N	820	-0-	-1095	-0-	26	1	684	3	Y	100	99	0			2
							110	9									
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	125	124	0	1	1	2
							138	9									
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	38	1	443	3	Y	150	147	0	3	1	2
							165	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	3	Y	485	485	0			9
							534	9									
01	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	37	1	889	3	Y	581	578	0			12
							639	9									
02	DLQ G-10		1561	-0-	1561	3126	23	1	1024	3	Y	467	467	0			12
							514	9									
03	4982	X	1856	-0-	-3126	-0-	41	1	1128	3	Y	624	613	0			23
							1	4	686	9							
*04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	3	Y	673	668	0	7	1	21
							1	4	740	9							
05	1984	X	1744	-0-	-240	-0-	94	1	1097	3	Y	503	499	0	11	1	14
							553	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	375	1	4028	3	Y	601	596	0			13
							1	4	661	9							
01	4867	X	2003	-0-	-2864	-0-	155	1	1567	3	Y	255	260	0			8
							281	9									
02	4553	X	4476	-0-	-77	-0-	314	1	3369	3	Y	720	718	0			10
							1	4	792	9							
03	4867	X	3367	-0-	-1500	-0-	239	1	2467	3	Y	600	603	0			7
							1	4	660	9							
04	4710	X	3363	-0-	-1347	-0-	260	1	2463	3	Y	579	577	0			9
							3	4	637	9							
05	4867	X	3595	-0-	-1272	-0-	317	1	2696	3	Y	528	529	0			8
							1	4	581	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	351	1	3860	3	Y	640	640	0			6
							2	4	704	9							
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	330	1	4305	3	Y	872	868	0			10
							23	4	959	9							
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	339	1	3708	3	Y	268	266	0			12
							295	9									
03	4340	X	1675	-0-	-2665	-0-	208	1	1193	3	Y	249	253	0			8
							274	9									
04	4200	X	2284	-0-	-1916	-0-	195	1	1767	3	Y	293	281	0	19	1	1
							322	9									
05	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	353	1	3293	3	Y	507	506	0			2
							558	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	274	1	3014	3	Y	481	480	0			4
							2	4	529	9							
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	225	1	2927	3	Y	701	696	0			9
							15	4	771	9							
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	279	1	3055	3	Y	272	269	0			12
							299	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	397	1	2281	3	Y	517	520	0			9
							569	9									
*04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	245	1	2215	3	Y	361	347	0	21	1	2
							397	9									
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	353	1	3291	3	Y	416	416	0			2
							458	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	414	1	4553	3	Y	910	911	0			9
							3	4	1001	9							
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	414	1	5395	3	Y	1281	1273	0			17
							28	4	1409	9							
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	425	1	4647	3	Y	469	464	0			22
							516	9									
03	5084	X	4649	-0-	-435	-0-	565	1	3245	3	Y	763	768	0			17
							839	9									
*04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	654	1	5919	3	Y	956	918	0	47	1	8
							1052	9									
*05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	506	1	4718	3	Y	831	832	0			7
							914	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

12	7409	X	7238	-0-	-171	-0-	31	1	6709	3	Y	451	450	0			17
							2	4	496	9							
01	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	22	1	6399	3	Y	438	437	0			18
							482	9									
02	7163	X	5882	-0-	-1281	-0-	24	1	5456	3	Y	365	362	0			21
							402	9									
03	7378	X	5216	-0-	-2162	-0-	22	1	4797	3	Y	356	356	0			21
							5	4	392	9							
*04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	41	1	7274	3	Y	450	445	0			26
							495	9									
*05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	50	1	7567	3	Y	453	458	0			21
							5	4	498	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	43	1	9478	3	Y	528	527	0			19
							3	4	581	9							
01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	32	1	9221	3	Y	517	516	0			20
							569	9									
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	35	1	8175	3	Y	457	453	0			24
							503	9									
03	8494	X	7938	-0-	-556	-0-	35	1	7393	3	Y	457	456	0			25
							7	4	503	9							
04	8220	X	7892	-0-	-328	-0-	41	1	7401	3	Y	409	405	0			29
							450	9									
*05	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	70	1	10338	3	Y	531	535	0			25
							6	4	584	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	20	1	4193	3	Y	239	239	0			9
							1	4	263	9							
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	14	1	4159	3	Y	247	247	0			9
							272	9									
02	4147	X	4054	-0-	-93	-0-	16	1	3795	3	Y	221	219	0			11
							243	9									
03	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	17	1	3780	3	Y	217	217	0			11
							4	4	239	9							
04	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	21	1	3674	3	Y	199	197	0			13
							219	9									
05	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	28	1	4176	3	Y	163	165	0			11
							3	4	179	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	36	1	7726	3	Y	661	660	0			28
							2	4	727	9							
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	30	1	8642	3	Y	738	736	0			30
							812	9									
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	37	1	8926	3	Y	750	744	0			36
							1	4	825	9							
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	36	1	7578	3	Y	621	621	0			36
							7	4	683	9							
*04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	44	1	7816	3	Y	554	549	0			41
							609	9									
*05	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	52	1	7838	3	Y	623	629	0			35
							5	4	685	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5235	-0-	-221	-0-	23	1	4892	3	Y	290	289	0			11
							1	4	319	9							
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	18	1	5173	3	Y	305	304	0			12
							336	9									
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	23	1	5256	3	Y	304	301	0			15
							334	9									
03	5084	X	4615	-0-	-469	-0-	20	1	4286	3	Y	277	277	0			15
							4	4	305	9							
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	24	1	4344	3	Y	265	262	0			18
							292	9									
05	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	30	1	4508	3	Y	267	270	0			15
							3	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	10715	-0-	-3111	-0-	577	1	9835	3	Y	275	263	1			28
							303	9									
01	11315	X	10949	-0-	-366	-0-	609	1	10101	3	Y	217	235	1			10
							239	9									
02	10585	X	10416	-0-	-169	-0-	534	1	9274	3	Y	483	461	1			32
							77	4	531	9							
03	11315	X	10626	-0-	-689	-0-	548	1	9540	3	Y	409	421	1			20
							88	4	450	9							
04	10860	X	10430	-0-	-430	-0-	539	1	9466	3	Y	386	386	1			20
							425	9									
05	11129	X	9892	-0-	-1237	-0-	499	1	9008	3	Y	335	332	1			23
							16	4	369	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	257	1	5584	3	Y	946	943	0			42
							6	4	1041	9							
01	7967	X	7656	-0-	-311	-0-	231	1	6468	3	Y	865	862	0			45
							5	4	952	9							
02	7337	X	6787	-0-	-550	-0-	212	1	5677	3	Y	809	816	0			38
							8	4	890	9							
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	219	1	5792	3	Y	832	830	0			40
							11	4	915	9							
04	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	233	1	5952	3	Y	891	891	0			40
							6	4	980	9							
*05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	240	1	6448	3	Y	889	905	0			24
							10	4	978	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	286	1	6200	3	Y	919	915	0			33
							6	4	1011	9							
01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	250	1	7034	3	Y	822	820	0			35
							6	4	904	9							
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	257	1	6845	3	Y	853	858	0			30
							9	4	938	9							
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	244	1	6473	3	Y	814	812	0			32
							13	4	895	9							
*04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	242	1	6170	3	Y	837	836	0			33
							6	4	921	9							
*05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	200	1	5409	3	Y	753	767	0			19
							9	4	828	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	215	1	4682	3	Y	735	733	0			35
							5	4	809	9							
01	6665	X	6503	-0-	-162	-0-	198	1	5545	3	Y	687	684	0			38
							4	4	756	9							
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	197	1	5263	3	Y	698	703	0			33
							7	4	768	9							
03	6076	X	5894	-0-	-182	-0-	187	1	4957	3	Y	673	672	0			34
							10	4	740	9							
04	6300	X	5378	-0-	-922	-0-	179	1	4549	3	Y	587	589	0			32
							4	4	646	9							
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	177	1	4779	3	Y	710	720	0			22
							8	4	781	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	231	1	4324	3	Y	419	426	0			14
							6	4	461	9							
01	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	195	1	4421	3	Y	387	388	0			13
							3	4	426	9							
02	5191	X	4783	-0-	-408	-0-	173	1	4247	3	Y	328	329	0			12
							2	4	361	9							
03	5549	X	4656	-0-	-893	-0-	189	1	4077	3	Y	350	349	0			13
							5	4	385	9							
04	5370	X	4923	-0-	-447	-0-	150	1	4276	3	Y	450	449	0			14
							2	4	495	9							
*05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	228	1	4819	3	Y	488	483	0			19
							1	4	537	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	0			1
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	Y	202	201	0			2
							1	4	222	9							
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	3	Y	251	250	0			3
							1	4	276	9							
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	30	1	1518	3	Y	334	334	0			3
							367	9									
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	32	1	1511	3	Y	320	319	0			4
							1	4	352	9							
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	840	3	Y	216	217	0	1	1	2
							1	4	238	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	34	0			58
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					58
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					58
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	Y	141	144	0			55
							155	9									
*04	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	3	Y	134	134	0			55
							1	4	147	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	54	1	-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	192	1	3579	3	Y	400	399	0			13
						5	4	440	9							
01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4225	3	Y	387	387	0			13
						3	4	426	9							
02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	175	1	4287	3	Y	410	408	0			15
						2	4	451	9							
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	193	1	4161	3	Y	333	334	0			14
						6	4	366	9							
*04	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	155	1	4401	3	Y	321	322	0			13
						2	4	353	9							
*05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	169	1	3543	3	Y	279	278	0			14
						307	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	220	1	4119	3	Y	568	580	0			14
						6	4	625	9							
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	182	1	4127	3	Y	475	479	0			10
						3	4	523	9							
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	189	1	4643	3	Y	515	513	0			12
						2	4	567	9							
03	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	194	1	4200	3	Y	591	587	0			16
						6	4	650	9							
*04	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	145	1	4143	3	Y	536	539	0			13
						2	4	590	9							
*05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	195	1	4113	3	Y	447	446	0			14
						1	4	492	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	149	1	2766	3	Y	249	253	0			6
						3	4	274	9							
01	3038 X	794	-0-	-2244	-0-	31	1	700	3	Y	57	62	0			1
						63	9									
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	3038 X	1076	-0-	-1962	-0-	43	1	916	3	Y	105	102	0			3
						1	4	116	9							
*04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	125	1	3518	3	Y	369	361	0			11
						406	9									
*05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	136	1	2865	3	Y	289	289	0			11
						318	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	625	1	10650	3	Y	301	282	1			30
						331	9									
01	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	619	1	10262	3	Y	307	321	1			16
						338	9									
02	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	548	1	9540	3	Y	328	320	1			24
						80	4	361	9							
03	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	579	1	10077	3	Y	376	381	1			19
						93	4	414	9							
04	10080 X	9084	-0-	-996	-0-	474	1	8318	3	Y	265	270	1			14
						292	9									
05	10416 X	9467	-0-	-949	-0-	482	1	8684	3	Y	260	256	1			18
						15	4	286	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	130	1	2420	3	Y	171	178	0			5
							3	4	188	9							
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4741	3	Y	373	368	0			10
							3	4	410	9							
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	236	1	5763	3	Y	175	180	0			5
							2	4	193	9							
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	153	1	3281	3	Y	179	179	0			5
							4	4	197	9							
04	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	71	1	1994	3	Y	181	182	0			4
							199	9									
05	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	132	1	2775	3	Y	152	152	0			4
							167	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	183	1	3410	3	Y	313	320	0			14
							4	4	344	9							
01	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	122	1	2778	3	Y	169	174	0			9
							2	4	186	9							
02	3538	X	1196	-0-	-2342	-0-	44	1	1077	3	Y	68	71	0			6
							75	9									
03	3782	X	3276	-0-	-506	-0-	125	1	2695	3	Y	411	399	0			18
							4	4	452	9							
*04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	134	1	3787	3	Y	578	574	0			22
							1	4	636	9							
05	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	154	1	3234	3	Y	364	368	0			18
							400	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9094	-0-	-950	-0-	480	1	8186	3	Y	389	365	1			39
							428	9									
01	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	517	1	8569	3	Y	300	325	1			14
							330	9									
02	8236	X	8191	-0-	-45	-0-	423	1	7341	3	Y	333	325	1			22
							61	4	366	9							
03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	489	1	8513	3	Y	303	312	1			13
							79	4	333	9							
*04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	481	1	8445	3	Y	319	317	1			15
							351	9									
*05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	497	1	8963	3	Y	307	302	1			20
							16	4	338	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	79	1	1636	3	Y	407	410	0			29
							448	9									
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	106	1	2320	3	Y	482	484	0			27
							530	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	178	1	4047	3	Y	463	467	0			23
							509	9									
03	3100	N	4163	-0-	1063	1063	172	1	3497	3	Y	448	445	0			26
							1	4	493	9							
*04	3000	N	3560	-0-	560	1623	167	1	2962	3	Y	392	393	0			25
							431	9									
*05	5945	X	4322	-0-	-1623	-0-	226	1	3612	3	Y	440	434	0			31
							484	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	217	1	4516	3	Y	661	666	0			38
							727	9									
01	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	185	1	4042	3	Y	603	607	0			34
							663	9									
02	5278	X	4490	-0-	-788	-0-	166	1	3793	3	Y	483	489	0			28
							531	9									
03	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	189	1	3843	3	Y	555	550	0			33
							1	4	611	9							
04	5280	X	4972	-0-	-308	-0-	230	1	4078	3	Y	604	604	0			33
							664	9									
*05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	302	1	4811	3	Y	648	643	0			38
							713	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	109	1	2277	3	Y	302	305	0			24
							332	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	114	1	2494	3	Y	361	364	0			21
							397	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	137	1	3118	3	Y	410	413	0			18
							451	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	216	1	4382	3	Y	370	367	0			21
							1	4	407	9							
*04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	3	Y	334	334	0			21
							367	9									
*05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	200	1	3197	3	Y	339	336	0			24
							373	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	132	1	2754	3	Y	369	372	0			27
							406	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	194	1	4220	3	Y	474	477	0			24
							521	9									
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	200	1	4549	3	Y	386	389	0			21
							425	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	218	1	4445	3	Y	398	394	0			25
							2	4	438	9							
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	266	1	4742	3	Y	401	401	0			25
							1	4	441	9							
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	257	1	4103	3	Y	370	367	0			28
							407	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	256	258	0			20
							282	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	122	124	0			18
							134	9									
02	1595	N	1531	-0-	-64	-0-	57	1	1298	3	Y	160	162	0			16
							176	9									
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	102	1	2093	3	Y	268	265	0			19
							1	4	295	9							
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	1937	3	Y	228	228	0			19
							251	9									
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	134	1	2138	3	Y	226	224	0			21
							249	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	1913	-0-	-722	-0-	72	1	1496	3	Y	314	318	0			29
						345	9									
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	3	Y	386	389	0			26
						425	9									
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	92	1	2092	3	Y	406	410	0			22
						447	9									
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	97	1	1989	3	Y	389	385	0			26
						1	4	428	9							
*04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	112	1	1993	3	Y	379	380	0			25
						417	9									
*05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2242	3	Y	501	497	0			29
						551	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5435	-0-	-238	-0-	516	1	4261	3	Y	542	542	0			11
							62	4	596	9							
01	5673	X	5652	-0-	-21	-0-	678	1	4264	3	Y	609	609	0			11
							40	4	670	9							
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	308	1	4707	3	Y	586	586	0			11
							19	4	645	9							
03	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	220	1	3702	3	Y	421	424	0			8
							23	4	463	9							
04	5460	X	4894	-0-	-566	-0-	333	1	4043	3	Y	458	459	0			7
							14	4	504	9							
05	6076	X	4227	-0-	-1849	-0-	305	1	3400	3	Y	473	472	0			8
							2	4	520	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	545	1	4499	3	Y	870	868	0			17
							65	4	957	9							
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	567	1	3563	3	Y	946	946	0			17
							33	4	1041	9							
02	4785	X	4100	-0-	-685	-0-	201	1	3075	3	Y	737	740	0			14
							13	4	811	9							
03	5115	X	4745	-0-	-370	-0-	221	1	3719	3	Y	711	711	0			14
							23	4	782	9							
04	4950	X	4196	-0-	-754	-0-	268	1	3253	3	Y	604	607	0			11
							11	4	664	9							
05	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	293	1	3275	3	Y	593	593	0			11
							2	4	652	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	236	1	1947	3	Y	537	538	0			13
							28	4	591	9							
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	335	1	2105	3	Y	500	501	0			12
							20	4	550	9							
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	3	Y	452	453	0			11
							10	4	497	9							
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2081	3	Y	510	508	0			13
							13	4	561	9							
04	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	160	1	1946	3	Y	465	467	0			11
							7	4	512	9							
05	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	167	1	1860	3	Y	499	498	0			12
							1	4	549	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4313	3	66	9	N	60					240
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2653	3	69	9	N	63	183	1			120
02	4147	X	1771	-0-	-2376	-0-	1738	3	33	9	N	30					150
03	4433	X	2439	-0-	-1994	-0-	2375	3	64	9	N	58					208
04	4290	X	3338	-0-	-952	-0-	3275	3	63	9	N	57	140	1			125
05	4371	X	2797	-0-	-1574	-0-	2736	3	61	9	N	55					180

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	3890	-0-	-1690	-0-	37	1	2948	3	Y	180	143	1			367
							707	4	198	9							
01	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	1574	1	11909	3	Y	361	262	1			466
							1375	4	397	9							
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	262	1	4610	3	Y	236					702
							3864	4	260	9							
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	896	1	3952	3	Y	210	177	1			735
							6416	4	231	9							
04	4770	X	3771	-0-	-999	-0-	869	1	2795	3	Y	95	323	1			507
							2	4	105	9							
*05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	650	1	6564	3	Y	5					512
							364	4	6	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	5849	3	351	9	N	319	184	1			308
01	6293	X	4157	-0-	-2136	-0-	3813	3	344	9	N	313	370	1			251
02	5887	X	3388	-0-	-2499	-0-	3080	3	308	9	N	280	354	1			177
03	5239	X	3909	-0-	-1330	-0-	3578	3	331	9	N	301	366	1			112
04	6000	X	4426	-0-	-1574	-0-	4151	3	275	9	N	250	187	1			175
05	6200	X	4424	-0-	-1776	-0-	4087	3	337	9	N	306	360	1			121

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	162	1	922	3	Y	129	102	1			69
							142	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	181	1	1009	3	Y	233	260	1			42
							256	9									
02	1044	N	929	-0-	-115	-0-	119	1	667	3	Y	125	139	1			28
							5	4	138	9							
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	285	1	806	3	Y	148	156	1			20
							163	9									
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	186	1	1063	3	Y	205	198	1			27
							226	9									
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	191	1	1195	3	Y	216	207	1			36
							1	4	238	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

12	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	109	1	9550	3	Y	926	935	0			46
							2	4	1019	9							
01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	113	1	9231	3	Y	928	914	0			60
							1021	9									
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	122	1	8583	3	Y	877	889	0			48
							965	9									
03	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	128	1	8767	3	Y	917	923	0			42
							1009	9									
*04	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	119	1	9908	3	Y	928	913	0			57
							22	4	1021	9							
*05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	175	1	9915	3	Y	916	912	0			61
							1	4	1008	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	76	1	6686	3	Y	450	454	0			20
							1	4	495	9							
01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	84	1	6852	3	Y	489	481	0			28
							538	9									
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	87	1	6149	3	Y	425	430	0			23
							468	9									
03	6851	X	6500	-0-	-351	-0-	87	1	5947	3	Y	424	427	0			20
							466	9									
04	6630	X	6502	-0-	-128	-0-	73	1	5997	3	Y	381	375	0			26
							13	4	419	9							
*05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	118	1	6633	3	Y	381	379	0			28
							419	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	13414	-0-	-9	-0-	140	1	12366	3	Y	823	831	0			40
							3	4	905	9							
01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	151	1	12298	3	Y	851	837	0			54
							936	9									
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	164	1	11605	3	Y	799	810	0			43
							879	9									
03	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	179	1	12270	3	Y	904	909	0			38
							994	9									
*04	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	148	1	12261	3	Y	888	873	0			53
							27	4	977	9							
*05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	217	1	12287	3	Y	963	958	0			58
							1	4	1059	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7927	-0-	-102	-0-	85	1	7424	3	Y	379	382	0			15
							1	4	417	9							
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	90	1	7362	3	Y	393	387	0			21
							432	9									
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	94	1	6650	3	Y	348	352	0			17
							383	9									
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	96	1	6612	3	Y	364	366	0			15
							400	9									
*04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	88	1	7301	3	Y	349	344	0			20
							16	4	384	9							
*05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	130	1	7402	3	Y	338	337	0			21
							1	4	372	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277 X	8108	-0-	-169	-0-	84	1	7427	3	Y	541	545	0			24
						2	4	595	9							
01	8184 X	8173	-0-	-11	-0-	91	1	7469	3	Y	557	548	0			33
						613	9									
02	7656 X	7480	-0-	-176	-0-	96	1	6800	3	Y	531	537	0			27
						584	9									
03	8184 X	8170	-0-	-14	-0-	108	1	7417	3	Y	586	589	0			24
						645	9									
*04	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	101	1	8377	3	Y	524	516	0			32
						18	4	576	9							
*05	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	156	1	8876	3	Y	499	497	0			34
						1	4	549	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	355	1	2863	3	Y	268	240	1			75
						295	9									
01	DLQ G-10	1957	-0-	1957	1957	185	1	1559	3	Y	194	245	1			24
						213	9									
02	DLQ G-10	3480	-0-	3480	5437	308	1	2789	3	Y	348	313	1			59
						383	9									
03	6637 X	1200	-0-	-5437	-0-	102	1	859	3	Y	217	225	1			51
						239	9									
*04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	372	1	2760	3	Y	192	204	1			39
						211	9									
05	3720 X	2762	-0-	-958	-0-	306	1	2200	3	Y	233	229	1			43
						256	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	61	1	5361	3	Y	469	473	0			22
						1	4	516	9							
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	66	1	5361	3	Y	471	463	0			30
						518	9									
02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	69	1	4849	3	Y	434	440	0			24
						477	9									
03	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	70	1	4816	3	Y	450	452	0			22
						495	9									
*04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	68	1	5575	3	Y	448	441	0			29
						12	4	493	9							
*05	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	109	1	6138	3	Y	456	454	0			31
						502	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480 X	1920	-0-	-560	-0-	228	1	1294	3	Y	362	286	1			198
						398	9									
01	2356 X	1295	-0-	-1061	-0-	158	1	880	3	Y	234	371	1			61
						257	9									
02	2204 X	1626	-0-	-578	-0-	190	1	1074	3	Y	321	318	1			64
						9	4	353	9							
03	2356 X	2088	-0-	-268	-0-	449	1	1271	3	Y	334	351	1			47
						1	4	367	9							
04	2280 X	1416	-0-	-864	-0-	171	1	978	3	Y	243	252	1			38
						267	9									
05	1736 N	1473	-0-	-263	-0-	160	1	1003	3	Y	281	269	1			50
						1	4	309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3678	-0-	578	1057	392	1	3159	3	Y	115	107	1			34
							127	9									
01	DLQ G-10		4028	-0-	4028	5085	416	1	3510	3	Y	93	115	1			12
							102	9									
02	9349	X	4264	-0-	-5085	-0-	406	1	3678	3	Y	164	148	1			28
							180	9									
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	157	151	1			34
							173	9									
04	3900	X	1991	-0-	-1909	-0-	213	1	1578	3	Y	182	181	1			35
							200	9									
05	4557	X	2067	-0-	-2490	-0-	227	1	1636	3	Y	185	186	1			34
							204	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	533	1	4297	3	Y	189	173	1			53
							208	9									
01	DLQ G-10		5028	-0-	5028	5028	510	1	4302	3	Y	196	228	1			21
							216	9									
02	DLQ G-10		4622	-0-	4622	9650	443	1	4008	3	Y	155	150	1			26
							171	9									
03	16779	X	7129	-0-	-9650	-0-	745	1	6263	3	Y	109	111	1			24
							1	4	120	9							
*04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	868	1	6443	3	Y	152	148	1			28
							1	4	167	9							
*05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	626	1	4510	3	Y	155	155	1			28
							171	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	132	107	1			61
							152	4	145	9							
01	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2038	3	Y	194	213	1			42
							179	4	213	9							
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	2829	3	Y	207	211	1			38
							23	4	228	9							
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	380	1	2982	3	Y	200	198	1			40
							220	9									
*04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	460	1	3073	3	Y	186	187	1			39
							10	4	205	9							
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	313	1	3076	3	Y	173	160	1			52
							190	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	732	1	6046	3	Y	821	822	0			17
							88	4	903	9							
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	953	1	5993	3	Y	809	811	0			15
							56	4	890	9							
02	7337	X	6457	-0-	-880	-0-	346	1	5296	3	Y	721	722	0			14
							22	4	793	9							
03	7843	X	7567	-0-	-276	-0-	364	1	6150	3	Y	922	918	0			18
							39	4	1014	9							
04	7620	X	7062	-0-	-558	-0-	459	1	5582	3	Y	911	914	0			15
							19	4	1002	9							
05	7905	X	7050	-0-	-855	-0-	497	1	5548	3	Y	911	910	0			16
							3	4	1002	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	90	1	1913	3	Y	150	120	1			66
							166	4	165	9							
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	114	1	2052	3	Y	185	211	1			40
							180	4	204	9							
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	78	1	1761	3	Y	202	205	1			37
							15	4	222	9							
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	3	Y	194	191	1			40
							213	9									
04	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	241	1	1612	3	Y	193	192	1			41
							6	4	212	9							
05	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	179	1	1756	3	Y	182	169	1			54
							200	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8821	-0-	-355	-0-	178	1	7231	3	Y	1284	1257	0			95
							1412	9									
01	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	119	1	7269	3	Y	1163	1154	0			104
							1279	9									
02	8091	X	8088	-0-	-3	-0-	155	1	6727	3	Y	1096	1093	0			107
							1206	9									
03	8649	X	8085	-0-	-564	-0-	128	1	6909	3	Y	953	982	0			78
							1048	9									
*04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	222	1	6926	3	Y	1176	1178	0			76
							1294	9									
*05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	244	1	7281	3	Y	1270	1264	0			82
							1397	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	102	1	4135	3	Y	86	84	0			8
							95	9									
01	4929	X	3522	-0-	-1407	-0-	55	1	3355	3	Y	102	101	0			9
							112	9									
02	4698	X	3491	-0-	-1207	-0-	77	1	3352	3	Y	56	56	0			9
							62	9									
03	5022	X	3747	-0-	-1275	-0-	68	1	3634	3	Y	41	43	0			7
							45	9									
04	4500	X	3595	-0-	-905	-0-	110	1	3431	3	Y	49	50	0			6
							54	9									
05	4340	X	3693	-0-	-647	-0-	116	1	3458	3	Y	108	107	0			7
							119	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7411	-0-	-1176	-0-	175	1	7102	3	Y	122	119	0			12
							134	9									
01	8556	X	7571	-0-	-985	-0-	120	1	7351	3	Y	91	90	0			13
							100	9									
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	167	1	7254	3	Y	87	87	0			13
							96	9									
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	150	1	8067	3	Y	64	68	0			9
							70	9									
*04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	228	1	7090	3	Y	58	59	0			8
							64	9									
05	8029	X	7213	-0-	-816	-0-	232	1	6913	3	Y	62	62	0			8
							68	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	3	Y	76	73	0			3
							84	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					1
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	7	-0-	-1791	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2716	-0-	-570	-0-	63	1	2543	3	Y	100	98	0			9
							110	9									
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	46	1	2832	3	Y	85	85	0			9
							94	9									
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	Y	55	55	0			9
							61	9									
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	50	1	2662	3	Y	54	57	0			6
							59	9									
*04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	90	1	2788	3	Y	52	53	0			5
							57	9									
*05	3100	N	3269	-0-	169	169	104	1	3099	3	Y	60	60	0			5
							66	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4020	-0-	-1250	-0-	95	1	3866	3	Y	54	53	0			10
							59	9									
01	4836	X	3904	-0-	-932	-0-	61	1	3714	3	Y	117	115	0			12
							129	9									
02	4553	X	3060	-0-	-1493	-0-	67	1	2886	3	Y	97	97	0			12
							107	9									
03	4867	X	1874	-0-	-2993	-0-	33	1	1775	3	Y	60	62	0			10
							66	9									
04	4590	X	1063	-0-	-3527	-0-	32	1	997	3	Y	31	32	0			9
							34	9									
05	4030	X	2542	-0-	-1488	-0-	79	1	2364	3	Y	90	89	0			10
							99	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	1678	3	Y	422	323	1			183
							145	4	464	9							
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	348	442	1			89
							177	4	383	9							
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	105	1	2367	3	Y	335	356	1			68
							19	4	369	9							
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	283	1	2225	3	Y	348	343	1			73
							383	9									
*04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	274	1	1827	3	Y	308	313	1			68
							6	4	339	9							
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	221	1	2175	3	Y	289	269	1			88
							318	9									

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	153	1	1263	3	Y	491	492	0			11
							18	4	540	9							
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	327	1	2053	3	Y	713	710	0			14
							19	4	784	9							
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	139	1	2134	3	Y	534	537	0			11
							9	4	587	9							
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	174	1	2932	3	Y	531	530	0			12
							18	4	584	9							
04	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	179	1	2179	3	Y	457	459	0			10
							8	4	503	9							
05	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	184	1	2045	3	Y	484	483	0			11
							1	4	532	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	188	1	4080	3	Y	565	564	0			25
							4	4	622	9							
01	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	174	1	4876	3	Y	533	531	0			27
							4	4	586	9							
02	5336	X	5245	-0-	-91	-0-	169	1	4495	3	Y	523	527	0			23
							6	4	575	9							
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	182	1	4841	3	Y	598	596	0			25
							10	4	658	9							
04	5490	X	5164	-0-	-326	-0-	171	1	4363	3	Y	569	569	0			25
							4	4	626	9							
05	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	167	1	4485	3	Y	572	582	0			15
							7	4	629	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	204	1	4437	3	Y	425	425	0			21
							5	4	468	9							
01	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	197	1	5519	3	Y	417	416	0			22
							4	4	459	9							
02	5858	X	5854	-0-	-4	-0-	195	1	5191	3	Y	419	421	0			20
							7	4	461	9							
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	191	1	5076	3	Y	413	412	0			21
							10	4	454	9							
04	5970	X	5204	-0-	-766	-0-	180	1	4580	3	Y	400	401	0			20
							4	4	440	9							
05	6262	X	5939	-0-	-323	-0-	195	1	5249	3	Y	443	450	0			13
							8	4	487	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

12	3751	X	1470	-0-	-2281	-0-	57	1	1223	3	Y	76	63	1			34
							106	4	84	9							
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	64	1	1159	3	Y	100	113	1			21
							102	4	110	9							
02	1044	X	639	-0-	-405	-0-	24	1	559	3	Y	46	57	1			10
							5	4	51	9							
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	156	1	1226	3	Y	85	79	1			16
							94	9									
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1	1308	3	Y	95	92	1			19
							4	4	105	9							
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	3	Y	102	93	1			28
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	188	1	4084	3	Y	255	254	0			20
							4	4	281	9							
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	196	1	5492	3	Y	254	253	0			21
							4	4	279	9							
02	5046	X	4576	-0-	-470	-0-	157	1	4186	3	Y	206	209	0			18
							6	4	227	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	201	1	5354	3	Y	266	265	0			19
							11	4	293	9							
*04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	203	1	5186	3	Y	340	339	0			20
							5	4	374	9							
*05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	204	1	5513	3	Y	327	333	0			14
							9	4	360	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	122	1	2667	3	Y	410	409	0			22
							3	4	451	9							
01	5921	X	4634	-0-	-1287	-0-	143	1	4000	3	Y	444	442	0			24
							3	4	488	9							
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	191	1	5106	3	Y	484	487	0			21
							7	4	532	9							
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	187	1	4967	3	Y	445	445	0			21
							10	4	490	9							
*04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	250	1	6371	3	Y	517	516	0			22
							6	4	569	9							
*05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	269	1	7251	3	Y	572	580	0			14
							12	4	629	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1485	-0-	-1553	-0-	12	1	1297	3	Y	160	118	1			157
							176	9									
01	4061	X	2391	-0-	-1670	-0-	92	1	2144	3	Y	141	190	1			108
							155	9									
02	3799	X	2285	-0-	-1514	-0-	23	1	2083	3	Y	163	170	1			101
							179	9									
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	79	1	1891	3	Y	138	154	1			85
							152	9									
04	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	232	1	2248	3	Y	139	163	1			61
							153	9									
*05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	261	1	2228	3	Y	165	145	1			81
							182	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	12	1	1279	3	Y	199	150	1			191
							219	9									
01	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	105	1	2426	3	Y	255	291	1			155
							281	9									
02	2871	X	2392	-0-	-479	-0-	24	1	2114	3	Y	231	249	1			137
							254	9									
03	2883	X	2250	-0-	-633	-0-	81	1	1938	3	Y	210	230	1			117
							231	9									
04	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	210	1	2030	3	Y	188	230	1			75
							207	9									
05	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	193	1	1649	3	Y	160	156	1			79
							176	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	14	1	286	3	Y	221	3	0	220	1	5
							243	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	3	Y	791	1	0	781	1	14
							870	9									
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	57	1	1062	3	Y	1184	1172	1			26
							1302	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	3	Y	999	1	0	1012	1	12
							1099	9									
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	47	1	721	3	Y	490	495	1			7
							539	9									
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	347	347	1			7
							382	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2342	-0-	-1409	-0-	20	1	2138	3	Y	167	113	1			144
							184	9									
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	128	1	2969	3	Y	177	209	1			112
							195	9									
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	32	1	2825	3	Y	149	168	1			93
							164	9									
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	141	1	3371	3	Y	204	196	1			101
							224	9									
*04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	308	1	2979	3	Y	135	177	1			59
							149	9									
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	358	1	3054	3	Y	156	141	1			74
							172	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	223	1	4176	3	Y	377	388	0			12
							6	4	415	9							
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	223	1	5074	3	Y	442	440	0			14
							4	4	486	9							
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	204	1	5005	3	Y	645	637	0			22
							2	4	710	9							
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	245	1	5283	3	Y	397	404	0			15
							7	4	437	9							
04	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	136	1	3857	3	Y	364	367	0			12
							1	4	400	9							
*05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	210	1	4441	3	Y	398	394	0			16
							1	4	438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	235	1	4390	3	Y	443	455	0			14
							6	4	487	9							
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	207	1	4704	3	Y	439	440	0			13
							3	4	483	9							
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	208	1	5091	3	Y	592	586	0			19
							2	4	651	9							
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	214	1	4617	3	Y	556	556	0			19
							6	4	612	9							
*04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	157	1	4454	3	Y	354	361	0			12
							2	4	389	9							
*05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	241	1	5089	3	Y	410	405	0			17
							1	4	451	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	339	-0-	-2668	-0-	16	1	294	3	Y	26	29	0			1
							29	9									
01	2759	X	492	-0-	-2267	-0-	19	1	434	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2232	X	617	-0-	-1615	-0-	24	1	526	3	Y	60	58	0			2
							1	4	66	9							
04	750	X	107	-0-	-643	-0-	3	1	93	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
05	496	X	138	-0-	-358	-0-	6	1	119	3	Y	12	12	0			1
							13	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	203	1	3779	3	Y	159	165	0			4
							5	4	175	9							
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	181	1	4113	3	Y	171	171	0			4
							3	4	188	9							
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	156	1	3800	3	Y	235	232	0			7
							1	4	259	9							
03	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	149	1	3207	3	Y	265	264	0			8
							4	4	292	9							
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	3	Y	367	364	0			11
							404	9									
*05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	207	1	4362	3	Y	385	382	0			14
							1	4	424	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	275	1	5137	3	Y	416	424	0			13
							7	4	458	9							
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	213	1	4821	3	Y	390	391	0			12
							3	4	429	9							
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	172	1	4220	3	Y	521	516	0			17
							2	4	573	9							
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	190	1	4116	3	Y	530	529	0			18
							6	4	583	9							
*04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	160	1	4544	3	Y	433	437	0			14
							2	4	476	9							
*05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	226	1	4767	3	Y	402	400	0			16
							1	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
12	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	171	1	3164	3	Y	488	504	0		14
							3	4	537	9						
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	155	1	3540	3	Y	493	494	0		13
							3	4	542	9						
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	3	Y	550	547	0		16
							1	4	605	9						
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	151	1	3240	3	Y	607	604	0		19
							4	4	668	9						
*04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	139	1	3965	3	Y	623	624	0		18
							2	4	685	9						
*05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	225	1	4750	3	Y	678	671	0		25
							1	4	746	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
12	4526	X	3304	-0-	-1222	-0-	127	1	2695	3	Y	226	183	1		98
							233	4	249	9						
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	162	1	2907	3	Y	280	319	1		59
							255	4	308	9						
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	137	1	3081	3	Y	308	312	1		55
							25	4	339	9						
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	401	1	3153	3	Y	319	314	1		60
							351	9								
*04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	426	1	2848	3	Y	324	321	1		63
							10	4	356	9						
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	293	1	2883	3	Y	277	261	1		79
							305	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	145	1	3072	3	Y	178	135	1		73
							266	4	196	9						
01	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	134	1	2414	3	Y	166	202	1		37
							213	4	183	9						
02	2958	X	2701	-0-	-257	-0-	106	1	2406	3	Y	154	164	1		27
							20	4	169	9						
03	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	296	1	2325	3	Y	182	176	1		33
							200	9								
04	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	361	1	2411	3	Y	176	175	1		34
							8	4	194	9						
*05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	276	1	2716	3	Y	157	147	1		44
							173	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	Y	279	282	0		13
							21	4	307	9						
01	1829	X	1390	-0-	-439	-0-	83	1	975	3	Y	291	291	0		13
							12	4	320	9						
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	138	1	1585	3	Y	493	494	0		12
							542	9								
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	214	1	2974	3	Y	939	937	0		14
							1033	9								
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	195	1	2540	3	Y	607	607	0		14
							668	9								
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	184	1	2046	3	Y	504	505	0		13
							554	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	220	1	2862	3	Y	965	972	0			27
							70	4	1062	9							
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	227	1	2679	3	Y	609	609	0			27
							33	4	670	9							
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	197	1	2256	3	Y	555	559	0			23
							611	9									
03	2325	X	2293	-0-	-32	-0-	109	1	1515	3	Y	608	608	0			23
							669	9									
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	3	Y	777	776	0			24
							855	9									
*05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	298	1	3327	3	Y	1026	1025	0			25
							1	4	1129	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	2797	-0-	-3248	-0-	21	1	2448	3	Y	297	226	1			294
							1	4	327	9							
01	6417	X	4049	-0-	-2368	-0-	154	1	3581	3	Y	285	373	1			206
							314	9									
02	6003	X	4054	-0-	-1949	-0-	42	1	3705	3	Y	279	308	1			177
							307	9									
03	6076	X	4648	-0-	-1428	-0-	173	1	4128	3	Y	315	321	1			171
							347	9									
04	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	483	1	4678	3	Y	298	346	1			123
							328	9									
*05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	533	1	4554	3	Y	342	301	1			164
							376	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	48	1	4522	3	Y	162	10	1			273
							1477	4	178	9							
01	4278	X	1162	-0-	-3116	-0-	75	1	657	3	Y	60	251	1			82
							364	4	66	9							
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	-0-					82
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
05	6231	X	4134	-0-	-2097	-0-	383	1	3602	3	Y	84	32	1			52
							57	4	92	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	56	1	5311	3	Y	79	5	1			135
							1736	4	87	9							
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	567	1	4972	3	Y	193	247	1			81
							2760	4	212	9							
02	5829	X	3548	-0-	-2281	-0-	64	1	2654	3	Y	26					107
							801	4	29	9							
03	6231	X	5154	-0-	-1077	-0-	438	1	4606	3	Y	97	118	1			86
							3	4	107	9							
04	8100	X	7172	-0-	-928	-0-	704	1	6389	3	Y	70	77	1			79
							2	4	77	9							
05	8370	X	2993	-0-	-5377	-0-	278	1	2610	3	Y	58	52	1			85
							41	4	64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	61	1	2841	3	Y	528	527	0			37
							1	4	581	9							
01	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	108	1	3309	3	Y	603	590	0			50
							1	4	663	9							
02	3625	X	3589	-0-	-36	-0-	80	1	2939	3	Y	517	521	0			46
							1	4	569	9							
03	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	110	1	2804	3	Y	503	509	0			40
							1	4	553	9							
04	3960	X	3191	-0-	-769	-0-	107	1	2640	3	Y	404	416	0			28
							444	9									
05	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	105	1	3019	3	Y	483	448	0			63
							531	9									

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	3	Y	339	314	0			25
							373	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1329	3	Y	437	426	0			36
							481	9									
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	79	1	2019	3	Y	651	639	0			48
							1	4	716	9							
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	71	1	1760	3	Y	487	504	0			31
							536	9									
*05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	71	1	2024	3	Y	459	432	0			58
							505	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

12	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	99	1	1297	3	Y	422	426	0			16
							32	4	464	9							
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	Y	585	585	0			16
							18	4	644	9							
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	105	1	1203	3	Y	553	555	0			14
							608	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	87	1	1204	3	Y	514	513	0			15
							565	9									
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	114	1	1478	3	Y	525	525	0			15
							578	9									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	134	1	1492	3	Y	446	446	0			15
							491	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214 X	12009	-0-	-205	-0-	645	1	10989	3	Y	341	319	1			36
						375	9									
01	11842 X	11572	-0-	-270	-0-	640	1	10604	3	Y	298	317	1			17
						328	9									
02	11078 X	10739	-0-	-339	-0-	566	1	9835	3	Y	233	232	1			18
						82	4	256	9							
03	11842 X	11593	-0-	-249	-0-	605	1	10522	3	Y	335	335	1			18
						97	4	369	9							
*04	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	604	1	10594	3	Y	401	396	1			23
						441	9									
*05	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	606	1	10921	3	Y	346	343	1			26
						19	4	381	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

12	7409 X	7179	-0-	-230	-0-	379	1	6456	3	Y	313	293	1			36
						344	9									
01	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	371	1	6154	3	Y	360	373	1			23
						396	9									
02	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	340	1	5902	3	Y	282	281	1			24
						49	4	310	9							
03	6820 X	6674	-0-	-146	-0-	344	1	5979	3	Y	269	276	1			17
						55	4	296	9							
04	6600 X	6421	-0-	-179	-0-	334	1	5864	3	Y	203	205	1			15
						223	9									
05	6820 X	6561	-0-	-259	-0-	331	1	5963	3	Y	234	228	1			21
						10	4	257	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

12	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	416	1	7091	3	Y	370	346	1			43
						407	9									
01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	419	1	6942	3	Y	332	353	1			22
						365	9									
02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	362	1	6302	3	Y	345	338	1			29
						53	4	380	9							
03	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	388	1	6765	3	Y	354	360	1			23
						63	4	389	9							
*04	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	361	1	6335	3	Y	331	331	1			23
						364	9									
*05	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	365	1	6577	3	Y	330	324	1			29
						11	4	363	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	3	Y	428	5	0	425	1	10
						471	9									
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	3	Y	441	444	1			7
						485	9									
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	Y	516	512	1			11
						568	9									
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	77	1	1242	3	Y	394	400	1			5
						433	9									
*04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	3	Y	820	811	1			14
						902	9									
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	73	1	1008	3	Y	562	563	1			13
						618	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	419	1	7144	3	Y	422	396	1			46
							464	9									
01	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	439	1	7269	3	Y	474	493	1			27
							521	9									
02	7163	X	6647	-0-	-516	-0-	335	1	5828	3	Y	395	392	1			30
							49	4	435	9							
03	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	358	1	6234	3	Y	351	362	1			19
							58	4	386	9							
04	7410	X	7271	-0-	-139	-0-	369	1	6480	3	Y	384	380	1			23
							422	9									
05	7657	X	7461	-0-	-196	-0-	371	1	6698	3	Y	345	340	1			28
							12	4	380	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	217	1	4035	3	Y	782	798	0			25
							5	4	860	9							
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	177	1	4017	3	Y	704	707	0			22
							3	4	774	9							
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	142	1	3480	3	Y	711	709	0			24
							1	4	782	9							
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	192	1	4151	3	Y	755	752	0			27
							6	4	831	9							
*04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	180	1	5121	3	Y	802	802	0			27
							2	4	882	9							
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	181	1	3794	3	Y	535	539	0			23
							589	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

12	4867	X	4309	-0-	-558	-0-	187	1	3497	3	Y	564	579	0			20
							5	4	620	9							
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	148	1	3378	3	Y	492	495	0			17
							3	4	541	9							
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	130	1	3177	3	Y	540	537	0			20
							1	4	594	9							
03	4061	X	3622	-0-	-439	-0-	132	1	2853	3	Y	575	573	0			22
							4	4	633	9							
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	133	1	3732	3	Y	607	607	0			22
							668	9									
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	168	1	3523	3	Y	580	576	0			26
							638	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	302	1	3170	3	Y	572	568	0			46
							629	9									
01	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	338	1	2844	3	Y	548	535	0			59
							603	9									
02	4002	X	2232	-0-	-1770	-0-	226	1	1585	3	Y	383	391	0			51
							421	9									
03	4278	X	2662	-0-	-1616	-0-	310	1	1736	3	Y	560	567	0			44
							616	9									
04	3960	X	2581	-0-	-1379	-0-	122	1	1869	3	Y	536	536	0			44
							590	9									
05	4092	X	1239	-0-	-2853	-0-	54	1	888	3	Y	270	270	0			44
							297	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	316	1	3326	3	Y	611	607	0			48
							672	9									
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	424	1	3582	3	Y	673	656	0			65
							1	4	740	9							
02	4089	X	3728	-0-	-361	-0-	391	1	2744	3	Y	539	547	0			57
							593	9									
03	4247	X	3464	-0-	-783	-0-	427	1	2398	3	Y	580	589	0			48
							1	4	638	9							
04	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	184	1	2842	3	Y	577	577	0			48
							1	4	635	9							
05	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	184	1	3067	3	Y	639	635	0			52
							1	4	703	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	2873	-0-	-2769	-0-	196	1	2059	3	Y	562	558	0			29
							618	9									
01	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	272	1	2292	3	Y	676	658	0			47
							744	9									
02	3567	X	3004	-0-	-563	-0-	307	1	2155	3	Y	493	499	0			41
							542	9									
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	413	1	2320	3	Y	538	545	0			34
							1	4	592	9							
04	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	142	1	2183	3	Y	470	469	0			35
							517	9									
05	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	147	1	2449	3	Y	373	370	0			38
							1	4	410	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	221	1	2325	3	Y	632	628	0			55
							695	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	280	1	2357	3	Y	612	597	0			70
							673	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	432	1	3025	3	Y	658	665	0			63
							724	9									
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	517	1	2902	3	Y	348	360	0			51
							1	4	383	9							
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	289	1	4456	3	Y	569	568	0			52
							1	4	626	9							
*05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	268	1	4486	3	Y	561	558	0			55
							2	4	617	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	113	1	1186	3	Y	209	207	0			4
							230	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	3	Y	215	210	0			9
							237	9									
02	1479	N	1010	-0-	-469	-0-	105	1	733	3	Y	156	157	0			8
							172	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	151	1	844	3	Y	268	269	0			7
							295	9									
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	3	Y	384	383	0			8
							422	9									
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	3	Y	243	241	0			10
							267	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	430	1	4519	3	Y	720	715	0			72
							792	9									
01	4991	X	4216	-0-	-775	-0-	385	1	3247	3	Y	531	519	0			84
							584	9									
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	810	1	5685	3	Y	901	907	0			78
							1	4	991	9							
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	946	1	5305	3	Y	957	971	0			64
							2	4	1053	9							
04	5190	X	2967	-0-	-2223	-0-	147	1	2259	3	Y	510	511	0			63
							561	9									
05	5363	X	3637	-0-	-1726	-0-	163	1	2726	3	Y	679	675	0			67
							1	4	747	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	173	1	1816	3	Y	579	575	0			25
							637	9									
01	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	195	1	1639	3	Y	311	305	0			31
							342	9									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	305	1	2140	3	Y	443	446	0			28
							487	9									
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	871	1	4880	3	Y	307	313	0			22
							1	4	338	9							
*04	3000	N	3860	-0-	860	860	219	1	3379	3	Y	237	237	0			22
							1	4	261	9							
*05	5056	X	4196	-0-	-860	-0-	210	1	3500	3	Y	441	437	0			26
							1	4	485	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	53	1	552	3	Y	222	221	0			19
							244	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	127	124	0			22
							140	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	436	436	0			22
							480	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	134	3	Y	196	201	0			17
							216	9									
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	256	255	0			18
							282	9									
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	413	410	0			21
							454	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	228	1	2394	3	Y	815	809	0			46
							897	9									
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	260	1	2191	3	Y	852	831	0			67
							937	9									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	342	1	2398	3	Y	691	698	0			60
							760	9									
03	3348	X	2798	-0-	-550	-0-	372	1	2086	3	Y	308	320	0			48
							1	4	339	9							
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	244	1	3761	3	Y	677	676	0			49
							1	4	745	9							
*05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	243	1	4046	3	Y	657	653	0			53
							1	4	723	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	516	1	5427	3	Y	831	825	0			53
							1	4	914	9							
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	527	1	4444	3	Y	706	689	0			70
							1	4	777	9							
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	443	1	3108	3	Y	544	553	0			61
							598	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	440	1	2469	3	Y	755	765	0			51
							1	4	831	9							
04	3480	X	3427	-0-	-53	-0-	166	1	2559	3	Y	637	636	0			52
							1	4	701	9							
*05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	165	1	2755	3	Y	730	725	0			57
							1	4	803	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	220	1	2307	3	Y	533	530	0			48
							586	9									
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	331	1	2789	3	Y	728	709	0			67
							801	9									
02	3016	X	2959	-0-	-57	-0-	291	1	2039	3	Y	572	580	0			59
							629	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	415	1	2330	3	Y	661	671	0			49
							1	4	727	9							
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	135	1	2082	3	Y	532	532	0			49
							585	9									
05	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	146	1	2443	3	Y	481	478	0			52
							1	4	529	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	216	1	4308	3	Y	198	198	0			14
							218	9									
01	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	208	1	3930	3	Y	117	121	0			10
							129	9									
02	4408	X	3779	-0-	-629	-0-	148	1	3498	3	Y	121	119	0			12
							133	9									
03	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	199	1	4125	3	Y	189	192	0			9
							208	9									
*04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	83	1	4282	3	Y	230	228	0			11
							53	4	253	9							
*05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	200	1	4751	3	Y	252	252	0			11
							277	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	409	1	6770	3	Y	308	317	1			14
						339	9									
01	6293 X	5033	-0-	-1260	-0-	275	1	4525	3	Y	212	216	1			10
						233	9									
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	421	1	7394	3	Y	337	307	1			40
						10	4	371	9							
03	6293 X	5871	-0-	-422	-0-	296	1	5333	3	Y	219	246	1			13
						1	4	241	9							
*04	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	397	1	7247	3	Y	308	305	1			16
						2	4	339	9							
*05	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	406	1	7033	3	Y	313	310	1			19
						10	4	344	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	483	1	7992	3	Y	304	312	1			14
						334	9									
01	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	484	1	7993	3	Y	329	326	1			17
						1	4	362	9							
02	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	402	1	7059	3	Y	263	247	1			33
						10	4	289	9							
03	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	440	1	7918	3	Y	332	346	1			19
						1	4	365	9							
*04	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	429	1	7847	3	Y	281	286	1			14
						2	4	309	9							
*05	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	444	1	7705	3	Y	221	223	1			12
						11	4	243	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	424	1	7014	3	Y	262	270	1			8
						288	9									
01	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	431	1	7125	3	Y	300	298	1			10
						1	4	330	9							
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	370	1	6506	3	Y	252	235	1			27
						9	4	277	9							
03	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	378	1	6794	3	Y	248	264	1			11
						1	4	273	9							
*04	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	371	1	6779	3	Y	227	229	1			9
						2	4	250	9							
*05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	398	1	6903	3	Y	268	264	1			13
						10	4	295	9							

WORTHEY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	531	1	8781	3	Y	267	281	1			12
						294	9									
01	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	525	1	8669	3	Y	344	340	1			16
						1	4	378	9							
02	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	453	1	7963	3	Y	282	264	1			34
						11	4	310	9							
03	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	495	1	8901	3	Y	270	290	1			14
						1	4	297	9							
*04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	455	1	8312	3	Y	335	333	1			16
						2	4	369	9							
*05	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	489	1	8468	3	Y	310	309	1			17
						12	4	341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	10	1	1158	3	Y	188	128	1			167
							207	9									
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	109	1	2534	3	Y	220	249	1			138
							242	9									
02	2639	X	2448	-0-	-191	-0-	25	1	2188	3	Y	214	224	1			128
							235	9									
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	105	1	2496	3	Y	193	209	1			112
							212	9									
04	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	203	1	1968	3	Y	155	197	1			70
							171	9									
05	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	251	1	2143	3	Y	188	167	1			91
							207	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	11684	-0-	-1801	-0-	63	1	10765	3	Y	778	819	0			75
							856	9									
01	12927	X	11551	-0-	-1376	-0-	39	1	10708	3	Y	731	728	0			78
							804	9									
02	12093	X	10996	-0-	-1097	-0-	125	1	10123	3	Y	680	675	0			83
							748	9									
03	12772	X	8124	-0-	-4648	-0-	185	1	7278	3	Y	601	605	0			79
							661	9									
*04	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	454	1	10991	3	Y	688	707	0			60
							757	9									
*05	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	439	1	10824	3	Y	632	631	0			61
							695	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	76	74	0			7
							84	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	331	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	12	1	923	3	Y	58	57	0			7
							64	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	25	26	0			6
							28	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	59	1	3560	3	Y	312	306	0			55
							1	4	343	9							
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	80	1	3831	3	Y	317	331	0			41
							2	4	349	9							
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	60	1	3290	3	Y	219	220	0			40
							2	4	241	9							
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	52	1	3283	3	Y	260	259	0			41
							1	4	286	9							
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	41	1	3256	3	Y	261	260	0			42
							1	4	287	9							
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	36	1	3351	3	Y	215	220	0			37
							1	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	60	1	3646	3	Y	403	395	0			78
							1	4	443	9							
01	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	63	1	2954	3	Y	334	355	0			57
							1	4	367	9							
02	3741	X	3273	-0-	-468	-0-	53	1	2885	3	Y	304	305	0			56
							1	4	334	9							
03	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	43	1	2781	3	Y	272	271	0			57
							1	4	299	9							
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	40	1	3197	3	Y	350	347	0			60
							1	4	385	9							
05	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	36	1	3304	3	Y	330	336	0			54
							1	4	363	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		486	-0-	486	1803	7	1	454	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
01	2345	N	542	-0-	-1803	-0-	11	1	498	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	404	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	484	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	6	1	430	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	5	1	431	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	51	1	3133	3	Y	198	195	0			36
							1	4	218	9							
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	84	1	3985	3	Y	230	239	0			27
							2	4	253	9							
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	82	1	4483	3	Y	216	216	0			27
							2	4	238	9							
03	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	47	1	2994	3	Y	255	254	0			28
							1	4	281	9							
04	3300	X	2585	-0-	-715	-0-	29	1	2325	3	Y	209	207	0			30
							1	4	230	9							
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	35	1	3176	3	Y	229	231	0			28
							1	4	252	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					1
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	218	1	4343	3	Y	464	461	0			34
							510	9									
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	265	1	4991	3	Y	550	556	0			28
							605	9									
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	221	1	5272	3	Y	534	524	0			38
							1	4	587	9							
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	261	1	5388	3	Y	531	540	0			29
							584	9									
*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	90	1	4595	3	Y	428	425	0			32
							56	4	471	9							
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	197	1	4673	3	Y	447	446	0			33
							492	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	288	290	0			8
							22	4	317	9							
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	3	Y	417	416	0			9
							14	4	459	9							
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	3	Y	439	439	0			9
							483	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	90	1	1252	3	Y	716	715	0			10
							788	9									
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	3	Y	491	492	0			9
							540	9									
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	106	1	1186	3	Y	432	433	0			8
							475	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	201	1	2163	3	Y	454	450	0			15
							1	4	499	9							
01	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	161	1	1632	3	Y	339	343	0			11
							373	9									
02	2842	X	982	-0-	-1860	-0-	74	1	785	3	Y	112	112	0			11
							123	9									
03	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	127	1	1301	3	Y	173	175	0			9
							190	9									
04	2760	X	1746	-0-	-1014	-0-	142	1	1337	3	Y	242	241	0			10
							1	4	266	9							
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	214	1	1820	3	Y	871	870	0			11
							1	4	958	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4248	-0-	-1487	-0-	188	1	3732	3	Y	298	296	0			22
							328	9									
01	5611	X	4210	-0-	-1401	-0-	195	1	3682	3	Y	303	308	0			17
							333	9									
02	5249	X	5029	-0-	-220	-0-	188	1	4469	3	Y	338	332	0			23
							372	9									
03	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	216	1	4469	3	Y	319	326	0			16
							351	9									
*04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	83	1	4248	3	Y	207	205	0			18
							52	4	228	9							
05	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	203	1	4811	3	Y	164	164	0			18
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5417	-0-	-504	-0-	232	1	4620	3	Y	514	510	0			46
							565	9									
01	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	226	1	4268	3	Y	489	499	0			36
							538	9									
02	4727	X	4416	-0-	-311	-0-	161	1	3814	3	Y	401	395	0			42
							441	9									
03	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	202	1	4177	3	Y	424	435	0			31
							466	9									
04	4890	X	4560	-0-	-330	-0-	76	1	3888	3	Y	499	494	0			36
							47	4	549	9							
*05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	189	1	4476	3	Y	567	566	0			37
							624	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	155	1	3086	3	Y	396	393	0			34
							436	9									
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	160	1	3010	3	Y	398	404	0			28
							438	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	101	1	2396	3	Y	291	286	0			33
							320	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	143	1	2953	3	Y	349	356	0			26
							384	9									
*04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	49	1	2511	3	Y	401	397	0			30
							31	4	441	9							
*05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	127	1	3013	3	Y	378	378	0			30
							416	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

12	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	22	1	5567	3	Y	291	266	0	25	1	23
							320	9									
01	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	20	1	5183	3	Y	308	312	0			19
							339	9									
02	5800	X	5327	-0-	-473	-0-	24	1	5021	3	Y	256	260	0			15
							282	9									
03	6200	X	5828	-0-	-372	-0-	28	1	5490	3	Y	282	282	0			15
							310	9									
04	5820	X	5431	-0-	-389	-0-	27	1	5194	3	Y	187	187	0			15
							4	4	206	9							
05	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	27	1	5356	3	Y	227	228	0			14
							4	4	250	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

12	4433	X	3279	-0-	-1154	-0-	126	1	2737	3	Y	375	373	0			16
							3	4	413	9							
01	4681	X	4177	-0-	-504	-0-	128	1	3597	3	Y	408	406	0			18
							3	4	449	9							
02	4379	X	4257	-0-	-122	-0-	137	1	3647	3	Y	425	427	0			16
							5	4	468	9							
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	144	1	3821	3	Y	344	344	0			16
							8	4	378	9							
04	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	125	1	3193	3	Y	280	281	0			15
							3	4	308	9							
05	4557	X	3255	-0-	-1302	-0-	106	1	2866	3	Y	253	258	0			10
							5	4	278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	91	1	5468	3	Y	741	726	0			126
							1	4	815	9							
01	4712	X	1726	-0-	-2986	-0-	31	1	1486	3	Y	189	228	0			87
							1	4	208	9							
02	4408	X	3	-0-	-4405	-0-	2	3	1	9	Y	1	3	0			85
03	4712	X	1014	-0-	-3698	-0-	14	1	910	3	Y	81	80	0			86
							1	4	89	9							
04	4560	X	1186	-0-	-3374	-0-	13	1	1060	3	Y	102	101	0			87
							1	4	112	9							
05	4712	X	1974	-0-	-2738	-0-	19	1	1733	3	Y	202	214	0			75
							222	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	273	1	5432	3	Y	573	570	0			43
							630	9									
01	7719	X	6739	-0-	-980	-0-	305	1	5755	3	Y	617	625	0			35
							679	9									
02	6641	X	4140	-0-	-2501	-0-	150	1	3558	3	Y	393	388	0			40
							432	9									
03	7099	X	4806	-0-	-2293	-0-	197	1	4082	3	Y	479	489	0			30
							527	9									
04	6510	X	4934	-0-	-1576	-0-	83	1	4296	3	Y	456	452	0			34
							53	4	502	9							
05	6727	X	4029	-0-	-2698	-0-	148	1	3504	3	Y	343	344	0			33
							377	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	80	1	3714	3	Y	888	891	0			54
							1	4	977	9							
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	3	Y	704	705	0			53
							1	4	774	9							
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	95	1	3496	3	Y	651	652	0			52
							1	4	716	9							
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	169	1	4312	3	Y	775	773	0			54
							2	4	853	9							
*04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	130	1	3217	3	Y	524	547	0			31
							576	9									
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	114	1	3265	3	Y	564	526	0			69
							620	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	64	1	3855	3	Y	395	387	0			65
							1	4	435	9							
01	3658	X	1014	-0-	-2644	-0-	19	1	901	3	Y	85	105	0			45
							94	9									
02	3422	X	691	-0-	-2731	-0-	12	1	628	3	Y	46	47	0			44
							51	9									
03	3658	X	2492	-0-	-1166	-0-	35	1	2280	3	Y	160	158	0			46
							1	4	176	9							
04	3540	X	2317	-0-	-1223	-0-	26	1	2102	3	Y	171	170	0			47
							1	4	188	9							
05	3658	X	2280	-0-	-1378	-0-	23	1	2096	3	Y	146	153	0			40
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	30	1	1372	3	Y	347	351	0			28
							382	9									
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1592	3	Y	188	195	0			21
							207	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	41	1	1498	3	Y	152	155	0			18
							167	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	80	1	2044	3	Y	281	274	0			25
							1	4	309	9							
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	1865	3	Y	250	255	0			20
							275	9									
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	3	Y	346	319	0			47
							381	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

12	4371	X	2856	-0-	-1515	-0-	118	1	2347	3	Y	355	354	0			26
							391	9									
01	3410	X	1955	-0-	-1455	-0-	85	1	1596	3	Y	249	255	0			20
							274	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	200	1	4747	3	Y	647	632	0			35
							712	9									
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	235	1	4868	3	Y	525	534	0			26
							578	9									
*04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	96	1	4896	3	Y	428	425	0			29
							59	4	471	9							
*05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	232	1	5532	3	Y	479	478	0			30
							1	4	527	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

12	6293	X	5417	-0-	-876	-0-	223	1	4445	3	Y	681	677	0			52
							749	9									
01	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	246	1	4632	3	Y	713	723	0			42
							784	9									
02	5510	X	4518	-0-	-992	-0-	160	1	3798	3	Y	509	501	0			50
							560	9									
03	5890	X	4703	-0-	-1187	-0-	189	1	3909	3	Y	550	562	0			38
							605	9									
04	5520	X	3490	-0-	-2030	-0-	55	1	2794	3	Y	552	547	0			43
							34	4	607	9							
05	5673	X	4896	-0-	-777	-0-	170	1	4037	3	Y	626	624	0			45
							689	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

12	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	33	1	1969	3	Y	100	98	0			20
							110	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	3	Y	76	81	0			15
							1	4	84	9							
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	41	1	2205	3	Y	150	149	0			16
							1	4	165	9							
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	35	1	2268	3	Y	84	85	0			15
							1	4	92	9							
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	25	1	1965	3	Y	86	85	0			16
							1	4	95	9							
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	23	1	2026	3	Y	74	76	0			14
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	51	1	3081	3	Y	236	231	0			38
						1	4	260	9							
01	2883 X	927	-0-	-1956	-0-	18	1	839	3	Y	64	75	0			27
						70	9									
02	2697 X	1831	-0-	-866	-0-	31	1	1690	3	Y	99	99	0			27
						1	4	109	9							
03	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	38	1	2414	3	Y	181	180	0			28
						1	4	199	9							
04	2790 X	2446	-0-	-344	-0-	28	1	2264	3	Y	139	138	0			29
						1	4	153	9							
05	2883 X	2523	-0-	-360	-0-	25	1	2324	3	Y	157	160	0			26
						1	4	173	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	30	1	3149	3	Y	265	262	0			11
						16	4	292	9							
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3395	3	Y	301	303	0			9
						11	4	331	9							
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	36	1	3352	3	Y	236	234	0			11
						18	4	260	9							
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	27	1	3210	3	Y	319	314	0			16
						11	4	351	9							
*04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	74	1	3948	3	Y	238	243	0			11
						21	4	262	9							
*05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	118	1	3580	3	Y	228	228	0			11
						6	4	251	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	32	1	3252	3	Y	272	269	0			13
						16	4	299	9							
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	40	1	3748	3	Y	337	339	0			11
						13	4	371	9							
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	35	1	3267	3	Y	234	232	0			13
						18	4	257	9							
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	29	1	3347	3	Y	343	337	0			19
						11	4	377	9							
*04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	65	1	3440	3	Y	253	258	0			14
						18	4	278	9							
*05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	116	1	3516	3	Y	237	238	0			13
						6	4	261	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	4820	-0-	-202	-0-	43	1	4419	3	Y	305	303	0			12
						22	4	336	9							
01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	50	1	4655	3	Y	296	299	0			9
						16	4	326	9							
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	48	1	4501	3	Y	220	218	0			11
						24	4	242	9							
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	39	1	4539	3	Y	285	281	0			15
						15	4	314	9							
*04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	84	1	4448	3	Y	247	252	0			10
						23	4	272	9							
*05	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	165	1	5018	3	Y	227	228	0			9
						9	4	250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1571	-0-	-537	-0-	14	1	1437	3	Y	103	102	0			3
							7	4	113	9							
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	13	1	1239	3	Y	98	99	0			2
							4	4	108	9							
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	15	1	1443	3	Y	94	93	0			3
							8	4	103	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	15	1	1725	3	Y	149	147	0			5
							6	4	164	9							
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	26	1	1419	3	Y	119	121	0			3
							8	4	131	9							
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	45	1	1395	3	Y	111	111	0			3
							3	4	122	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3295	-0-	195	195	50	1	2983	3	Y	238	233	0			28
							262	9									
01	1306	N	1111	-0-	-195	-0-	22	1	1008	3	Y	74	86	0			16
							81	9									
02	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	48	1	2581	3	Y	162	162	0			16
							1	4	178	9							
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	34	1	2184	3	Y	160	159	0			17
							1	4	176	9							
04	2610	X	2340	-0-	-270	-0-	27	1	2152	3	Y	145	144	0			18
							1	4	160	9							
05	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	23	1	2189	3	Y	156	159	0			15
							1	4	172	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2861	-0-	-1975	-0-	42	1	2489	3	Y	300	295	0			97
							330	9									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	85	1	4024	3	Y	429	453	0			73
							2	4	472	9							
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	68	1	3716	3	Y	344	345	0			72
							2	4	378	9							
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	70	1	4495	3	Y	423	421	0			74
							2	4	465	9							
*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	51	1	4114	3	Y	442	439	0			77
							2	4	486	9							
*05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	45	1	4160	3	Y	430	438	0			69
							1	4	473	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7655	-0-	-715	-0-	473	1	6249	3	Y	848	847	0			56
							933	9									
01	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	298	1	5340	3	Y	701	706	0			51
							771	9									
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	415	1	5019	3	Y	511	526	0			36
							562	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	456	1	5031	3	Y	555	563	0			28
							1	4	611	9							
*04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	464	1	4893	3	Y	550	546	0			32
							1	4	605	9							
*05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	446	1	4814	3	Y	574	574	0			32
							631	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	410	1	5419	3	Y	550	552	0			36
							605	9									
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	254	1	4544	3	Y	544	541	0			39
							598	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	321	1	3876	3	Y	421	430	0			30
							463	9									
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	393	1	4330	3	Y	404	412	0			22
							1	4	444	9							
*04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	396	1	4166	3	Y	370	369	0			23
							407	9									
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	437	1	4713	3	Y	428	426	0			25
							471	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	1899	-0-	-3433	-0-	116	1	1534	3	Y	226	218	0			12
							249	9									
01	4805	X	1369	-0-	-3436	-0-	62	1	1118	3	Y	172	174	0			10
							189	9									
02	4495	X	2692	-0-	-1803	-0-	191	1	2302	3	Y	181	181	0			10
							199	9									
03	4805	X	3186	-0-	-1619	-0-	245	1	2693	3	Y	225	226	0			9
							248	9									
*04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	218	1	2286	3	Y	177	178	0			8
							195	9									
05	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	224	1	2419	3	Y	195	194	0			9
							215	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	171	1	2254	3	Y	397	385	0			27
							437	9									
01	3100	N	3131	-0-	31	31	144	1	2583	3	Y	367	365	0			29
							404	9									
02	2678	N	2647	-0-	-31	-0-	182	1	2202	3	Y	239	249	0			19
							263	9									
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	204	1	2241	3	Y	252	256	0			15
							277	9									
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	244	1	2569	3	Y	285	281	0			19
							314	9									
*05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	243	1	2621	3	Y	267	269	0			17
							294	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	188	1	2484	3	Y	355	362	0			19
							391	9									
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	3	Y	214	222	0			11
							235	9									
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	151	1	1828	3	Y	242	241	0			12
							266	9									
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	259	1	2855	3	Y	319	319	0			12
							1	4	351	9							
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	223	1	2349	3	Y	307	306	0			13
							338	9									
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	261	1	2815	3	Y	296	298	0			11
							326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	109	1	1170	3	Y	257	254	0			6
							283	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	274	275	0			5
							301	9									
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-	2	0			3
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	180	1	1865	3	Y	594	593	0			4
							1	4	653	9							
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	180	1	1709	3	Y	349	348	0			5
							2	4	384	9							
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	161	1	1359	3	Y	293	294	0			4
							322	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3082	-0-	-18	1224	141	1	1512	3	Y	1299	1288	0			20
							1429	9									
01	3100	N	10654	-0-	7554	8778	516	1	5235	3	Y	4456	4452	0			24
							1	4	4902	9							
02	12206	X	3428	-0-	-8778	-0-	142	1	1512	3	Y	1613	1618	0			19
							1774	9									
03	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	87	1	891	3	Y	942	948	0			13
							1036	9									
04	2460	X	2031	-0-	-429	-0-	98	1	925	3	Y	915	912	0			16
							1	4	1007	9							
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	168	1	1425	3	Y	1287	1288	0			15
							1416	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	160	1	3183	3	Y	420	417	0			29
							462	9									
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	177	1	3328	3	Y	461	466	0			24
							507	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	121	1	2866	3	Y	383	377	0			30
							421	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	142	1	2937	3	Y	395	402	0			23
							435	9									
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	57	1	2914	3	Y	355	352	0			26
							35	4	391	9							
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	134	1	3183	3	Y	329	329	0			26
							362	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	111	1	2219	3	Y	306	304	0			20
							337	9									
01	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	119	1	2239	3	Y	393	397	0			16
							432	9									
02	3132	X	2676	-0-	-456	-0-	94	1	2240	3	Y	311	306	0			21
							342	9									
03	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	127	1	2629	3	Y	308	314	0			15
							339	9									
*04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	48	1	2463	3	Y	261	259	0			17
							30	4	287	9							
05	2852	X	2437	-0-	-415	-0-	86	1	2041	3	Y	282	282	0			17
							310	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	3	Y	167	166	0			7
						14	4	184	9							
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	31	1	2943	3	Y	169	170	0			6
						10	4	186	9							
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	28	1	2685	3	Y	141	139	0			8
						15	4	155	9							
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	27	1	3067	3	Y	248	244	0			12
						10	4	273	9							
*04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	53	1	2814	3	Y	149	152	0			9
						15	4	164	9							
*05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	97	1	2945	3	Y	103	104	0			8
						5	4	113	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	38	1	3839	3	Y	330	327	0			14
						19	4	363	9							
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4314	3	Y	380	383	0			11
						14	4	418	9							
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	43	1	4029	3	Y	345	341	0			15
						22	4	380	9							
03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	36	1	4160	3	Y	318	315	0			18
						14	4	350	9							
*04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	75	1	3975	3	Y	257	263	0			12
						21	4	283	9							
*05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	137	1	4188	3	Y	266	266	0			12
						8	4	293	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	26	1	2728	3	Y	210	208	0			8
						14	4	231	9							
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	25	1	2368	3	Y	217	219	0			6
						8	4	239	9							
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	27	1	2542	3	Y	181	179	0			8
						14	4	199	9							
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	20	1	2247	3	Y	216	213	0			11
						7	4	238	9							
04	2400 X	2245	-0-	-155	-0-	38	1	2053	3	Y	130	133	0			8
						11	4	143	9							
*05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	81	1	2442	3	Y	158	158	0			8
						4	4	174	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	34	1	3543	3	Y	292	290	0			13
						18	4	321	9							
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	3799	3	Y	271	273	0			11
						13	4	298	9							
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	40	1	3724	3	Y	263	260	0			14
						20	4	289	9							
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	35	1	4037	3	Y	363	358	0			19
						13	4	399	9							
*04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	75	1	4005	3	Y	273	279	0			13
						21	4	300	9							
*05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	137	1	4138	3	Y	252	252	0			13
						7	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1898	-0-	-489	-0-	17	1	1762	3	Y	100	99	0			12
							9	4	110	9							
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2023	3	Y	148	149	0			11
							7	4	163	9							
02	1827	N	1823	-0-	-4	-0-	19	1	1711	3	Y	76	76	0			11
							9	4	84	9							
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	14	1	1590	3	Y	109	107	0			13
							5	4	120	9							
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	35	1	1854	3	Y	111	112	0			12
							10	4	122	9							
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	59	1	1794	3	Y	91	91	0			12
							3	4	100	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2851	-0-	-1241	-0-	179	1	2361	3	Y	283	288	0			22
							311	9									
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	237	1	4236	3	Y	408	397	0			33
							449	9									
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	330	1	3988	3	Y	385	387	0			31
							424	9									
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	343	1	3787	3	Y	402	407	0			26
							1	4	442	9							
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	311	1	3273	3	Y	307	309	0			24
							338	9									
*05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	357	1	3850	3	Y	375	372	0			27
							413	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	514	1	6781	3	Y	1047	1037	0			70
							1152	9									
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	318	1	5687	3	Y	811	820	0			61
							892	9									
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	454	1	5491	3	Y	692	703	0			50
							761	9									
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	387	1	4268	3	Y	612	629	0			33
							1	4	673	9							
04	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	290	1	3050	3	Y	533	534	0			32
							586	9									
*05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	374	1	4037	3	Y	743	734	0			41
							817	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	284	1	3745	3	Y	286	269	0			17
							315	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	207	1	3698	3	Y	311	306	0			22
							342	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	20	40	0			2
							22	9									
03	3100	N	3277	-0-	177	177	255	1	2800	3	Y	202	194	0			10
							222	9									
*04	3432	X	3255	-0-	-177	-0-	259	1	2722	3	Y	249	245	0			14
							274	9									
*05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	145	1	1566	3	Y	166	170	0			10
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	47	-0-	-5471	-0-	2	1	43	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	5162	X	1300	-0-	-3862	-0-	94	1	1130	3	Y	69	64	0			5
							76	9									
03	5518	X	4067	-0-	-1451	-0-	310	1	3419	3	Y	306	295	0			16
							1	4	337	9							
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	2926	3	Y	241	242	0			15
							265	9									
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	282	1	3038	3	Y	225	227	0			13
							248	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
01	3317	X	91	-0-	-3226	-0-	3	1	63	3	Y	23	21	0			2
							25	9									
02	3103	X	1912	-0-	-1191	-0-	105	1	1273	3	Y	485	454	0			33
							534	9									
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	892	3	Y	204	224	0			13
							224	9									
*04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	62	1	653	3	Y	155	157	0			11
							171	9									
05	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	91	1	980	3	Y	27	35	0			3
							30	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29745	X	12406	-0-	-17339	-0-	832	1	10988	3	Y	533	534	0			36
							586	9									
01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	480	1	8590	3	Y	577	570	0			43
							635	9									
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	549	1	6637	3	Y	374	389	0			28
							411	9									
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	516	1	5689	3	Y	387	393	0			22
							1	4	426	9							
*04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	489	1	5155	3	Y	386	384	0			24
							1	4	425	9							
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	440	1	4744	3	Y	363	365	0			22
							399	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6028	-0-	2928	2928	369	1	4866	3	Y	721	738	0			52
							793	9									
01	9741	X	6813	-0-	-2928	-0-	330	1	5908	3	Y	523	533	0			42
							575	9									
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	394	1	4758	3	Y	578	577	0			43
							636	9									
03	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	362	1	3988	3	Y	496	509	0			30
							1	4	546	9							
04	5250	X	4284	-0-	-966	-0-	336	1	3530	3	Y	380	383	0			27
							418	9									
05	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	345	1	3718	3	Y	410	410	0			27
							451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	22	1	5676	3	Y	288	264	0	25	1	26
							317	9									
01	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	20	1	5312	3	Y	303	306	0			23
							333	9									
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	25	1	5340	3	Y	252	255	0			20
							277	9									
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	29	1	5709	3	Y	268	268	0			20
							295	9									
04	5820	X	5795	-0-	-25	-0-	28	1	5488	3	Y	249	247	0			22
							5	4	274	9							
*05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	30	1	5786	3	Y	235	238	0			19
							4	4	259	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	3	Y	787	801	0			51
							1	4	866	9							
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	3	Y	668	666	0			53
							735	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	72	1	2645	3	Y	769	758	0			64
							1	4	846	9							
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	125	1	3211	3	Y	800	805	0			59
							2	4	880	9							
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	100	1	2483	3	Y	660	678	0			41
							726	9									
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	91	1	2599	3	Y	624	586	0			79
							686	9									

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	2533	-0-	-2489	-0-	9	1	2051	3	Y	430	428	0			102
							473	9									
01	5146	X	4191	-0-	-955	-0-	3483	3	708	9	Y	644	644	0			102
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4397	3	774	9	Y	704	713	0			93
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4741	3	893	9	Y	812	804	0			101
*04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	251	1	3892	3	Y	846	779	0			168
							931	9									
05	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	226	1	3594	3	Y	713	705	0	42	1	134
							784	9									

FOGMT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	13	1	2872	3	Y	264	262	0			46
							290	9									
01	4464	X	2963	-0-	-1501	-0-	2927	3	36	9	Y	33	45	0			34
02	3625	X	3287	-0-	-338	-0-	3222	3	65	9	Y	59	64	0			29
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3755	3	369	9	Y	335	324	0			40
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	259	1	4011	3	Y	329	303	0			66
							362	9									
*05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	257	1	4078	3	Y	303	299	0	18	1	52
							333	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	166	164	0			4
							183	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	135	1	1392	3	Y	454	453	0			1
							499	9									
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	148	1	1397	3	Y	391	390	0			2
							1	4	430	9							
*05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	189	1	1612	3	Y	396	396	0			2
							1	4	436	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2679	-0-	-1382	-0-	236	1	2186	3	Y	234	248	0			21
							257	9									
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	349	1	2958	3	Y	355	333	0			43
							391	9									
02	3277	X	2060	-0-	-1217	-0-	186	1	1673	3	Y	183	206	0			20
							201	9									
03	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	215	1	1916	3	Y	273	251	0	18	1	24
							300	9									
04	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	241	1	2204	3	Y	302	293	0			33
							332	9									
05	3503	X	2007	-0-	-1496	-0-	174	1	1610	3	Y	203	208	0			28
							223	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	7	1	3320	3	Y	231	225	0			66
							4	4	254	9							
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	6	1	2881	3	Y	220	220	0			66
							1	4	242	9							
02	3857	X	3002	-0-	-855	-0-	14	1	2768	3	Y	199	209	0			56
							1	4	219	9							
03	4123	X	3602	-0-	-521	-0-	16	1	3366	3	Y	200	210	0			46
							220	9									
04	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	11	1	3080	3	Y	172	166	0			52
							189	9									
05	3596	X	2427	-0-	-1169	-0-	5	1	2250	3	Y	156	157	0			51
							172	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	14	1	1666	3	Y	117	112	0			13
							129	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	9	1	1059	3	Y	76	82	0			7
							84	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	17	1	2491	3	Y	141	136	0			12
							2	4	155	9							
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	23	1	2616	3	Y	151	149	0			14
							2	4	166	9							
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	21	1	2215	3	Y	25	36	0			3
							1	4	28	9							
05	2852	N	777	-0-	-2075	-0-	8	1	766	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	4	1	1732	3	Y	154	149	0			37
							2	4	169	9							
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	203	201	0			39
							223	9									
02	1276	N	958	-0-	-318	-0-	5	1	813	3	Y	127	134	0			32
							140	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	85	93	0			24
							94	9									
04	1620	N	1025	-0-	-595	-0-	3	1	950	3	Y	65	63	0			26
							72	9									
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	2	1	716	3	Y	84	83	0			27
							92	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	605	-0-	-790	-0-	43	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	3100	N	4539	-0-	1439	1439	354	1	3901	3	Y	257	245	0			13
							1	4	283	9							
*04	3000	N	4912	-0-	1912	3351	395	1	4166	3	Y	318	312	0			19
							1	4	350	9							
*05	3100	N	4811	-0-	1711	5062	377	1	4071	3	Y	330	330	0			19
							363	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	6	1	2328	3	Y	195	191	0			55
							2	4	215	9							
01	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	5	1	2212	3	Y	159	161	0			53
							1	4	175	9							
02	2929	X	2151	-0-	-778	-0-	10	1	1982	3	Y	144	154	0			43
							1	4	158	9							
03	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	12	1	2495	3	Y	181	189	0			35
							199	9									
04	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	8	1	2288	3	Y	179	171	0			43
							197	9									
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	5	1	2299	3	Y	193	192	0			44
							212	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4777	-0-	-1082	-0-	18	1	4529	3	Y	209	190	0	19	1	21
							230	9									
01	5611	X	5077	-0-	-534	-0-	18	1	4844	3	Y	195	198	0			18
							215	9									
02	5249	X	4627	-0-	-622	-0-	21	1	4409	3	Y	179	181	0			16
							197	9									
03	5611	X	5036	-0-	-575	-0-	24	1	4773	3	Y	217	216	0			17
							239	9									
*04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	25	1	4783	3	Y	254	251	0			20
							4	4	279	9							
*05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	24	1	4865	3	Y	223	226	0			17
							4	4	245	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1139	-0-	-1434	-0-	58	1	766	3	Y	286	272	0			20
							315	9									
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	3	Y	383	373	0			30
							421	9									
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	178	1	2151	3	Y	301	307	0			24
							331	9									
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	196	1	2153	3	Y	313	317	0			20
							344	9									
*04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	182	1	1908	3	Y	277	277	0			20
							305	9									
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	174	1	1880	3	Y	257	259	0			18
							283	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	123	1	2206	3	Y	496	462	0			34
							546	9									
02	2552	X	2127	-0-	-425	-0-	129	1	1559	3	Y	399	405	0			28
							439	9									
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	138	1	1513	3	Y	474	477	0			25
							521	9									
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	190	1	1993	3	Y	542	534	0			33
							596	9									
*05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	216	1	2334	3	Y	545	546	0			32
							600	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	1331	-0-	-2823	-0-	1266	3	65	9	N	59	176	1			287
01	4154	X	2974	-0-	-1180	-0-	2656	3	318	9	N	289	178	1			398
02	3683	X	3297	-0-	-386	-0-	2765	3	532	9	N	484	177	1			705
03	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	2925	3	101	9	N	92	370	1			427
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	2995	3	336	9	N	305	556	1			176
05	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3040	3	384	9	N	349	181	1			344

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1870	-0-	-362	-0-	112	1	1458	3	Y	240	242	0			5
							36	4	264	9							
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	157	1	1852	3	Y	492	492	0			5
							23	4	541	9							
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	156	1	1791	3	Y	316	317	0			4
							348	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	955	3	Y	196	195	0			5
							216	9									
04	1890	N	790	-0-	-1100	-0-	43	1	563	3	Y	167	167	0			5
							184	9									
05	1953	N	905	-0-	-1048	-0-	60	1	674	3	Y	155	155	0			5
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3487	-0-	-543	-0-	13	1	3278	3	Y	178	161	0	17	1	13
						196	9									
01	3937 X	3584	-0-	-353	-0-	13	1	3370	3	Y	183	185	0			11
						201	9									
02	3683 X	3181	-0-	-502	-0-	14	1	3012	3	Y	141	144	0			8
						155	9									
03	3844 X	2818	-0-	-1026	-0-	14	1	2674	3	Y	118	119	0			7
						130	9									
04	3480 X	2648	-0-	-832	-0-	13	1	2499	3	Y	122	121	0			8
						2	4	134	9							
*05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	19	1	3728	3	Y	173	174	0			7
						3	4	190	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	234	229	0			52
						3	4	257	9							
01	3596 X	3175	-0-	-421	-0-	7	1	2938	3	Y	208	209	0			51
						1	4	229	9							
02	3422 X	3004	-0-	-418	-0-	15	1	2789	3	Y	181	188	0			44
						1	4	199	9							
03	3658 X	3193	-0-	-465	-0-	15	1	2970	3	Y	189	197	0			36
						208	9									
04	3390 X	3002	-0-	-388	-0-	10	1	2779	3	Y	194	185	0			45
						213	9									
05	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	6	1	2846	3	Y	211	210	0			46
						232	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

12	6324 X	5948	-0-	-376	-0-	21	1	5464	3	Y	421	384	0	36	1	40
						463	9									
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	20	1	5388	3	Y	365	371	0			34
						402	9									
02	5365 X	5117	-0-	-248	-0-	22	1	4769	3	Y	296	301	0			29
						326	9									
03	5735 X	5067	-0-	-668	-0-	24	1	4714	3	Y	299	299	0			29
						329	9									
04	5550 X	4346	-0-	-1204	-0-	21	1	4006	3	Y	287	284	0			32
						3	4	316	9							
05	5735 X	4726	-0-	-1009	-0-	22	1	4383	3	Y	289	293	0			28
						3	4	318	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

12	3565 X	3125	-0-	-440	-0-	7	1	2889	3	Y	205	200	0			55
						3	4	226	9							
01	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	7	1	2889	3	Y	209	209	0			55
						1	4	230	9							
02	3074 X	3001	-0-	-73	-0-	14	1	2786	3	Y	182	191	0			46
						1	4	200	9							
03	3286 X	3096	-0-	-190	-0-	14	1	2873	3	Y	190	199	0			37
						209	9									
04	3180 X	3008	-0-	-172	-0-	10	1	2790	3	Y	189	180	0			46
						208	9									
05	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	6	1	2865	3	Y	211	210	0			47
						232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	8	1	3666	3	Y	284	274	0			57
							4	4	312	9							
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	8	1	3369	3	Y	218	221	0			54
							1	4	240	9							
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	3	Y	201	209	0			46
							1	4	221	9							
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3123	3	Y	207	216	0			37
							228	9									
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	11	1	3071	3	Y	218	208	0			47
							240	9									
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	7	1	3176	3	Y	195	196	0			46
							215	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	145	1	3151	3	Y	312	311	0			15
							3	4	343	9							
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	127	1	3566	3	Y	374	371	0			18
							3	4	411	9							
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	132	1	3536	3	Y	395	396	0			17
							5	4	435	9							
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	163	1	4328	3	Y	488	485	0			20
							9	4	537	9							
*04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	161	1	4103	3	Y	496	495	0			21
							4	4	546	9							
*05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	160	1	4308	3	Y	314	322	0			13
							7	4	345	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	191	1	4142	3	Y	350	349	0			13
							4	4	385	9							
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	202	1	5683	3	Y	401	399	0			15
							5	4	441	9							
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	177	1	4727	3	Y	350	353	0			12
							6	4	385	9							
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	3	Y	307	306	0			13
							10	4	338	9							
04	5430	X	5309	-0-	-121	-0-	190	1	4848	3	Y	242	243	0			12
							5	4	266	9							
*05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	204	1	5507	3	Y	255	260	0			7
							9	4	281	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

12	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	117	1	2546	3	Y	401	401	0			17
							3	4	441	9							
01	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	118	1	3308	3	Y	411	409	0			19
							3	4	452	9							
02	4118	X	3561	-0-	-557	-0-	114	1	3041	3	Y	365	368	0			16
							4	4	402	9							
03	4216	X	3297	-0-	-919	-0-	106	1	2818	3	Y	334	334	0			16
							6	4	367	9							
04	4080	X	2754	-0-	-1326	-0-	92	1	2335	3	Y	295	296	0			15
							2	4	325	9							
05	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	108	1	2915	3	Y	335	340	0			10
							5	4	369	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	3	Y	252	251	0			13
							3	4	277	9							
01	4495	X	3728	-0-	-767	-0-	118	1	3329	3	Y	253	252	0			14
							3	4	278	9							
02	4205	X	3022	-0-	-1183	-0-	100	1	2679	3	Y	217	219	0			12
							4	4	239	9							
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3587	3	Y	293	292	0			13
							7	4	322	9							
04	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	122	1	3098	3	Y	158	160	0			11
							3	4	174	9							
05	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	109	1	2932	3	Y	152	155	0			8
							5	4	167	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4136	-0-	-979	-0-	161	1	3505	3	Y	424	423	0			17
							4	4	466	9							
01	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	151	1	4219	3	Y	392	390	0			19
							3	4	431	9							
02	5017	X	4490	-0-	-527	-0-	148	1	3943	3	Y	358	361	0			16
							5	4	394	9							
03	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	148	1	3927	3	Y	351	350	0			17
							8	4	386	9							
04	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	148	1	3754	3	Y	356	356	0			17
							3	4	392	9							
05	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	141	1	3800	3	Y	336	342	0			11
							6	4	370	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	206	1	4490	3	Y	565	565	0			25
							5	4	622	9							
01	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	194	1	5427	3	Y	539	537	0			27
							4	4	593	9							
02	5945	X	5734	-0-	-211	-0-	186	1	4962	3	Y	526	529	0			24
							7	4	579	9							
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	191	1	5069	3	Y	573	571	0			26
							10	4	630	9							
04	6030	X	5402	-0-	-628	-0-	180	1	4578	3	Y	582	582	0			26
							4	4	640	9							
05	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	182	1	4896	3	Y	520	530	0			16
							8	4	572	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	122	1	2654	3	Y	453	452	0			21
							3	4	498	9							
01	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	108	1	3029	3	Y	451	449	0			23
							2	4	496	9							
02	3915	X	3446	-0-	-469	-0-	106	1	2840	3	Y	451	453	0			21
							4	4	496	9							
03	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	110	1	2936	3	Y	489	488	0			22
							6	4	538	9							
04	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	105	1	2673	3	Y	491	489	0			24
							2	4	540	9							
05	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	100	1	2693	3	Y	362	370	0			16
							4	4	398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7650	-0-	-255	-0-	128	1	6890	3	Y	555	554	0			39
							21	4	611	9							
01	7905	X	6792	-0-	-1113	-0-	117	1	6039	3	Y	573	565	0			47
							6	4	630	9							
02	7395	X	6972	-0-	-423	-0-	310	1	5909	3	Y	676	676	0			47
							9	4	744	9							
03	7688	X	7070	-0-	-618	-0-	274	1	6002	3	Y	715	722	0			40
							7	4	787	9							
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	199	1	6215	3	Y	686	690	0			36
							10	4	755	9							
05	7657	X	7613	-0-	-44	-0-	206	1	6680	3	Y	658	655	0			39
							3	4	724	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4478	-0-	-1102	-0-	75	1	4043	3	Y	316	315	0			14
							12	4	348	9							
01	5580	X	4082	-0-	-1498	-0-	71	1	3682	3	Y	295	291	0			18
							4	4	325	9							
02	5220	X	3714	-0-	-1506	-0-	173	1	3292	3	Y	222	223	0			17
							5	4	244	9							
03	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	157	1	3443	3	Y	250	252	0			15
							4	4	275	9							
04	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	116	1	3644	3	Y	256	257	0			14
							6	4	282	9							
05	4464	X	4088	-0-	-376	-0-	116	1	3737	3	Y	213	213	0			14
							1	4	234	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2734	-0-	-1234	-0-	46	1	2484	3	Y	178	178	0			18
							8	4	196	9							
01	3968	X	2494	-0-	-1474	-0-	44	1	2272	3	Y	160	159	0			19
							2	4	176	9							
02	3712	X	2035	-0-	-1677	-0-	89	1	1709	3	Y	213	214	0			18
							3	4	234	9							
03	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	109	1	2397	3	Y	86	88	0			16
							3	4	95	9							
04	3270	X	2752	-0-	-518	-0-	83	1	2578	3	Y	79	83	0			12
							4	4	87	9							
*05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	85	1	2761	3	Y	99	98	0			13
							1	4	109	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5996	-0-	-824	-0-	101	1	5416	3	Y	421	421	0			26
							16	4	463	9							
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	123	1	6359	3	Y	385	380	0			31
							6	4	424	9							
02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	312	1	5953	3	Y	444	444	0			31
							10	4	488	9							
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	269	1	5887	3	Y	447	452	0			26
							7	4	492	9							
04	6690	X	6635	-0-	-55	-0-	191	1	5965	3	Y	427	430	0			23
							9	4	470	9							
*05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	204	1	6629	3	Y	439	437	0			25
							3	4	483	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	23	1	5913	3	Y	295	268	0	29	1	27
							325	9									
01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	21	1	5637	3	Y	291	294	0			24
							320	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	28	1	5916	3	Y	317	319	0			22
							349	9									
03	6231	X	6033	-0-	-198	-0-	29	1	5645	3	Y	326	326	0			22
							359	9									
04	6030	X	5484	-0-	-546	-0-	27	1	5116	3	Y	306	303	0			25
							4	4	337	9							
05	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	27	1	5282	3	Y	281	284	0			22
							4	4	309	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8271	-0-	-657	-0-	30	1	7764	3	Y	434	397	0	37	1	37
							477	9									
01	8122	X	7191	-0-	-931	-0-	26	1	6750	3	Y	377	383	0			31
							415	9									
02	7598	X	5048	-0-	-2550	-0-	22	1	4752	3	Y	249	255	0			25
							274	9									
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	39	1	7656	3	Y	468	464	0			29
							515	9									
04	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	33	1	6539	3	Y	402	400	0			31
							6	4	442	9							
05	8122	X	6807	-0-	-1315	-0-	32	1	6382	3	Y	353	357	0			27
							5	4	388	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	20	1	5009	3	Y	319	294	0	29	1	23
							351	9									
01	5611	X	5400	-0-	-211	-0-	19	1	5032	3	Y	317	321	0			19
							349	9									
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	24	1	5014	3	Y	269	273	0			15
							296	9									
03	5611	X	4722	-0-	-889	-0-	23	1	4421	3	Y	253	254	0			14
							278	9									
04	5430	X	4382	-0-	-1048	-0-	21	1	4129	3	Y	207	206	0			15
							4	4	228	9							
05	5611	X	4568	-0-	-1043	-0-	22	1	4342	3	Y	183	185	0			13
							3	4	201	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464 X	3771	-0-	-693	-0-	184	1	3381	3	Y	186	184	0			34
						1	4	205	9							
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	248	1	3643	3	Y	337	325	0			46
						6	4	371	9							
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	277	1	3772	3	Y	279	289	0			36
						307	9									
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	354	1	4173	3	Y	308	312	0			32
						339	9									
*04	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	326	1	3891	3	Y	282	275	0			39
						310	9									
*05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	346	1	3729	3	Y	277	287	0			29
						1	4	305	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	438	1	8009	3	Y	482	478	0			42
						1	4	530	9							
01	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	537	1	7895	3	Y	446	434	0			54
						13	4	491	9							
02	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	538	1	7323	3	Y	347	360	0			41
						382	9									
03	8215 X	8005	-0-	-210	-0-	591	1	6992	3	Y	383	387	0			37
						1	4	421	9							
*04	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	617	1	7376	3	Y	313	306	0			44
						344	9									
*05	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	829	1	8917	3	Y	458	467	0			35
						2	4	504	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	185	1	3388	3	Y	290	288	0			33
						1	4	319	9							
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	196	1	2882	3	Y	323	313	0			43
						5	4	355	9							
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	201	1	2729	3	Y	281	291	0			33
						309	9									
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	242	1	2851	3	Y	267	271	0			29
						294	9									
*04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	234	1	2792	3	Y	227	222	0			34
						250	9									
*05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	284	1	3060	3	Y	229	237	0			26
						1	4	252	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3525	-0-	-226	-0-	176	1	3211	3	Y	125	125	0			16
						138	9									
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	2904	3	Y	162	157	0			21
						5	4	178	9							
02	2900 X	2319	-0-	-581	-0-	143	1	1946	3	Y	209	213	0			17
						230	9									
03	3100 X	2310	-0-	-790	-0-	162	1	1915	3	Y	212	214	0			15
						233	9									
04	3420 X	2314	-0-	-1106	-0-	169	1	2017	3	Y	116	114	0			17
						128	9									
05	3534 X	2597	-0-	-937	-0-	208	1	2243	3	Y	132	136	0			13
						1	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851 X	6174	-0-	-677	-0-	301	1	5513	3	Y	326	324	0			41
						1	4	359	9							
01	5735 X	5732	-0-	-3	-0-	343	1	5040	3	Y	310	301	0			50
						8	4	341	9							
02	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	335	1	4551	3	Y	273	283	0			40
						300	9									
03	5425 X	4207	-0-	-1218	-0-	307	1	3624	3	Y	251	256	0			35
						276	9									
04	5550 X	5178	-0-	-372	-0-	386	1	4609	3	Y	166	163	0			38
						183	9									
05	5735 X	4997	-0-	-738	-0-	406	1	4373	3	Y	197	206	0			29
						1	4	217	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	331	1	6058	3	Y	476	471	0			34
						1	4	524	9							
01	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	364	1	5341	3	Y	394	384	0			44
						8	4	433	9							
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	392	1	5335	3	Y	323	335	0			32
						355	9									
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	468	1	5529	3	Y	308	314	0			26
						339	9									
*04	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	395	1	4716	3	Y	355	346	0			35
						391	9									
05	5673 X	5365	-0-	-308	-0-	422	1	4545	3	Y	361	372	0			24
						1	4	397	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

12	5456 X	4952	-0-	-504	-0-	240	1	4403	3	Y	280	278	0			35
						1	4	308	9							
01	5115 X	4555	-0-	-560	-0-	269	1	3946	3	Y	304	295	0			44
						6	4	334	9							
02	4785 X	4628	-0-	-157	-0-	297	1	4034	3	Y	270	279	0			35
						297	9									
03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	371	1	4382	3	Y	187	193	0			29
						206	9									
04	4800 X	3867	-0-	-933	-0-	287	1	3429	3	Y	137	134	0			32
						151	9									
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	4851	-0-	-2031	-0-	228	1	4176	3	Y	405	404	0			40
							1	4	446	9							
01	6882	X	6071	-0-	-811	-0-	360	1	5290	3	Y	375	364	0			51
							8	4	413	9							
02	7975	X	5239	-0-	-2736	-0-	332	1	4519	3	Y	353	363	0			41
							388	9									
03	8525	X	5104	-0-	-3421	-0-	374	1	4412	3	Y	289	294	0			36
							318	9									
04	8250	X	3958	-0-	-4292	-0-	286	1	3418	3	Y	231	226	0			41
							254	9									
05	6076	X	3228	-0-	-2848	-0-	255	1	2744	3	Y	207	217	0			31
							1	4	228	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	136	1	2491	3	Y	20	20	0			17
							22	9									
01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	157	1	2316	3	Y	19	19	0			17
							4	4	21	9							
02	3132	X	2195	-0-	-937	-0-	148	1	2011	3	Y	33	35	0			15
							36	9									
03	3348	X	2499	-0-	-849	-0-	193	1	2273	3	Y	30	31	0			14
							33	9									
04	3240	X	2440	-0-	-800	-0-	186	1	2224	3	Y	27	26	0			15
							30	9									
05	2635	X	1976	-0-	-659	-0-	165	1	1784	3	Y	24	26	0			13
							1	4	26	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	1182	-0-	-3437	-0-	23	1	1065	3	Y	85	94	0			9
							94	9									
01	4619	X	1987	-0-	-2632	-0-	58	1	1775	3	Y	140	135	0			14
							154	9									
02	4321	X	1870	-0-	-2451	-0-	42	1	1511	3	Y	288	276	0			26
							317	9									
03	4340	X	2366	-0-	-1974	-0-	76	1	1935	3	Y	322	321	0			27
							1	4	354	9							
*04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2067	3	Y	285	291	0			21
							314	9									
*05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1673	3	Y	246	232	0			35
							271	9									

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	64	1	2957	3	Y	416	421	0			27
							1	4	458	9							
01	4526	X	3165	-0-	-1361	-0-	89	1	2753	3	Y	293	296	0			24
							1	4	322	9							
02	4234	X	2607	-0-	-1627	-0-	59	1	2184	3	Y	330	327	0			27
							1	4	363	9							
03	4247	X	2984	-0-	-1263	-0-	97	1	2489	3	Y	361	362	0			26
							1	4	397	9							
04	3960	X	2508	-0-	-1452	-0-	87	1	2165	3	Y	233	244	0			15
							256	9									
05	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	105	1	2995	3	Y	315	291	0			39
							347	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	227	1	4152	3	Y	515	510	0			55
							1	4	567	9							
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	231	1	3383	3	Y	363	355	0			63
							5	4	399	9							
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	240	1	3265	3	Y	288	301	0			50
							317	9									
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	346	1	4086	3	Y	416	420	0			46
							458	9									
*04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	300	1	3586	3	Y	388	379	0			55
							427	9									
*05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	340	1	3658	3	Y	292	307	0			40
							1	4	321	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2477	-0-	-1770	-0-	118	1	2150	3	Y	190	189	0			30
							209	9									
01	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	214	1	3141	3	Y	305	294	0			41
							5	4	336	9							
02	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	236	1	3211	3	Y	107	118	0			30
							118	9									
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	300	1	3537	3	Y	208	211	0			27
							229	9									
*04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	314	1	3755	3	Y	338	328	0			37
							372	9									
*05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	471	1	5068	3	Y	541	547	0			31
							1	4	595	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1135	-0-	-1996	-0-	52	1	948	3	Y	123	123	0			29
							135	9									
01	2945	X	979	-0-	-1966	-0-	60	1	872	3	Y	42	42	0			29
							1	4	46	9							
02	2320	X	482	-0-	-1838	-0-	32	1	436	3	Y	13	20	0			22
							14	9									
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	127	1	1501	3	Y	189	189	0			22
							208	9									
04	1410	X	1342	-0-	-68	-0-	89	1	1057	3	Y	178	173	0			27
							196	9									
*05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	140	1	1508	3	Y	74	82	0			19
							81	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	178	1	3269	3	Y	315	313	0			35
							1	4	347	9							
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	231	1	3388	3	Y	297	289	0			43
							5	4	327	9							
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	228	1	3095	3	Y	253	262	0			34
							278	9									
03	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	263	1	3108	3	Y	257	261	0			30
							283	9									
04	3810	X	3712	-0-	-98	-0-	264	1	3152	3	Y	269	262	0			37
							296	9									
05	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	260	1	2800	3	Y	302	310	0			29
							1	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4159	-0-	-1235	-0-	202	1	3703	3	Y	230	228	0			22
							1	4	253	9							
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	283	1	4171	3	Y	307	297	0			32
							7	4	338	9							
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	296	1	4028	3	Y	233	240	0			25
							256	9									
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	340	1	4017	3	Y	198	202	0			21
							218	9									
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	324	1	3870	3	Y	199	194	0			26
							219	9									
*05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	391	1	4215	3	Y	188	195	0			19
							1	4	207	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7236	-0-	-1041	-0-	168	1	6397	3	Y	608	604	0			16
							2	4	669	9							
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	182	1	6579	3	Y	648	650	0			14
							1	4	713	9							
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	134	1	6215	3	Y	679	677	0			16
							6	4	747	9							
03	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	279	1	7945	3	Y	693	693	0			16
							2	4	762	9							
*04	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	265	1	7233	3	Y	610	591	0	12	1	23
							1	4	671	9							
*05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	279	1	7986	3	Y	724	728	0			19
							1	4	796	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	157	1	5968	3	Y	455	453	0			16
							2	4	501	9							
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	188	1	6760	3	Y	514	515	0			15
							1	4	565	9							
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	135	1	6245	3	Y	524	523	0			16
							6	4	576	9							
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	238	1	6805	3	Y	528	528	0			16
							2	4	581	9							
04	7230	X	7210	-0-	-20	-0-	235	1	6410	3	Y	513	497	0	10	1	22
							1	4	564	9							
*05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	239	1	6822	3	Y	506	509	0			19
							557	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	420	-0-	-1409	-0-	10	1	376	3	Y	31	31	0			9
							34	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	54	1	1933	3	Y	158	158	0			9
							174	9									
02	1682	N	1448	-0-	-234	-0-	28	1	1305	3	Y	104	104	0			9
							1	4	114	9							
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	71	1	2050	3	Y	160	160	0			9
							1	4	176	9							
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2027	3	Y	174	169	0	4	1	10
							191	9									
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	74	1	2101	3	Y	193	195	0			8
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	135	1	5110	3	Y	391	388	0			17
							1	4	430	9							
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	177	1	6370	3	Y	507	508	0			16
							1	4	558	9							
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	120	1	5539	3	Y	469	468	0			17
							5	4	516	9							
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	193	1	5506	3	Y	350	350	0			17
							1	4	385	9							
*04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	200	1	5463	3	Y	422	409	0	9	1	21
							1	4	464	9							
*05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	188	1	5367	3	Y	389	392	0			18
							428	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	3	Y	234	234	0			9
							2	4	257	9							
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	3	Y	215	214	0			10
							1	4	237	9							
02	2639	N	2141	-0-	-498	-0-	69	1	1819	3	Y	228	229	0			9
							2	4	251	9							
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	79	1	2080	3	Y	247	246	0			10
							4	4	272	9							
04	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	68	1	1742	3	Y	183	183	0			10
							2	4	201	9							
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	76	1	2045	3	Y	208	212	0			6
							3	4	229	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	199	1	3643	3	Y	377	375	0			48
							1	4	415	9							
01	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	275	1	4037	3	Y	357	347	0			58
							6	4	393	9							
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	339	1	4615	3	Y	456	466	0			48
							502	9									
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	389	1	4593	3	Y	396	403	0			41
							436	9									
*04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	359	1	4289	3	Y	373	364	0			50
							410	9									
05	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	437	1	4702	3	Y	220	235	0			35
							1	4	242	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	114	1	5505	3	Y	1542	1530	0			39
							17	4	1696	9							
01	7595	X	5558	-0-	-2037	-0-	94	1	4016	3	Y	1306	1313	0			32
							11	4	1437	9							
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	128	1	4893	3	Y	1425	1418	0			39
							25	4	1568	9							
03	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	101	1	4409	3	Y	1639	1643	0			35
							45	4	1803	9							
04	7110	X	5267	-0-	-1843	-0-	88	1	3396	3	Y	1607	1604	0			38
							15	4	1768	9							
05	7347	X	4039	-0-	-3308	-0-	75	1	2729	3	Y	1123	1132	0			29
							1235	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	2595	-0-	-2086	-0-	42	1	2022	3	Y	477	473	0			15
						6	4	525	9							
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	92	1	3926	3	Y	999	986	0			28
						10	4	1099	9							
02	4466 X	94	-0-	-4372	-0-	2	1	70	3	Y	20	45	0			3
						22	9									
03	2697 X	484	-0-	-2213	-0-	8	1	345	3	Y	116	115	0			4
						3	4	128	9							
04	4620 X	499	-0-	-4121	-0-	9	1	382	3	Y	96	96	0			4
						2	4	106	9							
05	4774 X	4171	-0-	-603	-0-	87	1	3141	3	Y	857	836	0			25
						943	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192 X	6036	-0-	-1156	-0-	98	1	4755	3	Y	1062	1053	0			29
						15	4	1168	9							
01	7192 X	3932	-0-	-3260	-0-	71	1	3019	3	Y	758	766	0			21
						8	4	834	9							
02	6148 X	2633	-0-	-3515	-0-	51	1	1958	3	Y	558	562	0			17
						10	4	614	9							
03	6572 X	2695	-0-	-3877	-0-	43	1	1872	3	Y	692	693	0			16
						19	4	761	9							
04	5850 X	2911	-0-	-2939	-0-	50	1	1936	3	Y	834	829	0			21
						8	4	917	9							
05	6045 X	3749	-0-	-2296	-0-	71	1	2569	3	Y	1008	1000	0			29
						1109	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	332	1	4314	3	Y	724	723	0			15
						796	9									
01	8432 X	3436	-0-	-4996	-0-	273	1	2675	3	Y	443	445	0			13
						1	4	487	9							
02	6467 X	-0-	-0-	-6467	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	5797 X	4096	-0-	-1701	-0-	322	1	3464	3	Y	273	268	0			5
						10	4	300	9							
*04	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	529	1	5642	3	Y	399	393	0			11
						5	4	439	9							
05	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	417	1	4308	3	Y	220	221	0			10
						242	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6009 X	4974	-0-	-1035	-0-	292	1	3799	3	Y	803	800	0			23
						883	9									
01	4867 X	4465	-0-	-402	-0-	340	1	3333	3	Y	719	717	0			25
						1	4	791	9							
02	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	423	1	6946	3	Y	1095	1095	0			25
						15	4	1205	9							
03	4867 X	3418	-0-	-1449	-0-	256	1	2760	3	Y	358	364	0			19
						8	4	394	9							
04	4710 X	1727	-0-	-2983	-0-	131	1	1396	3	Y	181	185	0			15
						1	4	199	9							
05	4867 X	4672	-0-	-195	-0-	379	1	3918	3	Y	341	331	0			25
						375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	80	1	3031	3	Y	262	261	0			13
							1	4	288	9							
01	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	75	1	2697	3	Y	272	272	0			13
							299	9									
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	57	1	2617	3	Y	237	236	0			14
							2	4	261	9							
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	105	1	2987	3	Y	267	267	0			14
							1	4	294	9							
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	102	1	2770	3	Y	273	264	0	7	1	16
							300	9									
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	100	1	2852	3	Y	287	289	0			14
							316	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	175	1	8313	3	Y	1113	1112	0			28
							5	4	1224	9							
01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	87	1	7772	3	Y	936	938	0			26
							1030	9									
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	104	1	6975	3	Y	774	774	0			26
							3	4	851	9							
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	144	1	7407	3	Y	1056	1037	0	8	1	37
							8	4	1162	9							
*04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	157	1	7400	3	Y	1106	1102	0			41
							5	4	1217	9							
*05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	183	1	9808	3	Y	1267	1268	0			40
							4	4	1394	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	157	1	7454	3	Y	1083	1082	0			37
							4	4	1191	9							
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	89	1	7995	3	Y	1165	1165	0			37
							1282	9									
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	98	1	6587	3	Y	934	935	0			36
							3	4	1027	9							
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	114	1	5865	3	Y	909	896	0	8	1	41
							6	4	1000	9							
04	6570	X	5846	-0-	-724	-0-	103	1	4857	3	Y	803	802	0			42
							3	4	883	9							
*05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	146	1	7824	3	Y	1130	1130	0			42
							3	4	1243	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	10173	-0-	-894	-0-	180	1	8547	3	Y	1310	1308	0			32
							5	4	1441	9							
01	9610	X	8717	-0-	-893	-0-	83	1	7403	3	Y	1119	1123	0			28
							1231	9									
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	125	1	8341	3	Y	1188	1186	0			30
							4	4	1307	9							
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	169	1	8691	3	Y	1339	1317	0	9	1	43
							9	4	1473	9							
*04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	169	1	7966	3	Y	1202	1200	0			45
							5	4	1322	9							
05	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	145	1	7805	3	Y	1131	1135	0			41
							3	4	1244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2345	-0-	-1127	-0-	229	1	1733	3	Y	301	297	0			39
							52	4	331	9							
01	2480	X	1344	-0-	-1136	-0-	107	1	1059	3	Y	162	177	0			24
							178	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	40	1	3423	3	Y	224	220	0			28
							246	9									
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	148	1	2627	3	Y	252	245	0			35
							277	9									
*04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	337	1	4264	3	Y	579	550	0			64
							6	4	637	9							
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	223	1	2486	3	Y	257	283	0			38
							283	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	565	1	4267	3	Y	574	581	0			75
							127	4	631	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	426	1	4203	3	Y	536	541	0			70
							590	9									
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	50	1	4316	3	Y	507	514	0			63
							558	9									
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	267	1	4748	3	Y	541	532	0			72
							595	9									
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	298	1	3780	3	Y	461	478	0			55
							6	4	507	9							
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	406	1	4551	3	Y	543	530	0			68
							1	4	597	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	4861	-0-	-1680	-0-	472	1	3560	3	Y	657	668	0			85
							106	4	723	9							
01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	551	1	5453	3	Y	1022	983	0			124
							1	4	1124	9							
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	69	1	5969	3	Y	914	928	0			110
							1005	9									
03	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	203	1	3622	3	Y	436	483	0			63
							480	9									
*04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	514	1	6519	3	Y	762	743	0			82
							10	4	838	9							
*05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	397	1	4444	3	Y	511	528	0			65
							1	4	562	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4883	-0-	1783	7267	319	1	4139	3	Y	386	390	0			10
							425	9									
01	11828	X	4561	-0-	-7267	-0-	367	1	3588	3	Y	550	545	0			15
							1	4	605	9							
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	346	1	5677	3	Y	656	658	0			13
							12	4	722	9							
03	4154	X	2037	-0-	-2117	-0-	161	1	1731	3	Y	127	131	0			9
							5	4	140	9							
04	4020	X	2701	-0-	-1319	-0-	214	1	2275	3	Y	191	189	0			11
							2	4	210	9							
05	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	265	1	2734	3	Y	254	248	0			17
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	487	-0-	-784	-0-	30	1	381	3	Y	69	68	0			5
							76	9									
01	1271	X	485	-0-	-786	-0-	32	1	308	3	Y	132	130	0			7
							145	9									
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	221	1	2385	3	Y	101	100	0			1
							7	4	111	9							
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	46	47	0			-0-
							1	4	51	9							
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76	1	988	3	Y	130	130	0			3
							143	9									
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	71	1	689	3	Y	104	104	0			3
							114	9									
02	435	N	57	-0-	-378	-0-	3	1	48	3	Y	5	7	0			1
							6	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	Y	75	74	0			2
							2	4	83	9							
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	Y	45	43	0			2
							50	9									

BRISCOE CARLA RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	3	Y	70	69	0			2
							77	9									
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	117	1	1258	3	Y	35	35	0			-0-
							4	4	39	9							
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	385	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	715	3	Y	179	176	0			3
							197	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	667	3	Y	100	101	0			2
							110	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	Y	79	80	0			1
							1	4	87	9							
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	49	1	525	3	Y	73	72	0			2
							1	4	80	9							
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	994	3	Y	57	57	0			2
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	12100	-0-	-579	-0-	216	1	10252	3	Y	1478	1476	0			49
							6	4	1626	9							
01	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	127	1	11511	3	Y	1658	1658	0			49
							1	4	1824	9							
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	136	1	9101	3	Y	1310	1311	0			48
							4	4	1441	9							
03	11160	X	11024	-0-	-136	-0-	181	1	9283	3	Y	1409	1387	0	11	1	59
							10	4	1550	9							
04	10800	X	10673	-0-	-127	-0-	190	1	8939	3	Y	1398	1394	0			63
							6	4	1538	9							
05	11160	X	8813	-0-	-2347	-0-	137	1	7353	3	Y	1200	1206	0			57
							3	4	1320	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	196	1	9282	3	Y	1192	1191	0			33
							5	4	1311	9							
01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	101	1	9112	3	Y	1105	1107	0			31
							1	4	1216	9							
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	129	1	8664	3	Y	1028	1027	0			32
							4	4	1131	9							
03	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	176	1	8987	3	Y	1095	1078	0	8	1	41
							9	4	1205	9							
04	9270	X	8939	-0-	-331	-0-	164	1	7728	3	Y	947	945	0			43
							5	4	1042	9							
*05	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	161	1	8602	3	Y	1004	1006	0			41
							3	4	1104	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	3755	3	Y	398	405	0			27
							1	4	438	9							
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	143	1	4376	3	Y	795	761	0			61
							1	4	875	9							
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	3	Y	418	442	0			37
							1	4	460	9							
03	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	149	1	3822	3	Y	409	416	0			30
							2	4	450	9							
04	5220	X	4265	-0-	-955	-0-	150	1	3706	3	Y	372	380	0			22
							409	9									
05	5394	X	4496	-0-	-898	-0-	135	1	3887	3	Y	430	399	0			53
							1	4	473	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	79	-0-	-431	-0-	6	1	72	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	371	1	2451	3	Y	2253	2263	0			30
						2	4	2478	9							
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	322	1	2670	3	Y	791	794	0			27
						2	4	870	9							
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	216	1	1382	3	Y	442	440	0			29
						2	4	486	9							
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	264	1	1679	3	Y	666	670	0			25
						26	4	733	9							
*04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	337	1	1999	3	Y	696	651	0	35	1	35
						766	9									
*05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	273	1	2183	3	Y	757	756	0			36
						10	4	833	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	275	1	1822	3	Y	1285	1285	0			10
						2	4	1414	9							
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	336	1	2783	3	Y	503	504	0			9
						2	4	553	9							
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	355	1	2272	3	Y	355	353	0			11
						3	4	391	9							
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	416	1	2649	3	Y	448	449	0			10
						41	4	493	9							
*04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	252	1	1497	3	Y	325	304	0	15	1	16
						358	9									
*05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	340	1	2718	3	Y	408	407	0			17
						12	4	449	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	2619	-0-	-1597	-0-	265	1	1757	3	Y	541	542	0			7
						2	4	595	9							
01	3720 X	2271	-0-	-1449	-0-	209	1	1727	3	Y	304	303	0			8
						1	4	334	9							
02	3480 X	2632	-0-	-848	-0-	314	1	2005	3	Y	283	281	0			10
						2	4	311	9							
03	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	377	1	2401	3	Y	495	495	0			10
						37	4	545	9							
*04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	345	1	2052	3	Y	434	406	0	18	1	20
						1	4	477	9							
*05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	326	1	2600	3	Y	345	345	0			20
						11	4	380	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	1065	-0-	-1756	-0-	106	1	705	3	Y	230	242	0			12
						1	4	253	9							
01	3224 X	2295	-0-	-929	-0-	219	1	1823	3	Y	228	227	0			13
						2	4	251	9							
02	2987 X	2446	-0-	-541	-0-	292	1	1870	3	Y	256	254	0			15
						2	4	282	9							
03	2790 X	1678	-0-	-1112	-0-	192	1	1223	3	Y	222	225	0			12
						19	4	244	9							
04	2580 X	1710	-0-	-870	-0-	221	1	1309	3	Y	164	154	0	12	1	10
						180	9									
05	2604 X	1768	-0-	-836	-0-	174	1	1395	3	Y	175	176	0			9
						6	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	1996	-0-	-1755	-0-	207	1	1364	3	Y	385	398	0			15
							1	4	424	9							
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	216	1	1790	3	Y	287	286	0			16
							1	4	316	9							
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	310	1	1984	3	Y	241	239	0			18
							2	4	265	9							
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	264	1	1681	3	Y	352	355	0			15
							26	4	387	9							
*04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	207	1	1230	3	Y	222	208	0	14	1	15
							244	9									
*05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	263	1	2103	3	Y	269	269	0			15
							9	4	296	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	892	1	5905	3	Y	660	676	0			20
							6	4	726	9							
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	633	1	5250	3	Y	440	439	0			21
							4	4	484	9							
02	5452	X	3619	-0-	-1833	-0-	456	1	2918	3	Y	219	218	0			22
							4	4	241	9							
03	5828	X	4829	-0-	-999	-0-	607	1	3865	3	Y	270	274	0			18
							60	4	297	9							
04	5640	X	4600	-0-	-1040	-0-	621	1	3691	3	Y	261	244	0	17	1	18
							1	4	287	9							
05	5828	X	4939	-0-	-889	-0-	522	1	4173	3	Y	205	206	0			17
							18	4	226	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	232	-0-	-140	-0-	15	1	197	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	54	1	581	3	Y	41	41	0			-0-
							2	4	45	9							
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	33	32	0			1
							36	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	389	1	5055	3	Y	364	369	0			9
							400	9									
01	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	409	1	3998	3	Y	395	392	0			12
							1	4	435	9							
02	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	420	1	6910	3	Y	552	553	0			11
							15	4	607	9							
03	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	359	1	3863	3	Y	354	355	0			10
							11	4	389	9							
04	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	404	1	4307	3	Y	428	425	0			13
							4	4	471	9							
05	5518	X	4834	-0-	-684	-0-	401	1	4136	3	Y	270	270	0			13
							297	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1627	-0-	-605	-0-	38	1	1436	3	Y	139	139	0			3
							153	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	47	1	1673	3	Y	133	133	0			3
							146	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	3	Y	122	122	0			3
							1	4	134	9							
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	1978	3	Y	212	212	0			3
							233	9									
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	81	1	2194	3	Y	259	251	0	4	1	7
							285	9									
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	78	1	2231	3	Y	262	264	0			5
							288	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	334	1	8589	3	Y	1438	1395	0			134
							47	4	1582	9							
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	335	1	8265	3	Y	1428	1478	0			84
							2	4	1571	9							
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	340	1	8613	3	Y	1627	1620	0			91
							1	4	1790	9							
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	271	1	8291	3	Y	1344	1371	0			64
							7	4	1478	9							
*04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	78	1	7222	3	Y	1110	1108	0			66
							4	4	1221	9							
*05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	86	1	6657	3	Y	1003	1013	0			56
							6	4	1103	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	271	1	6959	3	Y	1032	1009	0			92
							38	4	1135	9							
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	287	1	7097	3	Y	1057	1091	0			58
							2	4	1163	9							
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	245	1	6170	3	Y	1007	1012	0			53
							1108	9									
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	214	1	6548	3	Y	960	971	0			42
							6	4	1056	9							
*04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	78	1	7171	3	Y	937	928	0			51
							4	4	1031	9							
*05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	100	1	7725	3	Y	932	935	0			48
							7	4	1025	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	349	1	8981	3	Y	1368	1306	0			121
							49	4	1505	9							
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	323	1	7969	3	Y	1230	1282	0			69
							2	4	1353	9							
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	252	1	6354	3	Y	1163	1169	0			63
							1279	9									
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	237	1	7227	3	Y	1067	1081	0			49
							6	4	1174	9							
*04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	82	1	7649	3	Y	1029	1020	0			58
							5	4	1132	9							
*05	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	107	1	8232	3	Y	1063	1065	0			56
							7	4	1169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	298	1	7669	3	Y	1125	1082	0			102
							42	4	1238	9							
01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	296	1	7299	3	Y	1149	1185	0			66
							2	4	1264	9							
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	257	1	6496	3	Y	973	984	0			55
							1	4	1070	9							
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	229	1	6997	3	Y	1021	1028	0			48
							6	4	1123	9							
*04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	80	1	7334	3	Y	1006	995	0			59
							4	4	1107	9							
*05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	96	1	7358	3	Y	998	1001	0			56
							6	4	1098	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	11514	-0-	-3056	-0-	378	1	9719	3	Y	1240	1185	0			109
							53	4	1364	9							
01	13640	X	11619	-0-	-2021	-0-	402	1	9920	3	Y	1177	1221	0			65
							2	4	1295	9							
02	12760	X	10580	-0-	-2180	-0-	365	1	9218	3	Y	905	921	0			49
							1	4	996	9							
03	11904	X	11707	-0-	-197	-0-	326	1	9962	3	Y	1282	1275	0			56
							9	4	1410	9							
04	11520	X	10260	-0-	-1260	-0-	96	1	8892	3	Y	1152	1144	0			64
							5	4	1267	9							
05	11625	X	11207	-0-	-418	-0-	126	1	9661	3	Y	1284	1282	0			66
							8	4	1412	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	208	1	5366	3	Y	717	708	0			66
							30	4	789	9							
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	208	1	5134	3	Y	587	619	0			34
							1	4	646	9							
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	261	1	6619	3	Y	564	567	0			31
							1	4	620	9							
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	202	1	6175	3	Y	731	730	0			32
							5	4	804	9							
*04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	58	1	5393	3	Y	783	772	0			43
							3	4	861	9							
*05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	74	1	5682	3	Y	790	791	0			42
							5	4	869	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	201	1	5156	3	Y	1061	1032	0			100
							28	4	1167	9							
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	180	1	4436	3	Y	788	839	0			49
							1	4	867	9							
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	178	1	4483	3	Y	862	861	0			50
							948	9									
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	176	1	5399	3	Y	949	953	0			46
							5	4	1044	9							
*04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	56	1	5137	3	Y	981	968	0			59
							3	4	1079	9							
*05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	72	1	5547	3	Y	985	987	0			57
							5	4	1084	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	215	1	10187	3	Y	1561	1561	0			50
							5	4	1717	9							
01	11966	X	10979	-0-	-987	-0-	104	1	9287	3	Y	1444	1447	0			47
							1588	9									
02	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	156	1	10409	3	Y	1653	1649	0			51
							4	4	1818	9							
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	221	1	11356	3	Y	1666	1641	0	12	1	64
							12	4	1833	9							
*04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	214	1	10078	3	Y	1603	1600	0			67
							7	4	1763	9							
05	11966	X	11903	-0-	-63	-0-	183	1	9822	3	Y	1722	1725	0			64
							4	4	1894	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	101	1	3841	3	Y	257	255	0			12
							1	4	283	9							
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	114	1	4131	3	Y	280	280	0			12
							1	4	308	9							
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	77	1	3523	3	Y	306	305	0			13
							3	4	337	9							
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	148	1	4218	3	Y	315	315	0			13
							1	4	347	9							
*04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4070	3	Y	324	314	0	7	1	16
							1	4	356	9							
05	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	114	1	3267	3	Y	280	283	0			13
							308	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	128	1	4852	3	Y	302	301	0			14
							1	4	332	9							
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	126	1	4571	3	Y	375	376	0			13
							1	4	413	9							
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	93	1	4275	3	Y	408	407	0			14
							4	4	449	9							
03	5084	X	4623	-0-	-461	-0-	142	1	4049	3	Y	392	392	0			14
							1	4	431	9							
04	4920	X	1569	-0-	-3351	-0-	50	1	1365	3	Y	140	136	0	5	1	13
							154	9									
05	5084	X	3820	-0-	-1264	-0-	117	1	3332	3	Y	337	337	0			13
							371	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	126	1	5948	3	Y	712	713	0			16
							3	4	783	9							
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	65	1	5879	3	Y	704	705	0			15
							774	9									
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	90	1	6010	3	Y	675	674	0			16
							3	4	743	9							
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	117	1	5981	3	Y	666	656	0	5	1	21
							6	4	733	9							
*04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	120	1	5683	3	Y	654	653	0			22
							4	4	719	9							
*05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	114	1	6168	3	Y	655	657	0			20
							3	4	721	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8825	-0-	-103	-0-	162	1	7665	3	Y	904	904	0			25
							4	4	994	9							
01	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	89	1	7961	3	Y	933	934	0			24
							1026	9									
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	118	1	7858	3	Y	957	956	0			25
							3	4	1053	9							
03	8680	X	8496	-0-	-184	-0-	143	1	7374	3	Y	883	871	0	7	1	30
							8	4	971	9							
04	8400	X	7442	-0-	-958	-0-	137	1	6457	3	Y	767	766	0			31
							4	4	844	9							
05	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	133	1	7177	3	Y	772	775	0			28
							3	4	849	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	208	1	9845	3	Y	1335	1335	0			35
							5	4	1469	9							
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	106	1	9528	3	Y	1287	1289	0			33
							1416	9									
02	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	151	1	10053	3	Y	1316	1314	0			35
							4	4	1448	9							
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	185	1	9497	3	Y	1259	1241	0	9	1	44
							10	4	1385	9							
*04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	190	1	8953	3	Y	1213	1210	0			47
							6	4	1334	9							
*05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	177	1	9511	3	Y	1210	1213	0			44
							4	4	1331	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	973	973	0			30
							3	4	1070	9							
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	79	1	7059	3	Y	1021	1022	0			29
							1123	9									
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	104	1	6967	3	Y	998	996	0			31
							3	4	1098	9							
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	139	1	7183	3	Y	1031	1015	0	7	1	40
							8	4	1134	9							
*04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	149	1	7061	3	Y	954	953	0			41
							5	4	1049	9							
*05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	131	1	7063	3	Y	958	961	0			38
							3	4	1054	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	8223	-0-	-54	-0-	876	1	6621	3	Y	480	495	0			63
							198	4	528	9							
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	579	1	5728	3	Y	519	517	0			65
							1	4	571	9							
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	62	1	5395	3	Y	483	490	0			58
							531	9									
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	350	1	6240	3	Y	515	506	0			67
							567	9									
*04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	441	1	5592	3	Y	493	504	0			56
							9	4	542	9							
*05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	532	1	5955	3	Y	527	518	0			65
							1	4	580	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	525	1	3962	3	Y	265	270	0			32
						118	4	292	9							
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	343	1	3386	3	Y	246	249	0			29
						271	9									
02	3509 X	3285	-0-	-224	-0-	35	1	3035	3	Y	195	203	0			21
						215	9									
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	194	1	3460	3	Y	268	258	0			31
						295	9									
*04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	247	1	3133	3	Y	252	257	0			26
						5	4	277	9							
05	3751 X	3659	-0-	-92	-0-	278	1	3111	3	Y	245	244	0			27
						270	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464 X	4312	-0-	-152	-0-	455	1	3443	3	Y	283	290	0			35
						103	4	311	9							
01	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	290	1	2867	3	Y	193	205	0			23
						212	9									
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	36	1	3082	3	Y	309	299	0			33
						340	9									
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	171	1	3053	3	Y	312	307	0			38
						343	9									
04	3360 X	3270	-0-	-90	-0-	215	1	2728	3	Y	294	301	0			31
						4	4	323	9							
05	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	253	1	2824	3	Y	310	305	0			36
						341	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	4519	-0-	-782	-0-	463	1	3065	3	Y	898	918	0			22
						3	4	988	9							
01	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	406	1	3365	3	Y	311	312	0			21
						3	4	342	9							
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	533	1	3410	3	Y	406	403	0			24
						4	4	447	9							
03	4650 X	3465	-0-	-1185	-0-	387	1	2466	3	Y	522	526	0			20
						38	4	574	9							
04	4500 X	3070	-0-	-1430	-0-	368	1	2189	3	Y	465	435	0	26	1	24
						1	4	512	9							
05	4650 X	4305	-0-	-345	-0-	420	1	3360	3	Y	464	464	0			24
						15	4	510	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464 X	3431	-0-	-1033	-0-	353	1	2335	3	Y	674	695	0			23
						2	4	741	9							
01	4681 X	3318	-0-	-1363	-0-	327	1	2710	3	Y	254	255	0			22
						2	4	279	9							
02	4379 X	3215	-0-	-1164	-0-	375	1	2399	3	Y	398	394	0			26
						3	4	438	9							
03	4681 X	3321	-0-	-1360	-0-	378	1	2410	3	Y	450	454	0			22
						38	4	495	9							
04	4530 X	4080	-0-	-450	-0-	495	1	2940	3	Y	585	545	0	30	1	32
						1	4	644	9							
*05	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	501	1	4005	3	Y	604	604	0			32
						17	4	664	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	335	1	2218	3	Y	1143	1157	0			24
							2	4	1257	9							
01	2263	X	1753	-0-	-510	-0-	162	1	1345	3	Y	223	227	0			20
							1	4	245	9							
02	2117	X	982	-0-	-1135	-0-	109	1	699	3	Y	157	156	0			21
							1	4	173	9							
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	345	1	2200	3	Y	523	525	0			19
							34	4	575	9							
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	360	1	2141	3	Y	443	414	0	23	1	25
							1	4	487	9							
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	241	1	1600	3	Y	1010	1021	0			22
							2	4	1111	9							
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	258	1	2136	3	Y	366	368	0			20
							2	4	403	9							
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	333	1	2135	3	Y	311	309	0			22
							3	4	342	9							
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	193	1	1232	3	Y	214	219	0			17
							19	4	235	9							
04	1350	X	622	-0-	-728	-0-	73	1	432	3	Y	106	100	0	11	1	12
							117	9									
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	156	1	1242	3	Y	248	247	0			13
							5	4	273	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	376	1	2492	3	Y	1015	1030	0			25
							3	4	1117	9							
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	250	1	2074	3	Y	386	387	0			24
							2	4	425	9							
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	320	1	2054	3	Y	372	369	0			27
							3	4	409	9							
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	391	1	2495	3	Y	452	456	0			23
							39	4	497	9							
*04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	503	1	2993	3	Y	568	530	0	29	1	32
							1	4	625	9							
*05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	486	1	3887	3	Y	505	506	0			31
							17	4	556	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	333	1	4331	3	Y	386	384	0			9
							425	9									
01	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	350	1	3423	3	Y	380	378	0			11
							1	4	418	9							
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	324	1	5326	3	Y	490	490	0			11
							12	4	539	9							
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	365	1	3939	3	Y	299	299	0			11
							12	4	329	9							
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	365	1	3894	3	Y	318	315	0			14
							4	4	350	9							
05	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	356	1	3678	3	Y	237	235	0			16
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	547	3	Y	369	378	0			9
							1	4	406	9							
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	301	300	0			10
							1	4	331	9							
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1058	3	Y	282	280	0			12
							1	4	310	9							
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	134	1	849	3	Y	282	285	0			9
							13	4	310	9							
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	100	1	592	3	Y	288	269	0	15	1	13
							317	9									
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	135	1	1085	3	Y	388	387	0			14
							5	4	427	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	93	1	4394	3	Y	494	493	0			16
							2	4	543	9							
01	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	49	1	4380	3	Y	516	516	0			16
							568	9									
02	5046	X	4986	-0-	-60	-0-	65	1	4345	3	Y	522	521	0			17
							2	4	574	9							
03	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	86	1	4433	3	Y	500	493	0	4	1	20
							5	4	550	9							
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	90	1	4268	3	Y	470	469	0			21
							3	4	517	9							
05	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	85	1	4557	3	Y	475	476	0			20
							2	4	523	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5193	-0-	-418	-0-	93	1	4402	3	Y	633	632	0			11
							2	4	696	9							
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	52	1	4684	3	Y	670	670	0			11
							737	9									
02	4901	X	3676	-0-	-1225	-0-	48	1	3155	3	Y	429	430	0			10
							1	4	472	9							
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	93	1	4789	3	Y	642	631	0	5	1	16
							5	4	706	9							
*04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	101	1	4735	3	Y	513	513	0			16
							3	4	564	9							
05	5239	X	4783	-0-	-456	-0-	77	1	4151	3	Y	503	505	0			14
							2	4	553	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	143	1	6793	3	Y	805	805	0			23
							4	4	886	9							
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	83	1	7444	3	Y	884	884	0			23
							972	9									
02	7308	X	7249	-0-	-59	-0-	94	1	6275	3	Y	797	797	0			23
							3	4	877	9							
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	139	1	7127	3	Y	868	854	0	6	1	31
							7	4	955	9							
*04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	159	1	7496	3	Y	852	850	0			33
							5	4	937	9							
*05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	150	1	8023	3	Y	785	788	0			30
							3	4	864	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	78	1	3764	3	Y	814	806	0			22
						12	4	895	9							
01	5177 X	4579	-0-	-598	-0-	83	1	3586	3	Y	818	818	0			22
						10	4	900	9							
02	4698 X	3737	-0-	-961	-0-	73	1	2812	3	Y	761	760	0			23
						15	4	837	9							
03	4619 X	3242	-0-	-1377	-0-	52	1	2258	3	Y	826	830	0			19
						23	4	909	9							
04	4590 X	1796	-0-	-2794	-0-	32	1	1228	3	Y	483	490	0			12
						5	4	531	9							
05	4743 X	2071	-0-	-2672	-0-	42	1	1530	3	Y	454	453	0			13
						499	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

12	4154 X	3230	-0-	-924	-0-	52	1	2517	3	Y	594	590	0			19
						8	4	653	9							
01	4061 X	3167	-0-	-894	-0-	58	1	2476	3	Y	569	570	0			18
						7	4	626	9							
02	3596 X	2699	-0-	-897	-0-	53	1	2043	3	Y	538	537	0			19
						11	4	592	9							
03	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	39	1	1702	3	Y	616	617	0			18
						17	4	678	9							
04	3270 X	2364	-0-	-906	-0-	42	1	1607	3	Y	644	642	0			20
						7	4	708	9							
*05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	70	1	2524	3	Y	650	648	0			22
						715	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

12	4309 X	3792	-0-	-517	-0-	60	1	2902	3	Y	746	741	0			18
						9	4	821	9							
01	4309 X	3488	-0-	-821	-0-	62	1	2639	3	Y	709	711	0			16
						7	4	780	9							
02	4031 X	3036	-0-	-995	-0-	57	1	2180	3	Y	716	714	0			18
						11	4	788	9							
03	3999 X	3057	-0-	-942	-0-	48	1	2121	3	Y	787	790	0			15
						22	4	866	9							
04	3750 X	2866	-0-	-884	-0-	50	1	1927	3	Y	801	799	0			17
						8	4	881	9							
*05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	76	1	2765	3	Y	882	878	0			21
						970	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

12	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	156	1	7410	3	Y	957	958	0			32
						4	4	1053	9							
01	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	92	1	8208	3	Y	1112	1112	0			32
						1223	9									
02	8584 X	7795	-0-	-789	-0-	99	1	6652	3	Y	946	947	0			31
						3	4	1041	9							
03	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	165	1	8474	3	Y	1229	1207	0	8	1	45
						9	4	1352	9							
*04	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	172	1	8071	3	Y	1093	1091	0			47
						5	4	1202	9							
*05	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	154	1	8255	3	Y	979	983	0			43
						3	4	1077	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	172	1	8135	3	Y	1232	1231	0			35
							4	4	1355	9							
01	9393	X	8996	-0-	-397	-0-	86	1	7729	3	Y	1074	1076	0			33
							1181	9									
02	8787	X	4763	-0-	-4024	-0-	58	1	3863	3	Y	764	766	0			31
							2	4	840	9							
03	9393	X	6116	-0-	-3277	-0-	94	1	4816	3	Y	1092	1072	0	9	1	42
							5	4	1201	9							
04	9090	X	6698	-0-	-2392	-0-	116	1	5467	3	Y	1010	1008	0			44
							4	4	1111	9							
05	9393	X	6254	-0-	-3139	-0-	93	1	5017	3	Y	1038	1039	0			43
							2	4	1142	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	769	3	Y	396	393	0			6
							18	4	436	9							
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	382	356	0	25	1	7
							8	4	420	9							
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	3	Y	1002	995	0			14
							13	4	1102	9							
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	116	1	1752	3	Y	669	652	0	13	1	18
							3	4	736	9							
*04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	133	1	1882	3	Y	771	710	0	64	1	15
							3	4	848	9							
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	3	Y	487	488	0			14
							2	4	536	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	78	1	3719	3	Y	422	423	0			19
							2	4	464	9							
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	61	1	5486	3	Y	656	655	0			20
							722	9									
02	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	60	1	4027	3	Y	393	395	0			18
							2	4	432	9							
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	105	1	5408	3	Y	524	515	0	5	1	22
							6	4	576	9							
*04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	107	1	5013	3	Y	678	675	0			25
							3	4	746	9							
05	5580	X	4389	-0-	-1191	-0-	73	1	3931	3	Y	348	353	0			20
							2	4	383	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	140	1	6658	3	Y	854	853	0			24
							4	4	939	9							
01	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	77	1	6944	3	Y	840	841	0			23
							924	9									
02	7569	X	5467	-0-	-2102	-0-	69	1	4617	3	Y	708	708	0			23
							2	4	779	9							
03	7750	X	6833	-0-	-917	-0-	113	1	5784	3	Y	845	831	0	6	1	31
							6	4	930	9							
04	7680	X	5859	-0-	-1821	-0-	104	1	4904	3	Y	771	770	0			32
							3	4	848	9							
05	7936	X	6855	-0-	-1081	-0-	111	1	5916	3	Y	751	754	0			29
							2	4	826	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	22	1	4337	3	Y	158	77	1			125
							28	4	174	9							
01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	19	1	4569	3	Y	124	176	1			73
							136	9									
02	4640	X	3906	-0-	-734	-0-	21	1	3809	3	Y	69	98	1			44
							76	9									
03	4960	X	4287	-0-	-673	-0-	19	1	4125	3	Y	128	122	1			50
							2	4	141	9							
04	4800	X	3584	-0-	-1216	-0-	20	1	3421	3	Y	115	116	1			49
							16	4	127	9							
05	4712	X	3951	-0-	-761	-0-	18	1	3853	3	Y	73	73	1			49
							80	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	25	1	4903	3	Y	132	67	1			112
							31	4	145	9							
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	20	1	4889	3	Y	115	158	1			69
							127	9									
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	26	1	4747	3	Y	123	128	1			64
							135	9									
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	21	1	4512	3	Y	115	123	1			56
							2	4	127	9							
04	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	25	1	4335	3	Y	102	107	1			51
							21	4	112	9							
05	4867	X	4780	-0-	-87	-0-	21	1	4652	3	Y	97	83	1			65
							107	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3662	-0-	-1453	-0-	18	1	3477	3	Y	132	72	1			117
							22	4	145	9							
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	19	1	4558	3	Y	155	194	1			78
							171	9									
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	24	1	4298	3	Y	163	166	1			75
							179	9									
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	21	1	4561	3	Y	157	165	1			67
							2	4	173	9							
04	4320	X	3684	-0-	-636	-0-	20	1	3492	3	Y	141	147	1			61
							17	4	155	9							
*05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	20	1	4384	3	Y	159	129	1			91
							175	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7965	-0-	-95	-0-	40	1	7691	3	Y	169	77	1			132
							48	4	186	9							
01	7471	X	6259	-0-	-1212	-0-	25	1	6070	3	Y	149	196	1			85
							164	9									
02	6989	X	6844	-0-	-145	-0-	37	1	6565	3	Y	220	206	1			99
							242	9									
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	34	1	7366	3	Y	179	194	1			84
							3	4	197	9							
04	7230	X	6855	-0-	-375	-0-	39	1	6610	3	Y	158	167	1			75
							32	4	174	9							
05	7471	X	7192	-0-	-279	-0-	32	1	6999	3	Y	146	127	1			94
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10436	-0-	-786	-0-	53	1	10153	3	Y	152	81	1			132
							63	4	167	9							
01	10478	X	10421	-0-	-57	-0-	43	1	10185	3	Y	175	218	1			89
							193	9									
02	9802	X	9708	-0-	-94	-0-	53	1	9508	3	Y	134	154	1			69
							147	9									
03	10478	X	9873	-0-	-605	-0-	44	1	9677	3	Y	134	145	1			58
							5	4	147	9							
*04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	61	1	10277	3	Y	227	200	1			85
							49	4	250	9							
05	10447	X	9730	-0-	-717	-0-	43	1	9520	3	Y	152	140	1			97
							167	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	131	1	6199	3	Y	926	925	0			28
							3	4	1019	9							
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	71	1	6358	3	Y	921	922	0			27
							1013	9									
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	89	1	5906	3	Y	922	920	0			29
							2	4	1014	9							
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	121	1	6209	3	Y	840	828	0	7	1	34
							6	4	924	9							
*04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	139	1	6517	3	Y	913	909	0			38
							4	4	1004	9							
*05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	120	1	6487	3	Y	814	818	0			34
							3	4	895	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	149	1	7064	3	Y	471	472	0			16
							4	4	518	9							
01	10261	X	6586	-0-	-3675	-0-	67	1	5969	3	Y	500	501	0			15
							550	9									
02	9454	X	4754	-0-	-4700	-0-	62	1	4129	3	Y	510	510	0			15
							2	4	561	9							
03	10106	X	6687	-0-	-3419	-0-	115	1	5898	3	Y	607	597	0	5	1	20
							6	4	668	9							
04	7620	X	5807	-0-	-1813	-0-	108	1	5119	3	Y	524	523	0			21
							4	4	576	9							
05	7750	X	4792	-0-	-2958	-0-	78	1	4231	3	Y	437	439	0			19
							2	4	481	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	126	1	5990	3	Y	709	710	0			18
							3	4	780	9							
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	72	1	6438	3	Y	804	804	0			18
							884	9									
02	6670	X	6656	-0-	-14	-0-	88	1	5820	3	Y	678	678	0			18
							2	4	746	9							
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	131	1	6716	3	Y	767	755	0	6	1	24
							7	4	844	9							
*04	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	153	1	7206	3	Y	802	799	0			27
							5	4	882	9							
05	7130	X	6372	-0-	-758	-0-	106	1	5659	3	Y	550	555	0			22
							2	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	35	1	3400	3	Y	1086	1051	0			66
							2	4	1195	9							
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	3	Y	819	846	0			39
							2	4	901	9							
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	27	1	2471	3	Y	637	631	0			45
							1	4	701	9							
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	40	1	4116	3	Y	551	537	0			59
							2	4	606	9							
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	22	1	2567	3	Y	465	477	0			47
							36	4	512	9							
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	37	1	4246	3	Y	632	637	0			42
							11	4	695	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	39	1	3735	3	Y	855	827	0			58
							2	4	941	9							
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	48	1	4672	3	Y	917	941	0			34
							2	4	1009	9							
02	3944	X	3904	-0-	-40	-0-	36	1	3379	3	Y	443	438	0			39
							2	4	487	9							
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	36	1	3619	3	Y	543	530	0			52
							1	4	597	9							
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	36	1	4087	3	Y	488	499	0			41
							57	4	537	9							
*05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	38	1	4319	3	Y	382	386	0			37
							11	4	420	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	61	1	5839	3	Y	1296	1255	0			79
							3	4	1426	9							
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	57	1	5621	3	Y	976	1009	0			46
							3	4	1074	9							
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	59	1	5457	3	Y	817	808	0			55
							3	4	899	9							
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	54	1	5418	3	Y	730	711	0			74
							2	4	803	9							
*04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	46	1	5166	3	Y	715	730	0			59
							71	4	787	9							
*05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	45	1	5148	3	Y	641	647	0			53
							13	4	705	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	60	1	5718	3	Y	1442	1396	0			99
							3	4	1586	9							
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	58	1	5592	3	Y	1208	1248	0			59
							2	4	1329	9							
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	55	1	5097	3	Y	884	875	0			68
							3	4	972	9							
03	5859	X	5780	-0-	-79	-0-	48	1	4815	3	Y	832	811	0			89
							2	4	915	9							
04	5670	X	5449	-0-	-221	-0-	40	1	4374	3	Y	887	905	0			71
							59	4	976	9							
*05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	46	1	5216	3	Y	794	801	0			64
							13	4	873	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	3	Y	751	727	0			50
						2	4	826	9							
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	3	Y	580	601	0			29
						1	4	638	9							
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	28	1	2700	3	Y	452	447	0			34
						2	4	497	9							
03	3286 X	2703	-0-	-583	-0-	23	1	2358	3	Y	292	285	0			41
						1	4	321	9							
*04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	31	1	3520	3	Y	448	457	0			32
						49	4	493	9							
*05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	26	1	3029	3	Y	458	461	0			29
						8	4	504	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	124	1	5889	3	Y	862	862	0			27
						3	4	948	9							
01	7471 X	6988	-0-	-483	-0-	67	1	5972	3	Y	863	864	0			26
						949	9									
02	6989 X	6862	-0-	-127	-0-	89	1	5889	3	Y	802	802	0			26
						2	4	882	9							
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	126	1	6457	3	Y	804	792	0	6	1	32
						7	4	884	9							
04	7050 X	6595	-0-	-455	-0-	119	1	5644	3	Y	753	751	0			34
						4	4	828	9							
05	7347 X	7048	-0-	-299	-0-	113	1	6033	3	Y	818	819	0			33
						2	4	900	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	134	1	6337	3	Y	825	825	0			28
						3	4	908	9							
01	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	74	1	6659	3	Y	844	845	0			27
						928	9									
02	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	95	1	6391	3	Y	793	792	0			28
						3	4	872	9							
03	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	131	1	6733	3	Y	818	806	0	6	1	34
						7	4	900	9							
*04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	133	1	6275	3	Y	744	743	0			35
						4	4	818	9							
*05	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	119	1	6398	3	Y	714	717	0			32
						3	4	785	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	127	1	5998	3	Y	790	790	0			25
						3	4	869	9							
01	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	67	1	6030	3	Y	821	822	0			24
						903	9									
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	89	1	6002	3	Y	717	717	0			24
						3	4	789	9							
03	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	117	1	5974	3	Y	767	755	0	6	1	30
						6	4	844	9							
*04	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	126	1	5954	3	Y	732	730	0			32
						4	4	805	9							
*05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	114	1	6099	3	Y	658	660	0			30
						2	4	724	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	137	1	6510	3	Y	835	835	0			25
							4	4	919	9							
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	77	1	6892	3	Y	819	820	0			24
							901	9									
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	88	1	5923	3	Y	792	791	0			25
							3	4	871	9							
03	7037	X	6792	-0-	-245	-0-	113	1	5791	3	Y	802	790	0	6	1	31
							6	4	882	9							
*04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	135	1	6338	3	Y	740	738	0			33
							4	4	814	9							
*05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	116	1	6180	3	Y	743	745	0			31
							2	4	817	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	155	1	7335	3	Y	1168	1167	0			35
							4	4	1285	9							
01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	89	1	7952	3	Y	1261	1261	0			35
							1387	9									
02	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	114	1	7621	3	Y	1209	1208	0			36
							3	4	1330	9							
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	149	1	7640	3	Y	1199	1181	0	9	1	45
							8	4	1319	9							
*04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	166	1	7829	3	Y	1232	1228	0			49
							5	4	1355	9							
*05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	143	1	7702	3	Y	1012	1017	0			44
							3	4	1113	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9417	-0-	-1061	-0-	121	1	8000	3	Y	1178	1181	0			58
							1296	9									
01	10478	X	9092	-0-	-1386	-0-	167	1	7603	3	Y	1202	1198	0			62
							1322	9									
02	9947	X	8346	-0-	-1601	-0-	141	1	6871	3	Y	1213	1210	0			65
							1334	9									
03	10633	X	7761	-0-	-2872	-0-	174	1	6415	3	Y	1065	1073	0			57
							1172	9									
04	9180	X	7679	-0-	-1501	-0-	95	1	6374	3	Y	1099	1095	0			61
							1	4	1209	9							
05	9424	X	8536	-0-	-888	-0-	97	1	7063	3	Y	1251	1243	0			69
							1376	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	106	1	7031	3	Y	1141	1147	0			58
							1255	9									
01	9145	X	8370	-0-	-775	-0-	151	1	6897	3	Y	1202	1197	0			63
							1322	9									
02	8381	X	6968	-0-	-1413	-0-	118	1	5727	3	Y	1021	1028	0			56
							1123	9									
03	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	183	1	6733	3	Y	1137	1132	0			61
							1251	9									
04	8130	X	7237	-0-	-893	-0-	89	1	5973	3	Y	1067	1068	0			60
							1	4	1174	9							
05	8401	X	7899	-0-	-502	-0-	90	1	6591	3	Y	1107	1106	0			61
							1218	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3752	-0-	-774	-0-	46	1	3023	3	Y	621	622	0			32
							683	9									
01	5022	X	3127	-0-	-1895	-0-	56	1	2568	3	Y	457	463	0			26
							503	9									
02	4698	X	2543	-0-	-2155	-0-	44	1	2144	3	Y	323	330	0			19
							355	9									
03	4588	X	3597	-0-	-991	-0-	84	1	3115	3	Y	362	360	0			21
							398	9									
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	50	1	3381	3	Y	508	500	0			29
							1	4	559	9							
05	3751	X	2478	-0-	-1273	-0-	28	1	2081	3	Y	335	344	0			20
							369	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	106	1	6985	3	Y	1353	1356	0			67
							1488	9									
01	8990	X	7983	-0-	-1007	-0-	142	1	6462	3	Y	1254	1256	0			65
							1379	9									
02	8004	X	7065	-0-	-939	-0-	118	1	5733	3	Y	1104	1110	0			59
							1214	9									
03	8556	X	8053	-0-	-503	-0-	178	1	6556	3	Y	1199	1196	0			62
							1319	9									
04	8310	X	8215	-0-	-95	-0-	103	1	6930	3	Y	1074	1078	0			58
							1	4	1181	9							
05	8587	X	7257	-0-	-1330	-0-	82	1	6011	3	Y	1058	1060	0			56
							1164	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	134	1	8840	3	Y	1782	1781	0			88
							1960	9									
01	12524	X	10623	-0-	-1901	-0-	193	1	8773	3	Y	1506	1516	0			78
							1657	9									
02	10672	X	9356	-0-	-1316	-0-	158	1	7676	3	Y	1384	1388	0			74
							1522	9									
03	11129	X	10704	-0-	-425	-0-	238	1	8776	3	Y	1536	1530	0			80
							1690	9									
04	10590	X	9167	-0-	-1423	-0-	112	1	7570	3	Y	1349	1355	0			74
							1	4	1484	9							
05	10943	X	10238	-0-	-705	-0-	116	1	8491	3	Y	1483	1478	0			79
							1631	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	85	1	5594	3	Y	453	458	0			19
							498	9									
01	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	129	1	5855	3	Y	1080	1048	0			51
							1188	9									
02	6438	X	6109	-0-	-329	-0-	102	1	4943	3	Y	967	970	0			48
							1064	9									
03	6665	X	6555	-0-	-110	-0-	145	1	5326	3	Y	985	985	0			48
							1084	9									
*04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	92	1	6239	3	Y	946	946	0			48
							1	4	1041	9							
05	7161	X	7046	-0-	-115	-0-	82	1	5957	3	Y	915	918	0			45
							1007	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	11439	-0-	-1085	-0-	138	1	9146	3	Y	1959	1969	0			96
							2155	9									
01	12400	X	10611	-0-	-1789	-0-	188	1	8539	3	Y	1713	1721	0			88
							1884	9									
02	11600	X	9055	-0-	-2545	-0-	148	1	7220	3	Y	1534	1541	0			81
							1687	9									
03	12028	X	10119	-0-	-1909	-0-	221	1	8134	3	Y	1604	1602	0			83
							1764	9									
04	11130	X	9349	-0-	-1781	-0-	113	1	7582	3	Y	1503	1503	0			83
							1	4	1653	9							
05	11439	X	10510	-0-	-929	-0-	118	1	8711	3	Y	1527	1527	0			83
							1	4	1680	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6781	-0-	-535	-0-	275	1	5574	3	Y	826	824	0			13
							23	4	909	9							
01	8928	X	6438	-0-	-2490	-0-	400	1	5031	3	Y	910	911	0			12
							6	4	1001	9							
02	8352	X	6434	-0-	-1918	-0-	373	1	5164	3	Y	813	818	0			7
							3	4	894	9							
03	8277	X	6722	-0-	-1555	-0-	223	1	5538	3	Y	874	875	0			6
							961	9									
04	6720	X	5930	-0-	-790	-0-	249	1	4710	3	Y	883	861	0	12	1	16
							971	9									
05	6882	X	6032	-0-	-850	-0-	329	1	4701	3	Y	909	917	0			8
							2	4	1000	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	315	1	6402	3	Y	1064	1063	0			20
							27	4	1170	9							
01	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	384	1	4841	3	Y	1092	1094	0			18
							6	4	1201	9							
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	410	1	5676	3	Y	1679	1676	0			21
							4	4	1847	9							
03	7533	X	6684	-0-	-849	-0-	220	1	5453	3	Y	919	931	0			9
							1011	9									
04	7290	X	5044	-0-	-2246	-0-	211	1	4000	3	Y	757	741	0	11	1	14
							833	9									
05	7533	X	6734	-0-	-799	-0-	371	1	5297	3	Y	967	971	0			10
							2	4	1064	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	199	1	4048	3	Y	1155	1145	0			24
							17	4	1271	9							
01	7130	X	5671	-0-	-1459	-0-	334	1	4209	3	Y	1021	1026	0			19
							5	4	1123	9							
02	6032	X	4495	-0-	-1537	-0-	250	1	3458	3	Y	714	723	0			10
							2	4	785	9							
03	5797	X	5094	-0-	-703	-0-	164	1	4060	3	Y	791	792	0			9
							870	9									
04	5490	X	4887	-0-	-603	-0-	201	1	3808	3	Y	798	779	0	11	1	17
							878	9									
05	5673	X	4084	-0-	-1589	-0-	222	1	3168	3	Y	630	639	0			8
							1	4	693	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	5413	-0-	-2802	-0-	211	1	4291	3	Y	812	811	0			17
							18	4	893	9							
01	8215	X	5420	-0-	-2795	-0-	327	1	4112	3	Y	887	888	0			16
							5	4	976	9							
02	7685	X	5633	-0-	-2052	-0-	315	1	4359	3	Y	869	873	0			12
							3	4	956	9							
03	6293	X	6085	-0-	-208	-0-	196	1	4862	3	Y	934	935	0			11
							1027	9									
04	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	220	1	4166	3	Y	900	878	0	13	1	20
							990	9									
05	6014	X	5548	-0-	-466	-0-	300	1	4267	3	Y	891	899	0			12
							1	4	980	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6035	-0-	-754	-0-	238	1	4823	3	Y	867	870	0			19
							20	4	954	9							
01	8153	X	6825	-0-	-1328	-0-	411	1	5172	3	Y	1124	1122	0			21
							6	4	1236	9							
02	7627	X	5904	-0-	-1723	-0-	331	1	4582	3	Y	898	906	0			13
							3	4	988	9							
03	7967	X	6219	-0-	-1748	-0-	203	1	5037	3	Y	890	892	0			11
							979	9									
04	7710	X	5568	-0-	-2142	-0-	230	1	4360	3	Y	889	868	0	12	1	20
							978	9									
05	6820	X	5897	-0-	-923	-0-	318	1	4524	3	Y	958	965	0			13
							1	4	1054	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	5904	-0-	-4388	-0-	249	1	5056	3	Y	525	525	0			12
							21	4	578	9							
01	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	465	1	5860	3	Y	703	701	0			14
							7	4	773	9							
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	472	1	6535	3	Y	938	938	0			14
							4	4	1032	9							
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	335	1	8320	3	Y	905	907	0			12
							1	4	996	9							
*04	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	386	1	7316	3	Y	780	763	0	11	1	18
							1	4	858	9							
*05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	473	1	6733	3	Y	885	890	0			13
							2	4	974	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	3995	-0-	-5863	-0-	154	1	3125	3	Y	639	643	0			17
							13	4	703	9							
01	8649	X	6502	-0-	-2147	-0-	385	1	4851	3	Y	1145	1137	0			25
							6	4	1260	9							
02	8091	X	5982	-0-	-2109	-0-	338	1	4677	3	Y	876	884	0			17
							3	4	964	9							
03	8308	X	6580	-0-	-1728	-0-	216	1	5345	3	Y	926	927	0			16
							1019	9									
04	6300	X	5688	-0-	-612	-0-	244	1	4621	3	Y	748	732	0	10	1	22
							823	9									
05	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	310	1	4416	3	Y	787	793	0			16
							1	4	866	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	7373	-0-	-2361	-0-	291	1	5906	3	Y	1046	1038	0			21
							25	4	1151	9							
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	414	1	5215	3	Y	913	918	0			16
							7	4	1004	9							
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	353	1	4886	3	Y	834	840	0			10
							3	4	917	9							
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	223	1	5520	3	Y	767	770	0			7
							844	9									
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	258	1	4904	3	Y	821	800	0	11	1	17
							1	4	903	9							
05	5952	X	5876	-0-	-76	-0-	326	1	4645	3	Y	821	829	0			9
							2	4	903	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	6969	-0-	-2517	-0-	268	1	5439	3	Y	1126	1119	0			21
							23	4	1239	9							
01	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	358	1	4513	3	Y	821	829	0			13
							6	4	903	9							
02	5858	X	4965	-0-	-893	-0-	285	1	3959	3	Y	653	659	0			7
							3	4	718	9							
03	6262	X	6075	-0-	-187	-0-	204	1	5049	3	Y	747	747	0			7
							822	9									
04	6060	X	3971	-0-	-2089	-0-	169	1	3195	3	Y	552	541	0	8	1	10
							607	9									
05	6262	X	4824	-0-	-1438	-0-	267	1	3807	3	Y	681	684	0			7
							1	4	749	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	4587	-0-	-3380	-0-	189	1	3840	3	Y	493	492	0			10
							16	4	542	9							
01	7657	X	5857	-0-	-1800	-0-	346	1	4349	3	Y	1052	1043	0			19
							5	4	1157	9							
02	7163	X	5169	-0-	-1994	-0-	283	1	3920	3	Y	875	882	0			12
							3	4	963	9							
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	194	1	4805	3	Y	804	807	0			9
							884	9									
*04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	252	1	4780	3	Y	807	788	0	11	1	17
							1	4	888	9							
05	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	327	1	4652	3	Y	734	742	0			9
							1	4	807	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3905	-0-	-1954	-0-	137	1	2779	3	Y	888	894	0			22
							12	4	977	9							
01	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	276	1	3472	3	Y	538	546	0			14
							4	4	592	9							
02	5017	X	4797	-0-	-220	-0-	281	1	3886	3	Y	571	573	0			12
							2	4	628	9							
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	271	1	6718	3	Y	741	740	0			13
							815	9									
04	5190	X	5135	-0-	-55	-0-	226	1	4276	3	Y	575	563	0	8	1	17
							633	9									
*05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	310	1	4404	3	Y	699	702	0			14
							1	4	769	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	14	1	3487	3	Y	134	124	0	13	1	18
							147	9									
01	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	16	1	4092	3	Y	181	182	0			17
							199	9									
02	4060	X	3550	-0-	-510	-0-	16	1	3393	3	Y	128	131	0			14
							141	9									
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	20	1	3888	3	Y	155	154	0			15
							171	9									
04	4170	X	3387	-0-	-783	-0-	16	1	3201	3	Y	152	151	0			16
							3	4	167	9							
05	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	19	1	3741	3	Y	167	168	0			15
							3	4	184	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	25	1	6361	3	Y	497	455	0	42	1	42
							547	9									
01	7037	X	6997	-0-	-40	-0-	25	1	6459	3	Y	466	473	0			35
							513	9									
02	6583	X	6473	-0-	-110	-0-	28	1	6003	3	Y	402	407	0			30
							442	9									
03	7037	X	6796	-0-	-241	-0-	32	1	6235	3	Y	481	480	0			31
							529	9									
04	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	30	1	5816	3	Y	429	425	0			35
							5	4	472	9							
05	7006	X	6712	-0-	-294	-0-	31	1	6224	3	Y	411	415	0			31
							5	4	452	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	20	1	5061	3	Y	365	334	0	30	1	32
							402	9									
01	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	18	1	4807	3	Y	345	350	0			27
							380	9									
02	4901	X	4879	-0-	-22	-0-	21	1	4539	3	Y	290	294	0			23
							319	9									
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	26	1	4998	3	Y	331	330	0			24
							364	9									
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	24	1	4728	3	Y	327	324	0			27
							4	4	360	9							
*05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	25	1	4926	3	Y	304	308	0			23
							4	4	334	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	14219	-0-	-475	-0-	50	1	12907	3	Y	1147	1051	0	95	1	93
							1262	9									
01	13795	X	13611	-0-	-184	-0-	46	1	12355	3	Y	1099	1114	0			78
							1	4	1209	9							
02	12905	X	12727	-0-	-178	-0-	54	1	11599	3	Y	975	988	0			65
							1	4	1073	9							
03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	64	1	12687	3	Y	1080	1079	0			66
							1	4	1188	9							
04	13350	X	12961	-0-	-389	-0-	60	1	11773	3	Y	1016	1007	0			75
							10	4	1118	9							
05	13795	X	13518	-0-	-277	-0-	62	1	12427	3	Y	926	937	0			64
							10	4	1019	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9800	-0-	-275	-0-	35	1	8872	3	Y	812	742	0	69	1	71
							893	9									
01	DLQ G-10		9810	-0-	9810	9810	34	1	8916	3	Y	782	793	0			60
							860	9									
02	DLQ G-10		9261	-0-	9261	19071	40	1	8443	3	Y	707	716	0			51
							778	9									
03	28397	X	9326	-0-	-19071	-0-	43	1	8444	3	Y	763	763	0			51
							839	9									
*04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	44	1	8450	3	Y	809	800	0			60
							7	4	890	9							
05	9889	X	9184	-0-	-705	-0-	42	1	8217	3	Y	835	842	0			53
							6	4	919	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	7318	-0-	-60	-0-	26	1	6666	3	Y	569	520	0	47	1	45
							626	9									
01	7037	X	6944	-0-	-93	-0-	24	1	6320	3	Y	545	552	0			38
							600	9									
02	6583	X	6462	-0-	-121	-0-	28	1	5947	3	Y	443	449	0			32
							487	9									
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	33	1	6504	3	Y	493	493	0			32
							542	9									
04	6810	X	6617	-0-	-193	-0-	31	1	6061	3	Y	473	469	0			36
							5	4	520	9							
05	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	31	1	6216	3	Y	457	462	0			31
							5	4	503	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	10437	-0-	-506	-0-	38	1	9654	3	Y	677	620	0	54	1	57
							745	9									
01	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	35	1	9228	3	Y	597	606	0			48
							657	9									
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	39	1	8236	3	Y	498	506	0			40
							548	9									
03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	48	1	9368	3	Y	585	585	0			40
							644	9									
*04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	45	1	8791	3	Y	565	560	0			45
							8	4	622	9							
*05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	45	1	8965	3	Y	511	517	0			39
							7	4	562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	49	1	7422	3	Y	967	970	0			29
							1064	9									
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	63	1	8102	3	Y	1126	1100	0			55
							1239	9									
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	63	1	7183	3	Y	970	973	0			52
							1067	9									
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	67	1	7200	3	Y	983	987	0			48
							20	4	1081	9							
*04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	69	1	7148	3	Y	967	952	0			63
							25	4	1064	9							
*05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	70	1	7488	3	Y	971	972	0			62
							53	4	1068	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	63	1	9643	3	Y	1104	1105	0			35
							1	4	1214	9							
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	74	1	9381	3	Y	1124	1102	0			57
							1236	9									
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	78	1	8923	3	Y	1037	1036	0			58
							1	4	1141	9							
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	81	1	8741	3	Y	1052	1056	0			54
							24	4	1157	9							
*04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	85	1	8913	3	Y	983	970	0			67
							32	4	1081	9							
*05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	84	1	9020	3	Y	978	979	0			66
							64	4	1076	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	62	1	9457	3	Y	1283	1283	0			28
							1	4	1411	9							
01	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	75	1	9744	3	Y	1332	1306	0			54
							1	4	1465	9							
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	79	1	9096	3	Y	1234	1233	0			55
							1	4	1357	9							
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	84	1	9048	3	Y	1245	1251	0			49
							25	4	1370	9							
*04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	86	1	9004	3	Y	1228	1208	0			69
							32	4	1351	9							
*05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	87	1	9319	3	Y	1192	1194	0			67
							66	4	1311	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	56	1	8467	3	Y	1047	1049	0			30
							1152	9									
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	66	1	8374	3	Y	1088	1067	0			51
							1197	9									
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	69	1	7937	3	Y	1009	1009	0			51
							1	4	1110	9							
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	73	1	7877	3	Y	1013	1018	0			46
							22	4	1114	9							
*04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	73	1	7605	3	Y	949	936	0			59
							27	4	1044	9							
*05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	71	1	7622	3	Y	960	959	0			60
							54	4	1056	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	65	1	9838	3	Y	1479	1481	0			43
							1	4	1627	9							
01	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	77	1	9898	3	Y	1506	1478	0			71
							1	4	1657	9							
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	76	1	8694	3	Y	1251	1257	0			65
							1	4	1376	9							
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	94	1	10139	3	Y	1471	1466	0			70
							28	4	1618	9							
*04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	85	1	8828	3	Y	1317	1303	0			84
							31	4	1449	9							
*05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	88	1	9525	3	Y	1406	1402	0			88
							68	4	1547	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	43	1	9822	3	Y	1659	1618	1			239
							3	4	1825	9							
01	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	38	1	9681	3	Y	1683	1744	1			178
							7	4	1851	9							
02	9396	X	9256	-0-	-140	-0-	30	1	7752	3	Y	1333	1375	1			136
							8	4	1466	9							
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	37	1	9856	3	Y	1702	1650	1			188
							20	4	1872	9							
*04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	33	1	9066	3	Y	1499	1499	1			188
							8	4	1649	9							
*05	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	33	1	9492	3	Y	1522	1441	1			269
							8	4	1674	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	62	1	9368	3	Y	1396	1398	0			46
							1536	9									
01	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	73	1	9455	3	Y	1444	1416	0			74
							1	4	1588	9							
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	79	1	9034	3	Y	1308	1309	0			73
							1	4	1439	9							
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	86	1	9291	3	Y	1328	1334	0			67
							26	4	1461	9							
*04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	79	1	8280	3	Y	1241	1224	0			84
							29	4	1365	9							
*05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	81	1	8772	3	Y	1275	1274	0			85
							63	4	1403	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4776	-0-	-1703	-0-	167	1	3936	3	Y	604	603	0			27
							9	4	664	9							
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	287	1	5388	3	Y	806	799	0			34
							8	4	887	9							
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	223	1	3745	3	Y	718	720	0			32
							790	9									
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	307	1	4693	3	Y	778	786	0			24
							1	4	856	9							
*04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	278	1	4399	3	Y	644	638	0			30
							1	4	708	9							
*05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	309	1	4898	3	Y	607	597	0			40
							668	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4110	-0-	-788	-0-	146	1	3438	3	Y	471	470	0			24
							8	4	518	9							
01	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	194	1	3648	3	Y	484	480	0			28
							6	4	532	9							
02	4814	X	3903	-0-	-911	-0-	202	1	3397	3	Y	276	277	0			27
							304	9									
03	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	264	1	4032	3	Y	244	250	0			21
							1	4	268	9							
04	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	218	1	3427	3	Y	428	424	0			25
							471	9									
05	4371	X	4340	-0-	-31	-0-	226	1	3590	3	Y	476	468	0			33
							524	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5236	-0-	-1243	-0-	185	1	4381	3	Y	599	597	0			22
							11	4	659	9							
01	5797	X	5061	-0-	-736	-0-	224	1	4214	3	Y	560	554	0			28
							7	4	616	9							
02	4959	X	3580	-0-	-1379	-0-	170	1	2864	3	Y	496	497	0			27
							546	9									
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	290	1	4439	3	Y	627	632	0			22
							1	4	690	9							
04	5070	X	4708	-0-	-362	-0-	245	1	3856	3	Y	552	548	0			26
							607	9									
05	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	268	1	4259	3	Y	469	461	0			34
							516	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	3105	-0-	-2506	-0-	102	1	2424	3	Y	521	521	0			29
							6	4	573	9							
01	4774	X	2999	-0-	-1775	-0-	125	1	2363	3	Y	461	457	0			33
							4	4	507	9							
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	225	1	3776	3	Y	728	729	0			32
							801	9									
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	214	1	3270	3	Y	635	642	0			25
							1	4	699	9							
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	248	1	3907	3	Y	616	610	0			31
							678	9									
05	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	224	1	3556	3	Y	533	523	0			41
							586	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	42	1	9426	3	Y	1426	1385	1			201
							3	4	1569	9							
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	35	1	9152	3	Y	1358	1417	1			142
							7	4	1494	9							
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	30	1	7876	3	Y	1187	1213	1			116
							9	4	1306	9							
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	34	1	9047	3	Y	1363	1331	1			148
							18	4	1499	9							
*04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	32	1	8943	3	Y	1320	1308	1			160
							8	4	1452	9							
*05	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	34	1	9625	3	Y	1137	1095	1			202
							8	4	1251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	34	1	7567	3	Y	956	920	1			128
							2	4	1052	9							
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	30	1	7617	3	Y	949	983	1			94
							5	4	1044	9							
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	29	1	7416	3	Y	882	896	1			80
							8	4	970	9							
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	23	1	6223	3	Y	753	753	1			80
							13	4	828	9							
*04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	28	1	7712	3	Y	869	850	1			99
							7	4	956	9							
*05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	28	1	7676	3	Y	846	802	1			143
							6	4	931	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7379	-0-	-712	-0-	29	1	6462	3	Y	805	784	1			107
							2	4	886	9							
01	8091	X	7188	-0-	-903	-0-	25	1	6276	3	Y	803	833	1			77
							4	4	883	9							
02	7221	X	6516	-0-	-705	-0-	22	1	5685	3	Y	730	742	1			65
							6	4	803	9							
03	7657	X	6514	-0-	-1143	-0-	22	1	5659	3	Y	747	737	1			75
							11	4	822	9							
04	7230	X	6704	-0-	-526	-0-	20	1	5918	3	Y	691	689	1			77
							6	4	760	9							
05	7378	X	6810	-0-	-568	-0-	21	1	6052	3	Y	665	634	1			108
							5	4	732	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3974	-0-	-1916	-0-	134	1	3182	3	Y	591	591	0			28
							8	4	650	9							
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	247	1	4638	3	Y	583	577	0			34
							7	4	641	9							
02	5075	X	5031	-0-	-44	-0-	233	1	3940	3	Y	779	781	0			32
							1	4	857	9							
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	318	1	4854	3	Y	765	772	0			25
							1	4	842	9							
*04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	267	1	4223	3	Y	835	828	0			32
							1	4	919	9							
*05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	310	1	4924	3	Y	690	678	0			44
							759	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	168	1	3978	3	Y	579	578	0			28
							10	4	637	9							
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	260	1	4903	3	Y	645	639	0			34
							8	4	710	9							
02	5278	X	4691	-0-	-587	-0-	231	1	3899	3	Y	509	510	0			33
							1	4	560	9							
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	300	1	4587	3	Y	693	699	0			27
							1	4	762	9							
*04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	306	1	4837	3	Y	603	598	0			32
							1	4	663	9							
*05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	312	1	4946	3	Y	574	564	0			42
							631	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	203	1	4779	3	Y	696	695	0			35
							11	4	766	9							
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	322	1	6055	3	Y	835	827	0			43
							9	4	919	9							
02	6206	X	6131	-0-	-75	-0-	295	1	4980	3	Y	777	780	0			40
							1	4	855	9							
03	6634	X	6557	-0-	-77	-0-	351	1	5366	3	Y	763	772	0			31
							1	4	839	9							
04	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	342	1	5393	3	Y	749	743	0			37
							1	4	824	9							
*05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	387	1	6154	3	Y	777	763	0			51
							1	4	855	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	86	1	3980	3	Y	575	584	0			35
							1	4	633	9							
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	146	1	4463	3	Y	502	499	0			38
							1	4	552	9							
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	109	1	3990	3	Y	866	836	0			68
							1	4	953	9							
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	142	1	3634	3	Y	753	766	0			55
							2	4	828	9							
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	143	1	3544	3	Y	688	701	0			42
							757	9									
05	5394	X	4332	-0-	-1062	-0-	121	1	3473	3	Y	671	629	0			84
							738	9									

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	1736	-0-	-2263	-0-	29	1	1377	3	Y	299	318	0			20
							1	4	329	9							
01	4061	X	3018	-0-	-1043	-0-	78	1	2415	3	Y	476	459	0			37
							1	4	524	9							
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	90	1	3323	3	Y	533	525	0			45
							1	4	586	9							
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	137	1	3508	3	Y	528	532	0			41
							2	4	581	9							
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	136	1	3372	3	Y	518	525	0			34
							570	9									
*05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	3	Y	508	476	0			66
							1	4	559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	79	1	3630	3	Y	403	408	0			27
							1	4	443	9							
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	104	1	3185	3	Y	323	323	0			27
							1	4	355	9							
02	3335	X	3271	-0-	-64	-0-	76	1	2783	3	Y	374	368	0			33
							1	4	411	9							
03	3565	X	2138	-0-	-1427	-0-	70	1	1799	3	Y	244	256	0			21
							1	4	268	9							
04	3450	X	3181	-0-	-269	-0-	110	1	2727	3	Y	313	312	0			22
							344	9									
05	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	98	1	2818	3	Y	330	308	0			44
							363	9									

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

12	6541	X	2695	-0-	-3846	-0-	51	1	2368	3	Y	250	266	0			14
							1	4	275	9							
01	5239	X	2778	-0-	-2461	-0-	79	1	2435	3	Y	239	237	0			16
							1	4	263	9							
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	139	1	5075	3	Y	531	507	0			40
							1	4	584	9							
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	184	1	4695	3	Y	565	566	0			39
							2	4	622	9							
*04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	163	1	4033	3	Y	431	445	0			25
							474	9									
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	160	1	4603	3	Y	467	436	0			56
							1	4	514	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

12	5301	X	3229	-0-	-2072	-0-	120	1	2834	3	Y	244	243	0			18
							7	4	268	9							
01	5022	X	2202	-0-	-2820	-0-	103	1	1932	3	Y	149	148	0			19
							3	4	164	9							
02	5539	X	1781	-0-	-3758	-0-	92	1	1550	3	Y	126	127	0			18
							139	9									
03	5921	X	1775	-0-	-4146	-0-	101	1	1539	3	Y	123	127	0			14
							135	9									
04	3330	X	1419	-0-	-1911	-0-	73	1	1147	3	Y	181	180	0			15
							199	9									
05	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	134	1	2131	3	Y	299	294	0			20
							329	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	382	1	5043	3	Y	772	769	0			22
							1	4	849	9							
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	390	1	5383	3	Y	866	863	0			25
							953	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	586	1	5845	3	Y	882	881	0			26
							1	4	970	9							
03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	580	1	5646	3	Y	879	877	0			28
							1	4	967	9							
*04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	497	1	4563	3	Y	744	744	0			28
							1	4	818	9							
05	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	534	1	4567	3	Y	703	693	0			38
							773	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	353	1	4637	3	Y	652	650	0			17
							717	9									
01	5208	X	4866	-0-	-342	-0-	286	1	3946	3	Y	576	574	0			19
							634	9									
02	4872	X	4440	-0-	-432	-0-	356	1	3544	3	Y	491	491	0			19
							540	9									
03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	450	1	4387	3	Y	820	818	0			21
							1	4	902	9							
*04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	509	1	4671	3	Y	653	654	0			20
							1	4	718	9							
*05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	498	1	4261	3	Y	601	591	0			30
							661	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	295	1	3885	3	Y	435	434	0			14
							479	9									
01	4960	X	3165	-0-	-1795	-0-	190	1	2621	3	Y	322	321	0			15
							354	9									
02	4640	X	2994	-0-	-1646	-0-	243	1	2423	3	Y	298	298	0			15
							328	9									
03	4898	X	3412	-0-	-1486	-0-	279	1	2721	3	Y	374	373	0			16
							1	4	411	9							
04	4500	X	3361	-0-	-1139	-0-	292	1	2673	3	Y	360	361	0			15
							396	9									
05	4650	X	2621	-0-	-2029	-0-	237	1	2025	3	Y	326	321	0			20
							359	9									

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	130	1	6009	3	Y	497	508	0			31
							2	4	547	9							
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	206	1	6290	3	Y	341	346	0			26
							1	4	375	9							
02	6380	X	5314	-0-	-1066	-0-	129	1	4734	3	Y	409	403	0			32
							1	4	450	9							
03	6820	X	5593	-0-	-1227	-0-	196	1	5039	3	Y	323	332	0			23
							3	4	355	9							
04	6660	X	5539	-0-	-1121	-0-	201	1	4965	3	Y	339	342	0			20
							373	9									
05	6882	X	5232	-0-	-1650	-0-	160	1	4600	3	Y	428	396	0			52
							1	4	471	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	95	1	4436	3	Y	475	483	0			31
							2	4	523	9							
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	135	1	4153	3	Y	372	373	0			30
							1	4	409	9							
02	4060	X	3644	-0-	-416	-0-	88	1	3227	3	Y	298	303	0			25
							1	4	328	9							
03	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	134	1	3429	3	Y	323	324	0			24
							2	4	355	9							
04	4860	X	3940	-0-	-920	-0-	135	1	3344	3	Y	419	417	0			26
							461	9									
05	5022	X	4210	-0-	-812	-0-	126	1	3609	3	Y	432	403	0			55
							475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	33	1	1564	3	Y	339	350	0			22
							1	4	373	9							
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	90	1	2761	3	Y	355	349	0			28
							1	4	391	9							
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	77	1	2820	3	Y	373	370	0			31
							1	4	410	9							
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	128	1	3277	3	Y	442	440	0			33
							2	4	486	9							
04	3150	X	2745	-0-	-405	-0-	85	1	2095	3	Y	514	514	0			33
							565	9									
05	3534	X	2843	-0-	-691	-0-	77	1	2210	3	Y	505	473	0			65
							556	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	387	1	5105	3	Y	750	748	0			26
							1	4	825	9							
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	413	1	5706	3	Y	799	797	0			28
							1	4	879	9							
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	503	1	5013	3	Y	680	680	0			28
							1	4	748	9							
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	519	1	5059	3	Y	632	630	0			30
							1	4	695	9							
*04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	455	1	4163	3	Y	601	603	0			28
							661	9									
*05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	541	1	4625	3	Y	696	686	0			38
							766	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	1384	1	24458	3	Y	568	488	1			162
							625	9									
01	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	1360	1	23852	3	Y	595	669	1			88
							655	9									
02	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	1228	1	22110	3	Y	592	527	1			153
							651	9									
03	24955	X	24846	-0-	-109	-0-	1286	1	22930	3	Y	573	621	1			105
							630	9									
04	24150	X	23350	-0-	-800	-0-	1207	1	21592	3	Y	501	511	1			95
							551	9									
05	24955	X	20604	-0-	-4351	-0-	1041	1	19133	3	Y	391	336	1			150
							430	9									

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	7635	-0-	-7555	-0-	395	1	6985	3	Y	232	200	1			79
							255	9									
01	10881	X	5025	-0-	-5856	-0-	261	1	4582	3	Y	165	202	1			42
							182	9									
02	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	679	1	12228	3	Y	499	419	1			122
							549	9									
03	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	941	1	16772	3	Y	644	662	1			104
							708	9									
*04	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	763	1	13656	3	Y	528	538	1			94
							581	9									
*05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	744	1	13681	3	Y	451	383	1			162
							496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40982 X	38762	-0-	-2220	-0-	2074	1	35556	3	Y	1029	983	1			110
						1132	9									
01	40982 X	37772	-0-	-3210	-0-	2051	1	34569	3	Y	1044	1110	1			44
						4	4	1148	9							
02	36859 X	34125	-0-	-2734	-0-	1768	1	31358	3	Y	906	906	1			44
						2	4	997	9							
03	39401 X	36253	-0-	-3148	-0-	1970	1	33219	3	Y	962	972	1			34
						6	4	1058	9							
04	38130 X	33521	-0-	-4609	-0-	1839	1	30684	3	Y	904	907	1			27
						4	4	994	9							
05	38750 X	33689	-0-	-5061	-0-	1730	1	31003	3	Y	845	844	1			28
						26	4	930	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

12	7099 X	6613	-0-	-486	-0-	52	1	6240	3	Y	291	285	0			39
						1	4	320	9							
01	7099 X	6344	-0-	-755	-0-	45	1	5963	3	Y	303	308	0			34
						3	4	333	9							
02	7047 X	6117	-0-	-930	-0-	37	1	5754	3	Y	290	293	0			31
						7	4	319	9							
03	7533 X	5897	-0-	-1636	-0-	51	1	5537	3	Y	278	278	0			31
						3	4	306	9							
04	6720 X	5336	-0-	-1384	-0-	50	1	5241	3	Y	39	61	0			9
						2	4	43	9							
05	6603 X	5578	-0-	-1025	-0-	58	1	5474	3	Y	41	42	0			8
						1	4	45	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

12	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	37	1	4382	3	Y	262	251	0			33
						288	9									
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	27	1	3638	3	Y	225	234	0			24
						2	4	248	9							
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	24	1	3502	3	Y	206	210	0			20
						3	4	227	9							
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	34	1	3665	3	Y	242	238	0			24
						2	4	266	9							
04	3810 X	3210	-0-	-600	-0-	30	1	3148	3	Y	28	46	0			6
						1	4	31	9							
05	3937 X	2932	-0-	-1005	-0-	31	1	2870	3	Y	28	29	0			5
						31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3370	-0-	-2489	-0-	3	1	2912	3	Y	256	129	1			127
							173	4	282	9							
01	1457	X	1102	-0-	-355	-0-	1	1	943	3	Y	109	124	1			112
							38	4	120	9							
02	1363	X	1195	-0-	-168	-0-	2	1	408	3	Y	102	123	1			91
							673	4	112	9							
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	36	1	3752	3	Y	434	326	1			199
							1354	4	477	9							
*04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	36	1	5030	3	Y	171	187	1			183
							541	4	188	9							
*05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	22	1	2731	3	Y	143	125	1			201
							512	4	157	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	7	1	8448	3	Y	202	229	1			225
							503	4	222	9							
01	7192	X	4197	-0-	-2995	-0-	4	1	3946	3	Y	81	161	1			145
							158	4	89	9							
02	8990	X	4452	-0-	-4538	-0-	6	1	1628	3	Y	114	151	1			108
							2693	4	125	9							
03	9610	X	1520	-0-	-8090	-0-	10	1	1044	3	Y	81	118	1			71
							377	4	89	9							
04	9300	X	4781	-0-	-4519	-0-	30	1	4164	3	Y	127	101	1			97
							447	4	140	9							
05	9176	X	3649	-0-	-5527	-0-	24	1	2943	3	Y	118	83	1			132
							552	4	130	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5949	-0-	-747	-0-	4	1	5202	3	Y	394	386	1			379
							310	4	433	9							
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6	1	5442	3	Y	453	437	1			395
							217	4	498	9							
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	9	1	2348	3	Y	433	481	1			347
							3883	4	476	9							
03	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	38	1	3868	3	Y	379	451	1			275
							1395	4	417	9							
04	5970	X	5361	-0-	-609	-0-	32	1	4556	3	Y	257	270	1			262
							490	4	283	9							
05	7130	X	6083	-0-	-1047	-0-	38	1	4742	3	Y	376	246	1			392
							889	4	414	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20088	X	19293	-0-	-795	-0-	1047	1	17599	3	Y	588	552	1			302
							647	9									
01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1065	1	17720	3	Y	612	677	1			237
							673	9									
02	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	1036	1	17787	3	Y	615	594	1			258
							1	4	677	9							
03	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	1047	1	17469	3	Y	575	533	1			300
							12	4	633	9							
*04	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	991	1	16962	3	Y	538	560	1			278
							592	9									
05	18414	X	17644	-0-	-770	-0-	932	1	16134	3	Y	485	471	1			292
							44	4	534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2180	-0-	-703	-0-	138	1	1795	3	Y	217	214	0			32
							8	4	239	9							
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	153	1	1829	3	Y	228	226	0			34
							8	4	251	9							
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	194	1	2228	3	Y	234	239	0			29
							10	4	257	9							
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	190	1	2145	3	Y	267	263	0			33
							9	4	294	9							
04	2490	X	2146	-0-	-344	-0-	189	1	1750	3	Y	180	186	0			27
							9	4	198	9							
05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	206	1	1786	3	Y	185	192	0			20
							10	4	204	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	4370	-0-	-3659	-0-	281	1	3651	3	Y	398	392	0			6
							438	9									
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	368	1	3606	3	Y	527	522	0			11
							1	4	580	9							
02	4060	X	1077	-0-	-2983	-0-	55	1	901	3	Y	108	115	0			4
							2	4	119	9							
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	626	1	6747	3	Y	708	697	0			15
							20	4	779	9							
*04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	644	1	6865	3	Y	496	496	0			15
							6	4	546	9							
*05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	621	1	6409	3	Y	273	274	0			14
							300	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6642	-0-	-674	-0-	281	1	5183	3	Y	1069	1069	0			45
							2	4	1176	9							
01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	337	1	5222	3	Y	1047	1044	0			48
							3	4	1152	9							
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	300	1	4740	3	Y	1026	1011	0			63
							3	4	1129	9							
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	302	1	4768	3	Y	1038	1047	0			54
							7	4	1142	9							
*04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	351	1	5421	3	Y	1085	1084	0			55
							2	4	1194	9							
*05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	296	1	4779	3	Y	973	979	0			49
							1070	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	333	1	6142	3	Y	1128	1130	0			50
							2	4	1241	9							
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	388	1	6017	3	Y	1069	1068	0			51
							4	4	1176	9							
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	342	1	5428	3	Y	1002	990	0			63
							4	4	1102	9							
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	369	1	5843	3	Y	1031	1039	0			55
							9	4	1134	9							
*04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	352	1	5443	3	Y	887	895	0			47
							2	4	976	9							
*05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	353	1	5712	3	Y	996	991	0			52
							1096	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	327	1	6035	3	Y	1005	1007	0			46
							2	4	1106	9							
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	351	1	5445	3	Y	939	939	0			46
							3	4	1033	9							
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	352	1	5580	3	Y	894	882	0			58
							4	4	983	9							
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	371	1	5866	3	Y	955	960	0			53
							9	4	1051	9							
*04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	346	1	5335	3	Y	841	848	0			46
							1	4	925	9							
*05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	368	1	5946	3	Y	915	913	0			48
							1007	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	317	1	5840	3	Y	1054	1052	0			49
							2	4	1159	9							
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	365	1	5663	3	Y	1032	1029	0			52
							3	4	1135	9							
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	317	1	5022	3	Y	864	857	0			59
							4	4	950	9							
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	341	1	5397	3	Y	888	895	0			52
							8	4	977	9							
04	6420	X	5590	-0-	-830	-0-	291	1	4491	3	Y	734	742	0			44
							1	4	807	9							
*05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	328	1	5303	3	Y	956	946	0			54
							1052	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
01	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	142	1	1244	3	Y	243	183	1			60
							691	4	267	9							
02	DLQ G-10		1471	-0-	1471	3815	26	1	1064	3	Y	55					115
							320	4	61	9							
03	5325	X	1510	-0-	-3815	-0-	114	1	1198	3	Y	179	170	1			124
							1	4	197	9							
*04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	163	1	1475	3	Y	136	128	1			132
							150	9									
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	263	1	2469	3	Y	162	112	1			182
							39	4	178	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

12	1784	N	1427	-0-	-357	-0-	11	1	1043	3	Y	29	2	1			59
							341	4	32	9							
01	1891	X	1228	-0-	-663	-0-	83	1	723	3	Y	20	60	1			19
							400	4	22	9							
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	71	1	2927	3	Y	23					42
							882	4	25	9							
03	3472	X	1836	-0-	-1636	-0-	155	1	1628	3	Y	47	52	1			37
							1	4	52	9							
04	3360	X	1766	-0-	-1594	-0-	167	1	1508	3	Y	83	60	1			60
							91	9									
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	60	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6178	-0-	-22	-0-	48	1	4579	3	Y	49	2	1			80
							1497	4	54	9							
01	5301	X	3450	-0-	-1851	-0-	221	1	1936	3	Y	199	209	1			70
							1074	4	219	9							
02	5104	X	2024	-0-	-3080	-0-	36	1	1475	3	Y	62					132
							445	4	68	9							
03	5456	X	2031	-0-	-3425	-0-	165	1	1735	3	Y	118	143	1			107
							1	4	130	9							
04	5520	X	2761	-0-	-2759	-0-	264	1	2395	3	Y	92	97	1			102
							1	4	101	9							
05	5704	X	5150	-0-	-554	-0-	479	1	4505	3	Y	85	71	1			116
							72	4	94	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	30	1	3565	3	Y	169	163	0			19
							186	9									
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	30	1	4012	3	Y	189	190	0			18
							2	4	208	9							
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	24	1	3626	3	Y	200	200	0			18
							4	4	220	9							
03	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	31	1	3346	3	Y	168	170	0			16
							2	4	185	9							
04	3660	X	3141	-0-	-519	-0-	29	1	3081	3	Y	27	40	0			3
							1	4	30	9							
05	3782	X	3236	-0-	-546	-0-	34	1	3171	3	Y	28	28	0			3
							31	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	29	1	3464	3	Y	130	131	0			18
							143	9									
01	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	22	1	2889	3	Y	112	117	0			13
							1	4	123	9							
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	27	1	4023	3	Y	180	175	0			18
							4	4	198	9							
03	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	33	1	3580	3	Y	189	187	0			20
							2	4	208	9							
04	3750	X	3105	-0-	-645	-0-	29	1	3046	3	Y	26	40	0			6
							1	4	29	9							
05	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	34	1	3136	3	Y	33	33	0			6
							36	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	40	1	4854	3	Y	202	194	0			25
							1	4	222	9							
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	36	1	4684	3	Y	182	188	0			19
							2	4	200	9							
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	24	1	3596	3	Y	132	138	0			13
							4	4	145	9							
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	36	1	3950	3	Y	164	161	0			16
							2	4	180	9							
*04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	36	1	3755	3	Y	26	38	0			4
							1	4	29	9							
*05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	41	1	3883	3	Y	28	29	0			3
							1	4	31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	44	1	4186	3	Y	294	285	0			31
						2	4	323	9							
01	4185 X	4070	-0-	-115	-0-	39	1	3818	3	Y	192	204	0			19
						2	4	211	9							
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	39	1	3668	3	Y	275	272	0			22
						2	4	303	9							
03	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	37	1	3771	3	Y	333	324	0			31
						2	4	366	9							
*04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	32	1	3612	3	Y	473	479	0			25
						50	4	520	9							
05	4185 X	4148	-0-	-37	-0-	32	1	3590	3	Y	470	472	0			23
						9	4	517	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	40	1	3809	3	Y	136	132	0			8
						2	4	150	9							
01	4340 X	3744	-0-	-596	-0-	36	1	3544	3	Y	147	152	0			3
						2	4	162	9							
02	3915 X	3830	-0-	-85	-0-	38	1	3506	3	Y	258	255	0			6
						2	4	284	9							
03	4092 X	3921	-0-	-171	-0-	36	1	3635	3	Y	226	221	0			11
						1	4	249	9							
*04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	36	1	3985	3	Y	239	242	0			8
						55	4	263	9							
05	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	30	1	3445	3	Y	197	198	0			7
						9	4	217	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	31	1	3658	3	Y	139	132	0			16
						153	9									
01	5022 X	3751	-0-	-1271	-0-	26	1	3551	3	Y	156	158	0			14
						2	4	172	9							
02	4698 X	3175	-0-	-1523	-0-	20	1	3009	3	Y	130	133	0			11
						3	4	143	9							
03	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	31	1	3381	3	Y	147	145	0			13
						2	4	162	9							
*04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	36	1	3819	3	Y	23	34	0			2
						1	4	25	9							
05	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	37	1	3516	3	Y	25	26	0			1
						1	4	28	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	36	1	4192	3	Y	171	163	0			22
						188	9									
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	32	1	4201	3	Y	123	130	0			15
						2	4	135	9							
02	3828 X	3386	-0-	-442	-0-	21	1	3175	3	Y	170	167	0			18
						3	4	187	9							
03	4092 X	2956	-0-	-1136	-0-	25	1	2750	3	Y	163	163	0			18
						2	4	179	9							
04	4110 X	3081	-0-	-1029	-0-	29	1	3028	3	Y	21	33	0			6
						1	4	23	9							
05	4247 X	607	-0-	-3640	-0-	7	1	594	3	Y	5	8	0			3
						6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	3849	3	Y	164	158	0			15
						2	4	180	9							
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	37	1	3628	3	Y	196	201	0			10
						2	4	216	9							
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	36	1	3353	3	Y	339	335	0			14
						2	4	373	9							
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	32	1	3245	3	Y	323	315	0			22
						1	4	355	9							
*04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	31	1	3427	3	Y	304	308	0			18
						47	4	334	9							
*05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	29	1	3360	3	Y	297	298	0			17
						9	4	327	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

12	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	365	1	6731	3	Y	1306	1296	0			58
						2	4	1437	9							
01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	411	1	6380	3	Y	1204	1203	0			59
						4	4	1324	9							
02	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	369	1	5849	3	Y	1226	1206	0			79
						4	4	1349	9							
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	390	1	6168	3	Y	1242	1253	0			68
						9	4	1366	9							
*04	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	376	1	5808	3	Y	1147	1152	0			63
						2	4	1262	9							
*05	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	382	1	6169	3	Y	1226	1223	0			66
						1349	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	33	1	3233	3	Y	184	178	0			16
						2	4	202	9							
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	33	1	3208	3	Y	148	155	0			9
						1	4	163	9							
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2781	3	Y	112	110	0			11
						2	4	123	9							
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	3	Y	262	255	0			18
						1	4	288	9							
*04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	26	1	2860	3	Y	343	346	0			15
						39	4	377	9							
*05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	24	1	2771	3	Y	307	308	0			14
						7	4	338	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	3	Y	146	141	0			19
						1	4	161	9							
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	25	1	2448	3	Y	93	100	0			12
						1	4	102	9							
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2393	3	Y	173	171	0			14
						1	4	190	9							
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	3	Y	249	242	0			21
						1	4	274	9							
*04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	23	1	2570	3	Y	339	343	0			17
						35	4	373	9							
*05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	20	1	2259	3	Y	338	339	0			16
						6	4	372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	18	1	1713	3	Y	69	67	0			9
							1	4	76	9							
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2218	3	Y	72	76	0			5
							1	4	79	9							
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	3	Y	60	60	0			5
							1	4	66	9							
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	3	Y	59	58	0			6
							1	4	65	9							
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	20	1	2279	3	Y	69	71	0			4
							32	4	76	9							
*05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	22	1	2454	3	Y	96	97	0			3
							6	4	106	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	52	1	4990	3	Y	135	130	0			27
							3	4	149	9							
01	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	50	1	4858	3	Y	341	352	0			16
							2	4	375	9							
02	5220	X	4885	-0-	-335	-0-	46	1	4232	3	Y	550	544	0			22
							2	4	605	9							
03	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	44	1	4445	3	Y	556	542	0			36
							2	4	612	9							
04	5250	X	4881	-0-	-369	-0-	37	1	4217	3	Y	516	523	0			29
							59	4	568	9							
05	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	34	1	3890	3	Y	570	573	0			26
							10	4	627	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	305	1	5619	3	Y	865	864	0			40
							2	4	952	9							
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	3	Y	776	777	0			39
							3	4	854	9							
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	304	1	4802	3	Y	727	718	0			48
							3	4	800	9							
03	6293	X	5852	-0-	-441	-0-	298	1	4713	3	Y	758	763	0			43
							7	4	834	9							
04	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	316	1	4880	3	Y	738	740	0			41
							1	4	812	9							
05	6293	X	6093	-0-	-200	-0-	307	1	4954	3	Y	756	756	0			41
							832	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	353	1	6499	3	Y	1257	1260	0			56
							2	4	1383	9							
01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	412	1	6392	3	Y	1178	1177	0			57
							4	4	1296	9							
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	364	1	5767	3	Y	1099	1084	0			72
							4	4	1209	9							
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	408	1	6456	3	Y	1160	1167	0			65
							10	4	1276	9							
*04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	385	1	5945	3	Y	1187	1187	0			65
							2	4	1306	9							
*05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	383	1	6187	3	Y	1099	1104	0			60
							1209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	67	1	6413	3	Y	535	518	0			42
							3	4	589	9							
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	64	1	6269	3	Y	594	611	0			25
							3	4	653	9							
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	62	1	5738	3	Y	695	688	0			32
							3	4	765	9							
03	6324	X	5615	-0-	-709	-0-	49	1	4922	3	Y	584	570	0			46
							2	4	642	9							
*04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	50	1	5588	3	Y	679	688	0			37
							77	4	747	9							
*05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	50	1	5609	3	Y	607	611	0			33
							14	4	668	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	102	1	9741	3	Y	1372	1328	0			100
							5	4	1509	9							
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	99	1	9590	3	Y	1376	1415	0			61
							4	4	1514	9							
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	96	1	8911	3	Y	1319	1306	0			74
							5	4	1451	9							
03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	88	1	8948	3	Y	1270	1238	0			106
							4	4	1397	9							
*04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	76	1	8425	3	Y	1024	1045	0			85
							116	4	1126	9							
*05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	77	1	8867	3	Y	1168	1176	0			77
							23	4	1285	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5232	-0-	-162	-0-	51	1	4801	3	Y	344	334	0			30
							2	4	378	9							
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	52	1	5075	3	Y	417	430	0			17
							2	4	459	9							
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	49	1	4579	3	Y	655	648	0			24
							3	4	721	9							
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	46	1	4621	3	Y	573	558	0			39
							2	4	630	9							
04	5340	X	5319	-0-	-21	-0-	42	1	4663	3	Y	500	508	0			31
							64	4	550	9							
05	5518	X	4790	-0-	-728	-0-	36	1	4179	3	Y	513	516	0			28
							11	4	564	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	42	1	3999	3	Y	129	125	0			15
							2	4	142	9							
01	4464	X	3863	-0-	-601	-0-	37	1	3605	3	Y	199	205	0			9
							2	4	219	9							
02	4118	X	3947	-0-	-171	-0-	39	1	3620	3	Y	260	258	0			11
							2	4	286	9							
03	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	37	1	3730	3	Y	400	390	0			21
							1	4	440	9							
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	35	1	3872	3	Y	421	425	0			17
							53	4	463	9							
05	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	32	1	3756	3	Y	357	359	0			15
							10	4	393	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	45	1	4332	3	Y	357	345	0			29
						2	4	393	9							
01	5332 X	4581	-0-	-751	-0-	43	1	4224	3	Y	284	295	0			18
						2	4	312	9							
02	4988 X	4748	-0-	-240	-0-	46	1	4273	3	Y	388	384	0			22
						2	4	427	9							
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	47	1	4705	3	Y	550	536	0			36
						2	4	605	9							
*04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	38	1	4339	3	Y	545	552	0			29
						61	4	600	9							
05	5084 X	4813	-0-	-271	-0-	38	1	4306	3	Y	416	419	0			26
						11	4	458	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	65	1	5722	3	Y	564	570	0			26
						1	4	620	9							
01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	71	1	5798	3	Y	588	578	0			36
						647	9									
02	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	73	1	5129	3	Y	496	504	0			28
						546	9									
03	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	74	1	5091	3	Y	538	541	0			25
						592	9									
*04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	68	1	5598	3	Y	522	514	0			33
						12	4	574	9							
*05	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	99	1	5605	3	Y	567	564	0			36
						624	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394 X	4887	-0-	-507	-0-	39	1	4662	3	Y	168	162	0			22
						1	4	185	9							
01	5394 X	4920	-0-	-474	-0-	35	1	4663	3	Y	200	201	0			21
						2	4	220	9							
02	5046 X	4644	-0-	-402	-0-	29	1	4419	3	Y	174	178	0			17
						5	4	191	9							
03	5332 X	3930	-0-	-1402	-0-	34	1	3738	3	Y	142	144	0			15
						2	4	156	9							
04	4830 X	4077	-0-	-753	-0-	37	1	4012	3	Y	24	36	0			3
						2	4	26	9							
05	4960 X	4138	-0-	-822	-0-	43	1	4066	3	Y	25	25	0			3
						1	4	28	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	84	1	7432	3	Y	774	782	0			41
						2	4	851	9							
01	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	89	1	7296	3	Y	808	795	0			54
						889	9									
02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	93	1	6574	3	Y	758	768	0			44
						834	9									
03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	98	1	6732	3	Y	778	783	0			39
						856	9									
*04	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	81	1	6712	3	Y	705	694	0			50
						15	4	776	9							
*05	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	124	1	7045	3	Y	792	787	0			55
						1	4	871	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	29	1	3453	3	Y	133	129	0			16
							146	9									
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	28	1	3773	3	Y	150	152	0			14
							2	4	165	9							
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	25	1	3774	3	Y	131	133	0			12
							4	4	144	9							
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	38	1	4198	3	Y	136	135	0			13
							3	4	150	9							
*04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	36	1	3739	3	Y	21	31	0			3
							1	4	23	9							
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	39	1	3635	3	Y	21	21	0			3
							1	4	23	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

12	7781	X	7389	-0-	-392	-0-	73	1	6363	3	Y	865	875	0			39
							1	4	952	9							
01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	86	1	7004	3	Y	975	958	0			56
							1073	9									
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	83	1	5862	3	Y	869	881	0			44
							956	9									
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	94	1	6469	3	Y	910	915	0			39
							1001	9									
*04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	75	1	6191	3	Y	791	779	0			51
							13	4	870	9							
*05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	117	1	6672	3	Y	783	779	0			55
							1	4	861	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	81	1	7082	3	Y	839	845	0			39
							1	4	923	9							
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	86	1	7041	3	Y	814	801	0			52
							895	9									
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	95	1	6680	3	Y	698	709	0			41
							768	9									
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	103	1	7029	3	Y	897	901	0			37
							987	9									
*04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	85	1	7106	3	Y	814	801	0			50
							16	4	895	9							
*05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	125	1	7098	3	Y	816	812	0			54
							1	4	898	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

12	15934	X	14242	-0-	-1692	-0-	141	1	12457	3	Y	1492	1508	0			71
							3	4	1641	9							
01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	152	1	12386	3	Y	1568	1543	0			96
							1725	9									
02	12586	X	12524	-0-	-62	-0-	154	1	10895	3	Y	1341	1362	0			75
							1475	9									
03	13454	X	11996	-0-	-1458	-0-	152	1	10428	3	Y	1287	1298	0			64
							1416	9									
04	13020	X	11659	-0-	-1361	-0-	125	1	10365	3	Y	1042	1027	0			79
							23	4	1146	9							
05	13454	X	12430	-0-	-1024	-0-	194	1	10989	3	Y	1133	1126	0			86
							1	4	1246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	728	1	12237	3	Y	339	323	1			101
							373	9									
01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	745	1	12382	3	Y	338	377	1			62
							372	9									
02	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	608	1	10441	3	Y	330	319	1			73
							1	4	363	9							
03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	657	1	10945	3	Y	307	284	1			96
							7	4	338	9							
*04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	618	1	10574	3	Y	301	312	1			85
							331	9									
*05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	613	1	10610	3	Y	273	265	1			93
							29	4	300	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7943	-0-	-241	-0-	80	1	7006	3	Y	778	788	0			41
							1	4	856	9							
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	87	1	7111	3	Y	843	829	0			55
							927	9									
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	94	1	6663	3	Y	774	785	0			44
							851	9									
03	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	99	1	6786	3	Y	828	833	0			39
							911	9									
*04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	86	1	7178	3	Y	825	811	0			53
							16	4	908	9							
*05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	129	1	7334	3	Y	784	780	0			57
							1	4	862	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4097	-0-	997	997	256	1	3326	3	Y	468	462	0			27
							515	9									
01	3100	N	3797	-0-	697	1694	271	1	3107	3	Y	381	386	0			22
							419	9									
02	2900	N	3337	-0-	437	2131	234	1	2717	3	Y	351	350	0			23
							386	9									
03	3100	N	3727	-0-	627	2758	296	1	2987	3	Y	404	406	0			21
							444	9									
*04	6875	X	4117	-0-	-2758	-0-	277	1	3415	3	Y	386	375	0			32
							425	9									
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	207	1	2251	3	Y	244	261	0			15
							268	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2347	-0-	-1559	-0-	146	1	1896	3	Y	277	279	0			23
							305	9									
01	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	232	1	2656	3	Y	382	378	0			27
							420	9									
02	3857	X	3347	-0-	-510	-0-	232	1	2697	3	Y	380	377	0			30
							418	9									
03	4123	X	3133	-0-	-990	-0-	249	1	2513	3	Y	337	344	0			23
							371	9									
04	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	199	1	2445	3	Y	308	299	0			32
							339	9									
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	243	1	2644	3	Y	355	362	0			25
							391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4685	-0-	-461	-0-	300 493	1 9	3892	3	Y	448	458	0			37
01	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	349 485	1 9	3994	3	Y	441	442	0			36
02	5307	X	4619	-0-	-688	-0-	327 495	1 9	3797	3	Y	450	446	0			40
03	5673	X	4345	-0-	-1328	-0-	349 464	1 9	3532	3	Y	422	429	0			33
04	5490	X	4166	-0-	-1324	-0-	282 408	1 9	3476	3	Y	371	362	0			42
*05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	419 487	1 9	4552	3	Y	443	452	0			33

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	232 490	1 9	3016	3	Y	445	444	0			33
01	2573	X	2157	-0-	-416	-0-	150 295	1 9	1712	3	Y	268	277	0			24
02	2407	X	1490	-0-	-917	-0-	97 264	1 9	1129	3	Y	240	240	0			24
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	320 505	1 9	3229	3	Y	459	453	0			30
04	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	156 309	1 9	1924	3	Y	281	278	0			33
05	2573	X	898	-0-	-1675	-0-	67 105	1 9	726	3	Y	95	113	0			15

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	363 878	1 9	4706	3	Y	798	790	0			49
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	396 758	1 9	4538	3	Y	689	694	0			44
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	330 559	1 9	3830	3	Y	508	512	0			40
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	327 512	1 9	3301	3	Y	465	473	0			32
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	314 548	1 9	3871	3	Y	498	481	0			49
*05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	448 631	1 9	4879	3	Y	574	584	0			39

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	5637	-0-	-1927	-0-	347 792	1 9	4498	3	Y	720	726	0			63
01	7502	X	5018	-0-	-2484	-0-	339 790	1 9	3889	3	Y	718	720	0			61
02	7018	X	5007	-0-	-2011	-0-	332 814	1 9	3861	3	Y	740	734	0			67
03	7316	X	6088	-0-	-1228	-0-	462 955	1 9	4671	3	Y	868	872	0			63
04	6120	X	4979	-0-	-1141	-0-	318 746	1 9	3915	3	Y	678	663	0			78
*05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	437 939	1 9	4756	3	Y	854	868	0			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5456	-0-	-1488	-0-	356	1	4614	3	Y	442	449	0			38
							486	9									
01	6789	X	5301	-0-	-1488	-0-	389	1	4459	3	Y	412	414	0			36
							453	9									
02	6438	X	5164	-0-	-1274	-0-	372	1	4327	3	Y	423	419	0			40
							465	9									
03	6882	X	4366	-0-	-2516	-0-	356	1	3599	3	Y	374	380	0			34
							411	9									
04	6570	X	4538	-0-	-2032	-0-	314	1	3869	3	Y	323	315	0			42
							355	9									
*05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	446	1	4857	3	Y	428	434	0			36
							471	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

12	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	877	1	14745	3	Y	511	481	1			271
							562	9									
01	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	820	1	13639	3	Y	444	505	1			210
							488	9									
02	13224	X	6746	-0-	-6478	-0-	359	1	6154	3	Y	212	216	1			206
							233	9									
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	948	1	15796	3	Y	523	460	1			269
							10	4	575	9							
04	13680	X	13610	-0-	-70	-0-	725	1	12417	3	Y	425	447	1			247
							468	9									
05	14136	X	13218	-0-	-918	-0-	696	1	12053	3	Y	396	383	1			260
							33	4	436	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	673	3	Y	37	41	1			15
							41	9									
01	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	275	1	2318	3	Y	93	96	1			12
							102	9									
02	DLQ G-10		4180	-0-	4180	6875	400	1	3618	3	Y	147	131	1			28
							162	9									
03	8070	X	1195	-0-	-6875	-0-	111	1	934	3	Y	136	132	1			32
							150	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	4464	X	1933	-0-	-2531	-0-	216	1	1553	3	Y	149	124	1			25
							164	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3146	-0-	3146	3146	264	1	2387	3	Y	450	377	1			73
							495	9									
03	DLQ G-10		3606	-0-	3606	6752	352	1	2950	3	Y	276	283	1			66
							304	9									
*04	7758	X	1006	-0-	-6752	-0-	107	1	792	3	Y	97	135	1			28
							107	9									
*05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	426	1	3066	3	Y	163	160	1			31
							179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	517	1	4165	3	Y	323	272	1			85
							355	9									
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	528	1	4451	3	Y	281	332	1			34
							309	9									
02	3045	X	1932	-0-	-1113	-0-	159	1	1439	3	Y	304	284	1			54
							334	9									
03	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	246	1	2065	3	Y	265	260	1			59
							292	9									
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	357	1	2645	3	Y	322	318	1			63
							354	9									
05	4340	X	2924	-0-	-1416	-0-	308	1	2221	3	Y	359	355	1			67
							395	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	2	0			4
01	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	81	1	930	3	Y	104	96	0	7	1	5
							9	4	114	9							
02	DLQ G-10		1644	-0-	1644	2778	90	1	1113	3	Y	392	389	0			8
							10	4	431	9							
03	4389	X	1611	-0-	-2778	-0-	78	1	1180	3	Y	319	311	0	6	1	10
							2	4	351	9							
*04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	83	1	1175	3	Y	110	102	0	13	1	5
							2	4	121	9							
*05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	77	77	0			5
							1	4	85	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7899	-0-	-998	-0-	251	1	6546	3	Y	1001	1002	0			90
							1	4	1101	9							
01	8277	X	6333	-0-	-1944	-0-	618	1	4505	3	Y	1094	1068	0			116
							7	4	1203	9							
02	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	778	1	6965	3	Y	1119	1076	0			159
							4	4	1231	9							
03	7533	X	5971	-0-	-1562	-0-	504	1	4524	3	Y	856	926	0			89
							1	4	942	9							
04	7650	X	7233	-0-	-417	-0-	613	1	5609	3	Y	918	900	0			107
							1	4	1010	9							
05	8277	X	7164	-0-	-1113	-0-	600	1	5559	3	Y	913	922	0			98
							1	4	1004	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6252	-0-	-1405	-0-	198	1	5153	3	Y	818	814	0			71
							1	4	900	9							
01	5828	X	3167	-0-	-2661	-0-	306	1	2231	3	Y	570	578	0			63
							3	4	627	9							
02	5452	X	3391	-0-	-2061	-0-	293	1	2626	3	Y	427	426	0			64
							2	4	470	9							
03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	537	1	4828	3	Y	788	780	0			72
							2	4	867	9							
*04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	530	1	4850	3	Y	740	728	0			84
							1	4	814	9							
*05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	502	1	4652	3	Y	713	722	0			75
							1	4	784	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	190	1	4926	3	Y	666	673	0			55
							733	9									
01	5673	X	2088	-0-	-3585	-0-	198	1	1441	3	Y	406	419	0			42
							2	4	447	9							
02	5307	X	3825	-0-	-1482	-0-	332	1	2976	3	Y	468	446	0			64
							2	4	515	9							
03	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	456	1	4094	3	Y	661	666	0			59
							1	4	727	9							
04	5490	X	3666	-0-	-1824	-0-	320	1	2929	3	Y	379	393	0			45
							417	9									
05	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	430	1	3985	3	Y	594	580	0			59
							1	4	653	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3588	-0-	-1217	-0-	114	1	2961	3	Y	466	475	0			35
							513	9									
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	310	1	2266	3	Y	551	536	0			50
							4	4	606	9							
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	551	1	4937	3	Y	591	565	0			76
							3	4	650	9							
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	444	1	3980	3	Y	555	584	0			47
							1	4	611	9							
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	402	1	3677	3	Y	518	513	0			52
							570	9									
*05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	374	1	3459	3	Y	450	461	0			41
							495	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	175	1	4549	3	Y	692	689	0			51
							761	9									
01	5239	X	4326	-0-	-913	-0-	424	1	3096	3	Y	728	712	0			67
							5	4	801	9							
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	446	1	4000	3	Y	603	592	0			78
							3	4	663	9							
03	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	437	1	3924	3	Y	592	621	0			49
							1	4	651	9							
*04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	453	1	4136	3	Y	646	630	0			65
							711	9									
05	5239	X	5022	-0-	-217	-0-	423	1	3923	3	Y	614	622	0			57
							1	4	675	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4823	-0-	-943	-0-	151	1	3915	3	Y	688	692	0			54
							757	9									
01	5084	X	4063	-0-	-1021	-0-	398	1	2896	3	Y	695	683	0			66
							4	4	765	9							
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	444	1	3983	3	Y	616	600	0			82
							3	4	678	9							
03	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	438	1	3932	3	Y	572	604	0			50
							1	4	629	9							
*04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	433	1	3955	3	Y	589	578	0			61
							648	9									
05	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	430	1	3993	3	Y	580	586	0			55
							1	4	638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	172	1	4474	3	Y	683	673	0			55
							751	9									
01	4805	X	3577	-0-	-1228	-0-	345	1	2515	3	Y	648	639	0			64
							4	4	713	9							
02	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	363	1	3255	3	Y	538	528	0			74
							2	4	592	9							
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	480	1	4307	3	Y	594	614	0			54
							1	4	653	9							
04	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	374	1	3422	3	Y	629	616	0			67
							692	9									
05	4805	X	4737	-0-	-68	-0-	407	1	3765	3	Y	514	529	0			52
							565	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	2471	-0-	-7542	-0-	261	1	1861	3	Y	277	276	0			3
							44	4	305	9							
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	162	1	1857	3	Y	202	188	0	16	1	1
							17	4	222	9							
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	186	1	2287	3	Y	635	630	0			6
							20	4	699	9							
03	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	138	1	2076	3	Y	332	324	0	7	1	7
							3	4	365	9							
*04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	156	1	2211	3	Y	569	523	0	46	1	7
							3	4	626	9							
05	3410	X	1762	-0-	-1648	-0-	94	1	1402	3	Y	240	241	0			6
							2	4	264	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	456	1	3245	3	Y	152	152	0			4
							76	4	167	9							
01	DLQ G-10		2183	-0-	2183	2183	158	1	1818	3	Y	173	161	0	12	1	4
							17	4	190	9							
02	DLQ G-10		3798	-0-	3798	5981	237	1	2905	3	Y	574	569	0			9
							25	4	631	9							
03	9621	X	3640	-0-	-5981	-0-	195	1	2938	3	Y	456	444	0	9	1	12
							5	4	502	9							
*04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	124	1	1758	3	Y	167	155	0	18	1	6
							3	4	184	9							
05	4061	X	1965	-0-	-2096	-0-	113	1	1675	3	Y	159	159	0			6
							2	4	175	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47058	X	43780	-0-	-3278	-0-	2363	1	40520	3	Y	815	781	1			86
							897	9									
01	47058	X	43014	-0-	-4044	-0-	2355	1	39702	3	Y	865	917	1			34
							5	4	952	9							
02	43529	X	38989	-0-	-4540	-0-	2035	1	36083	3	Y	790	787	1			37
							2	4	869	9							
03	45694	X	40521	-0-	-5173	-0-	2218	1	37406	3	Y	809	819	1			27
							7	4	890	9							
04	44220	X	38324	-0-	-5896	-0-	2119	1	35368	3	Y	756	758	1			25
							5	4	832	9							
05	43772	X	38702	-0-	-5070	-0-	2002	1	35877	3	Y	721	719	1			27
							30	4	793	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	307	1	2843	3	Y	459	466	0			37
							505	9									
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	357	1	3029	3	Y	424	406	0			55
							466	9									
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	303	1	2723	3	Y	341	363	0			33
							375	9									
03	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	209	1	1869	3	Y	289	274	0	19	1	29
							318	9									
04	3150	X	2559	-0-	-591	-0-	218	1	1987	3	Y	322	313	0			38
							354	9									
05	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	211	1	1950	3	Y	290	290	0			38
							319	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

12	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	355	1	4667	3	Y	918	915	0			25
							1010	9									
01	6789	X	4480	-0-	-2309	-0-	262	1	3615	3	Y	548	547	0			26
							603	9									
02	6351	X	5009	-0-	-1342	-0-	385	1	3837	3	Y	715	715	0			26
							787	9									
03	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	462	1	4498	3	Y	810	807	0			29
							1	4	891	9							
04	5850	X	5031	-0-	-819	-0-	417	1	3823	3	Y	719	721	0			27
							791	9									
05	6045	X	5343	-0-	-702	-0-	473	1	4044	3	Y	751	740	0			38
							826	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	422	1	5570	3	Y	947	944	0			34
							1	4	1042	9							
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	449	1	6211	3	Y	811	809	0			36
							1	4	892	9							
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	544	1	5426	3	Y	872	872	0			36
							1	4	959	9							
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	631	1	6148	3	Y	1154	1151	0			39
							1	4	1269	9							
*04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	664	1	6089	3	Y	1022	1024	0			37
							1	4	1124	9							
*05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	552	1	4723	3	Y	817	805	0			49
							899	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	295	1	3873	3	Y	845	842	0			32
							930	9									
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	283	1	3907	3	Y	895	893	0			34
							985	9									
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	363	1	3609	3	Y	778	778	0			34
							856	9									
03	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	274	1	2678	3	Y	579	577	0			36
							1	4	637	9							
04	3810	X	3763	-0-	-47	-0-	299	1	2743	3	Y	655	657	0			34
							721	9									
05	3937	X	2807	-0-	-1130	-0-	242	1	2070	3	Y	450	443	0			41
							495	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	249	1	3276	3	Y	918	914	0			28
							1010	9									
01	5611	X	4685	-0-	-926	-0-	256	1	3535	3	Y	813	811	0			30
							894	9									
02	5249	X	5007	-0-	-242	-0-	386	1	3842	3	Y	708	709	0			29
							779	9									
03	5611	X	5418	-0-	-193	-0-	423	1	4119	3	Y	795	792	0			32
							1	4	875	9							
*04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	408	1	3737	3	Y	685	687	0			30
							754	9									
*05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	658	1	5634	3	Y	942	928	0			44
							1	4	1036	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	354	1	4660	3	Y	869	866	0			30
							956	9									
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	327	1	4512	3	Y	880	878	0			32
							968	9									
02	5075	X	5063	-0-	-12	-0-	391	1	3901	3	Y	700	700	0			32
							1	4	770	9							
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	451	1	4400	3	Y	830	828	0			34
							1	4	913	9							
*04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	447	1	4093	3	Y	811	813	0			32
							892	9									
*05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	498	1	4262	3	Y	829	817	0			44
							912	9									

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	17524	-0-	-363	-0-	981	1	16094	3	Y	408	364	1			222
							449	9									
01	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	1000	1	15384	3	Y	407	464	1			165
							448	9									
02	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	863	1	14431	3	Y	386	351	1			200
							425	9									
03	15872	X	6615	-0-	-9257	-0-	378	1	6069	3	Y	153	182	1			171
							168	9									
04	15360	X	212	-0-	-15148	-0-	13	1	193	3	Y	5	24	1			152
							6	9									
05	15872	X	2752	-0-	-13120	-0-	145	1	2538	3	Y	58	52	1			158
							5	4	64	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	603	1	9896	3	Y	352	314	1			191
							387	9									
01	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	559	1	8596	3	Y	289	341	1			139
							318	9									
02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	553	1	9247	3	Y	301	273	1			167
							331	9									
03	10137	X	9522	-0-	-615	-0-	540	1	8667	3	Y	286	289	1			164
							315	9									
04	9810	X	7673	-0-	-2137	-0-	461	1	7000	3	Y	193	186	1			171
							212	9									
05	10137	X	9562	-0-	-575	-0-	503	1	8782	3	Y	236	230	1			177
							17	4	260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5822	-0-	-905	-0-	380	1	4944	3	Y	433	425	0			79
							22	4	476	9							
01	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	431	1	5191	3	Y	530	521	0			88
							24	4	583	9							
02	6235	X	5889	-0-	-346	-0-	429	1	4912	3	Y	479	493	0			74
							21	4	527	9							
03	6665	X	5954	-0-	-711	-0-	442	1	5009	3	Y	438	436	0			76
							21	4	482	9							
04	6450	X	5457	-0-	-993	-0-	495	1	4562	3	Y	344	352	0			68
							22	4	378	9							
05	6293	X	6228	-0-	-65	-0-	592	1	5127	3	Y	438	450	0			56
							27	4	482	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	504	1	3584	3	Y	235	234	0			5
							84	4	259	9							
01	DLQ	G-10	3080	-0-	3080	3080	229	1	2622	3	Y	186	173	0	15	1	3
							24	4	205	9							
02	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	5455	138	1	1693	3	Y	481	478	0			6
							15	4	529	9							
03	8221	X	2766	-0-	-5455	-0-	154	1	2320	3	Y	262	255	0	5	1	8
							4	4	288	9							
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	154	1	2182	3	Y	309	285	0	27	1	8
							3	4	340	9							
05	4433	X	2070	-0-	-2363	-0-	113	1	1684	3	Y	246	246	0			8
							2	4	271	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	629	1	3582	3	Y	604	469	1			321
							664	9									
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	682	1	3796	3	Y	702	882	1			141
							772	9									
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	656	1	3682	3	Y	655	665	1			131
							28	4	721	9							
03	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	1069	1	3027	3	Y	568	621	1			78
							1	4	625	9							
04	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	564	1	3216	3	Y	553	554	1			77
							608	9									
05	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	594	1	3704	3	Y	581	559	1			99
							3	4	639	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	307	1	4038	3	Y	1005	1002	0			34
							1106	9									
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	376	1	5190	3	Y	1160	1156	0			38
							1276	9									
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	342	1	3405	3	Y	884	884	0			38
							972	9									
03	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	309	1	3017	3	Y	850	847	0			41
							1	4	935	9							
*04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	430	1	3939	3	Y	902	904	0			39
							992	9									
*05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	549	1	4701	3	Y	1022	1006	0			55
							1124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	630	1	10426	3	Y	396	420	1			19
							436	9									
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	587	1	9688	3	Y	437	435	1			21
							1	4	481	9							
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	498	1	8748	3	Y	397	369	1			49
							12	4	437	9							
03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	506	1	9100	3	Y	412	436	1			25
							1	4	453	9							
*04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	498	1	9095	3	Y	381	385	1			21
							2	4	419	9							
*05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	494	1	8561	3	Y	350	349	1			22
							12	4	385	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	13384	-0-	-8	-0-	731	1	12112	3	Y	491	507	1			23
							1	4	540	9							
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	684	1	11288	3	Y	431	433	1			21
							1	4	474	9							
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	549	1	9628	3	Y	440	407	1			54
							13	4	484	9							
03	11346	X	11284	-0-	-62	-0-	570	1	10261	3	Y	410	439	1			25
							2	4	451	9							
*04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	600	1	10975	3	Y	375	381	1			19
							3	4	413	9							
05	11346	X	11267	-0-	-79	-0-	595	1	10316	3	Y	310	311	1			18
							15	4	341	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	274	1	3605	3	Y	625	624	0			21
							688	9									
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	300	1	4130	3	Y	760	758	0			23
							836	9									
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	337	1	3353	3	Y	619	618	0			24
							681	9									
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	435	1	4238	3	Y	758	756	0			26
							1	4	834	9							
04	4500	X	3921	-0-	-579	-0-	333	1	3045	3	Y	494	495	0			25
							543	9									
05	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	359	1	3075	3	Y	532	524	0			33
							585	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	3	Y	361	353	0			39
							8	4	397	9							
01	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	190	1	2282	3	Y	332	330	0			41
							10	4	365	9							
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	192	1	2206	3	Y	360	366	0			35
							10	4	396	9							
03	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	169	1	1916	3	Y	279	280	0			34
							8	4	307	9							
04	2760	X	1972	-0-	-788	-0-	165	1	1531	3	Y	244	248	0			30
							8	4	268	9							
05	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	216	1	1873	3	Y	340	343	0			27
							10	4	374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	410	1	6780	3	Y	403	420	1			21
							443	9									
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	420	1	6930	3	Y	377	378	1			20
							1	4	415	9							
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	334	1	5858	3	Y	318	297	1			41
							8	4	350	9							
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	372	1	6689	3	Y	332	351	1			22
							1	4	365	9							
*04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	387	1	7068	3	Y	306	309	1			19
							2	4	337	9							
*05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	418	1	7236	3	Y	332	329	1			22
							10	4	365	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	153	1	1990	3	Y	296	292	0			31
							9	4	326	9							
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	177	1	2134	3	Y	297	294	0			34
							10	4	327	9							
02	2262	X	2201	-0-	-61	-0-	151	1	1736	3	Y	278	286	0			26
							8	4	306	9							
03	2418	X	2369	-0-	-49	-0-	169	1	1911	3	Y	255	254	0			27
							8	4	281	9							
04	2340	X	2235	-0-	-105	-0-	194	1	1794	3	Y	216	219	0			24
							9	4	238	9							
05	2418	X	2377	-0-	-41	-0-	213	1	1851	3	Y	275	278	0			21
							10	4	303	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	243	1	3153	3	Y	553	547	0			71
							14	4	608	9							
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	251	1	3015	3	Y	576	569	0			78
							14	4	634	9							
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	243	1	2782	3	Y	504	521	0			61
							12	4	554	9							
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	258	1	2925	3	Y	554	547	0			68
							13	4	609	9							
04	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	276	1	2540	3	Y	436	445	0			59
							12	4	480	9							
05	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	286	1	2480	3	Y	451	464	0			46
							13	4	496	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30628	X	27421	-0-	-3207	-0-	1486	1	25480	3	Y	414	396	1			45
							455	9									
01	30628	X	28346	-0-	-2282	-0-	1558	1	26271	3	Y	467	491	1			21
							3	4	514	9							
02	27405	X	26030	-0-	-1375	-0-	1367	1	24253	3	Y	371	373	1			19
							2	4	408	9							
03	29295	X	26992	-0-	-2303	-0-	1485	1	25047	3	Y	414	418	1			15
							5	4	455	9							
04	28350	X	25665	-0-	-2685	-0-	1426	1	23794	3	Y	402	403	1			14
							3	4	442	9							
05	28334	X	25577	-0-	-2757	-0-	1330	1	23830	3	Y	361	361	1			14
							20	4	397	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3138	-0-	38	38	191	1	2483	3	Y	412	401	0			45
							11	4	453	9							
01	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	155	1	1852	3	Y	97	115	0			27
							8	4	107	9							
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	157	1	1798	3	Y	201	200	0			28
							8	4	221	9							
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	182	1	2060	3	Y	301	293	0			36
							9	4	331	9							
*04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	121	1	1114	3	Y	203	210	0			29
							5	4	223	9							
*05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	118	1	1015	3	Y	299	303	0			25
							5	4	329	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	844	1	14375	3	Y	597	561	1			64
							657	9									
01	15407	X	15334	-0-	-73	-0-	845	1	14001	3	Y	444	483	1			25
							488	9									
02	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	772	1	13420	3	Y	182	193	1			14
							112	4	200	9							
03	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	803	1	13974	3	Y	528	516	1			26
							129	4	581	9							
*04	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	776	1	13611	3	Y	558	553	1			31
							614	9									
05	15407	X	15237	-0-	-170	-0-	770	1	13876	3	Y	515	507	1			39
							24	4	567	9							

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26102	X	24845	-0-	-1257	-0-	1359	1	22837	3	Y	590	557	1			330
							649	9									
01	26629	X	25279	-0-	-1350	-0-	1398	1	23246	3	Y	577	645	1			262
							635	9									
02	24911	X	23463	-0-	-1448	-0-	1258	1	21603	3	Y	546	529	1			279
							1	4	601	9							
03	26536	X	24526	-0-	-2010	-0-	1351	1	22530	3	Y	573	526	1			326
							15	4	630	9							
*04	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	1384	1	23717	3	Y	532	553	1			305
							1	4	585	9							
*05	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	1352	1	23412	3	Y	522	502	1			325
							64	4	574	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	1321	1	22204	3	Y	570	544	1			342
							627	9									
01	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	1308	1	21752	3	Y	524	591	1			275
							576	9									
02	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	1069	1	18362	3	Y	511	495	1			291
							1	4	562	9							
03	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	935	1	15588	3	Y	420	394	1			317
							10	4	462	9							
*04	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	952	1	16300	3	Y	396	412	1			301
							436	9									
*05	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	1003	1	17369	3	Y	348	340	1			309
							48	4	383	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	91	1	1178	3	Y	240	237	0			33
							5	4	264	9							
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	106	1	1272	3	Y	260	257	0			36
							6	4	286	9							
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	105	1	1204	3	Y	256	262	0			30
							5	4	282	9							
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	803	3	Y	235	234	0			31
							3	4	259	9							
*04	3000	N	3190	-0-	190	190	254	1	2338	3	Y	534	520	0			45
							11	4	587	9							
05	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	115	1	996	3	Y	265	286	0			24
							5	4	292	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	251	1	3255	3	Y	374	371	0			44
							14	4	411	9							
01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	276	1	3311	3	Y	409	404	0			49
							15	4	450	9							
02	4263	X	3857	-0-	-406	-0-	275	1	3154	3	Y	376	387	0			38
							14	4	414	9							
03	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	308	1	3488	3	Y	362	359	0			41
							15	4	398	9							
04	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	337	1	3108	3	Y	277	284	0			34
							15	4	305	9							
*05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	393	1	3403	3	Y	357	363	0			28
							18	4	393	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	201	1	2601	3	Y	303	301	0			36
							11	4	333	9							
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	222	1	2667	3	Y	295	293	0			38
							12	4	325	9							
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	208	1	2387	3	Y	248	257	0			29
							10	4	273	9							
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	223	1	2528	3	Y	244	242	0			31
							11	4	268	9							
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	290	1	2670	3	Y	224	227	0			28
							13	4	246	9							
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	306	1	2648	3	Y	272	278	0			22
							14	4	299	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2116	-0-	-1077	-0-	133	1	1726	3	Y	226	225	0			34
							8	4	249	9							
01	3224	X	2116	-0-	-1108	-0-	142	1	1713	3	Y	230	228	0			36
							8	4	253	9							
02	3016	X	2100	-0-	-916	-0-	145	1	1659	3	Y	263	267	0			32
							7	4	289	9							
03	3162	X	2162	-0-	-1000	-0-	151	1	1709	3	Y	268	265	0			35
							7	4	295	9							
*04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	207	1	1903	3	Y	301	301	0			35
							9	4	331	9							
*05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	225	1	1949	3	Y	173	187	0			21
							10	4	190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	11090	-0-	-3170	-0-	605	1	10006	3	Y	435	457	1			23
							479	9									
01	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	875	1	14451	3	Y	609	600	1			32
							2	4	670	9							
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	697	1	12241	3	Y	516	481	1			67
							17	4	568	9							
03	12989	X	12142	-0-	-847	-0-	614	1	11042	3	Y	440	477	1			30
							2	4	484	9							
*04	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	643	1	11750	3	Y	429	434	1			25
							3	4	472	9							
*05	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	815	1	14120	3	Y	536	528	1			33
							20	4	590	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	303	1	2806	3	Y	248	251	0			13
							273	9									
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	332	1	2818	3	Y	233	222	0			24
							256	9									
02	2900	X	2503	-0-	-397	-0-	235	1	2117	3	Y	137	151	0			10
							151	9									
03	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	261	1	2331	3	Y	156	145	0	10	1	11
							172	9									
04	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	247	1	2254	3	Y	150	147	0			14
							165	9									
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	284	1	2616	3	Y	173	170	0			17
							190	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	158	1	1461	3	Y	182	195	0			22
							200	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	306	1	2599	3	Y	300	280	0			42
							330	9									
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	274	1	2468	3	Y	235	250	0			27
							259	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	243	1	2168	3	Y	198	188	0	13	1	24
							218	9									
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	252	1	2299	3	Y	194	190	0			28
							213	9									
*05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	260	1	2395	3	Y	231	227	0			32
							254	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	493	1	2806	3	Y	602	473	1			331
							662	9									
01	5425	X	3669	-0-	-1756	-0-	467	1	2601	3	Y	546	750	1			127
							601	9									
02	5075	X	3906	-0-	-1169	-0-	493	1	2765	3	Y	570	576	1			121
							21	4	627	9							
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1214	1	3436	3	Y	630	660	1			91
							1	4	693	9							
*04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	556	1	3171	3	Y	622	620	1			93
							684	9									
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	540	1	3370	3	Y	587	573	1			107
							3	4	646	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	2713	-0-	-3053	-0-	111	1	2314	3	Y	262	265	0			23
							288	9									
01	3906	X	2688	-0-	-1218	-0-	104	1	2279	3	Y	277	279	0			21
							305	9									
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	161	1	3674	3	Y	629	632	0			18
							692	9									
03	3906	X	2440	-0-	-1466	-0-	94	1	1931	3	Y	376	373	0			21
							1	4	414	9							
04	3330	X	2280	-0-	-1050	-0-	102	1	1802	3	Y	342	342	0			21
							376	9									
05	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	152	1	2419	3	Y	438	434	0			25
							482	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5453	-0-	-809	-0-	216	1	4491	3	Y	678	683	0			45
							746	9									
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	249	1	5427	3	Y	829	832	0			42
							912	9									
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	181	1	4137	3	Y	574	580	0			36
							631	9									
03	5146	X	4310	-0-	-836	-0-	176	1	3571	3	Y	511	507	0			40
							1	4	562	9							
04	4980	X	3929	-0-	-1051	-0-	183	1	3248	3	Y	453	454	0			39
							498	9									
05	5146	X	3907	-0-	-1239	-0-	203	1	3236	3	Y	425	421	0			43
							468	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1152	1	19620	3	Y	616	579	1			65
							678	9									
01	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	1121	1	18581	3	Y	680	708	1			37
							748	9									
02	16994	X	12892	-0-	-4102	-0-	668	1	11615	3	Y	465	467	1			35
							97	4	512	9							
03	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	1113	1	19369	3	Y	677	677	1			35
							179	4	745	9							
*04	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	942	1	16535	3	Y	591	592	1			34
							650	9									
05	18166	X	17496	-0-	-670	-0-	888	1	16019	3	Y	510	505	1			39
							28	4	561	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	268	1	5581	3	Y	812	817	0			33
							893	9									
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	264	1	5749	3	Y	653	656	0			30
							718	9									
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	249	1	5688	3	Y	543	547	0			26
							1	4	597	9							
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	328	1	6685	3	Y	686	680	0			32
							2	4	755	9							
*04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	358	1	6378	3	Y	665	666	0			31
							1	4	732	9							
*05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	424	1	6780	3	Y	691	685	0			37
							1	4	760	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5391	-0-	-902	-0-	212	1	4408	3	Y	701	707	0			46
							771	9									
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	246	1	5365	3	Y	780	784	0			42
							858	9									
02	5249	X	3100	-0-	-2149	-0-	116	1	2634	3	Y	318	324	0			36
							350	9									
03	5611	X	4359	-0-	-1252	-0-	177	1	3608	3	Y	521	517	0			40
							1	4	573	9							
04	5430	X	4476	-0-	-954	-0-	212	1	3765	3	Y	454	455	0			39
							499	9									
*05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	384	1	6142	3	Y	706	700	0			45
							1	4	777	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	183	1	3808	3	Y	626	632	0			44
							689	9									
01	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	120	1	2608	3	Y	515	519	0			40
							567	9									
02	3828	X	2815	-0-	-1013	-0-	98	1	2238	3	Y	435	441	0			34
							479	9									
03	4092	X	2876	-0-	-1216	-0-	112	1	2280	3	Y	439	435	0			38
							1	4	483	9							
*04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	211	1	3742	3	Y	565	566	0			37
							622	9									
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	228	1	3644	3	Y	599	593	0			43
							659	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003	X	16741	-0-	-2262	-0-	909	1	15048	3	Y	712	740	1			33
							1	4	783	9							
01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	900	1	14852	3	Y	699	699	1			33
							2	4	769	9							
02	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	770	1	13522	3	Y	532	500	1			65
							19	4	585	9							
03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	795	1	14287	3	Y	515	551	1			29
							2	4	567	9							
*04	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	761	1	13889	3	Y	548	550	1			27
							3	4	603	9							
*05	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	837	1	14517	3	Y	560	557	1			30
							21	4	616	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	237	1	3112	3	Y	657	655	0			23
							723	9									
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	234	1	3232	3	Y	766	764	0			25
							843	9									
02	3915	X	3602	-0-	-313	-0-	269	1	2678	3	Y	595	594	0			26
							655	9									
03	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	291	1	2835	3	Y	640	639	0			27
							1	4	704	9							
04	4050	X	3888	-0-	-162	-0-	315	1	2885	3	Y	625	627	0			25
							688	9									
05	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	307	1	2626	3	Y	703	692	0			36
							773	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	794	1	12973	3	Y	370	327	1			177
							407	9									
01	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	728	1	12895	3	Y	404	459	1			122
							1	4	444	9							
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	644	1	11872	3	Y	368	343	1			147
							4	4	405	9							
03	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	735	1	12270	3	Y	401	432	1			116
							3	4	441	9							
*04	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	736	1	12484	3	Y	362	263	1			215
							5	4	398	9							
*05	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	706	1	12155	3	Y	341	395	1			161
							36	4	375	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	244	1	5071	3	Y	538	542	0			30
							592	9									
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	203	1	4419	3	Y	477	480	0			27
							525	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	195	1	4449	3	Y	467	471	0			23
							514	9									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	225	1	4592	3	Y	516	511	0			28
							2	4	568	9							
*04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	238	1	4230	3	Y	466	467	0			27
							513	9									
05	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	260	1	4147	3	Y	500	496	0			31
							550	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	16358	-0-	-537	-0-	867	1	14781	3	Y	645	606	1			69
							710	9									
01	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	860	1	14247	3	Y	725	753	1			41
							798	9									
02	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	763	1	13260	3	Y	738	723	1			56
							111	4	812	9							
03	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	785	1	13656	3	Y	600	624	1			32
							126	4	660	9							
*04	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	768	1	13486	3	Y	520	523	1			29
							572	9									
*05	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	778	1	14018	3	Y	523	514	1			38
							24	4	575	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	2705	-0-	-1480	-0-	111	1	2316	3	Y	253	257	0			23
							278	9									
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	142	1	3089	3	Y	377	380	0			20
							415	9									
02	3480	X	3085	-0-	-395	-0-	113	1	2565	3	Y	370	373	0			17
							407	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	130	1	2652	3	Y	384	381	0			20
							1	4	422	9							
04	3540	X	2452	-0-	-1088	-0-	114	1	2024	3	Y	285	285	0			20
							314	9									
05	3658	X	2188	-0-	-1470	-0-	117	1	1870	3	Y	183	182	0			21
							201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	266	1	3499	3	Y	660	658	0			21
						726	9									
01	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	194	1	2678	3	Y	687	685	0			23
						756	9									
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	269	1	2677	3	Y	587	587	0			23
						646	9									
03	3782 X	3574	-0-	-208	-0-	277	1	2701	3	Y	541	540	0			24
						1	4	595	9							
04	3660 X	3172	-0-	-488	-0-	255	1	2334	3	Y	530	531	0			23
						583	9									
05	3782 X	3063	-0-	-719	-0-	256	1	2194	3	Y	557	548	0			32
						613	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

12	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	659	1	10926	3	Y	457	472	1			19
						1	4	503	9							
01	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	638	1	10529	3	Y	413	415	1			17
						1	4	454	9							
02	11252 X	10784	-0-	-468	-0-	560	1	9817	3	Y	358	334	1			41
						13	4	394	9							
03	12028 X	10960	-0-	-1068	-0-	556	1	10018	3	Y	349	373	1			17
						2	4	384	9							
04	11700 X	10437	-0-	-1263	-0-	522	1	9538	3	Y	341	344	1			14
						2	4	375	9							
05	12090 X	10818	-0-	-1272	-0-	570	1	9872	3	Y	329	327	1			16
						14	4	362	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

12	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	1116	1	18296	3	Y	468	416	1			329
						515	9									
01	17329 X	16630	-0-	-699	-0-	987	1	15186	3	Y	415	482	1			262
						457	9									
02	16211 X	15257	-0-	-954	-0-	837	1	13985	3	Y	395	360	1			297
						435	9									
03	17329 X	9488	-0-	-7841	-0-	542	1	8693	3	Y	230	251	1			276
						253	9									
04	16770 X	1798	-0-	-14972	-0-	108	1	1638	3	Y	47	64	1			259
						52	9									
*05	29072 X	29072	-0-	-0-	-0-	1536	1	26817	3	Y	607	509	1			357
						51	4	668	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

12	15035 X	14120	-0-	-915	-0-	786	1	12884	3	Y	409	390	1			404
						450	9									
01	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	833	1	12820	3	Y	370	434	1			340
						407	9									
02	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	674	1	11271	3	Y	392	355	1			377
						431	9									
03	13051 X	12772	-0-	-279	-0-	725	1	11634	3	Y	375	377	1			375
						413	9									
*04	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	784	1	11892	3	Y	405	365	1			415
						446	9									
*05	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	692	1	12075	3	Y	326	339	1			402
						23	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	1126	1	18469	3	Y	571	507	1			494
							628	9									
01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	1079	1	16601	3	Y	499	581	1			412
							549	9									
02	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	942	1	15746	3	Y	485	442	1			455
							534	9									
03	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	1042	1	16739	3	Y	537	532	1			460
							1	4	591	9							
*04	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	1055	1	16005	3	Y	526	480	1			506
							579	9									
05	17608	X	17093	-0-	-515	-0-	898	1	15684	3	Y	437	453	1			490
							30	4	481	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	9723	-0-	-4723	-0-	546	1	8954	3	Y	203	184	1			159
							223	9									
01	12772	X	9158	-0-	-3614	-0-	546	1	8401	3	Y	192	221	1			130
							211	9									
02	11948	X	8500	-0-	-3448	-0-	466	1	7797	3	Y	215	194	1			151
							237	9									
03	12462	X	10987	-0-	-1475	-0-	625	1	10020	3	Y	311	301	1			161
							342	9									
*04	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	1303	1	19781	3	Y	437	384	1			214
							481	9									
*05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	919	1	16033	3	Y	315	334	1			195
							30	4	347	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4703	-0-	-1063	-0-	280	1	3685	3	Y	671	669	0			26
							738	9									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	261	1	3593	3	Y	663	661	0			28
							729	9									
02	4002	X	3205	-0-	-797	-0-	248	1	2470	3	Y	443	443	0			28
							487	9									
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	460	1	4483	3	Y	662	660	0			30
							1	4	728	9							
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	434	1	3978	3	Y	527	528	0			29
							580	9									
*05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	466	1	3987	3	Y	570	561	0			38
							627	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	232	1	3051	3	Y	431	429	0			16
							474	9									
01	4898	X	2498	-0-	-2400	-0-	146	1	2012	3	Y	309	309	0			16
							340	9									
02	4582	X	2894	-0-	-1688	-0-	225	1	2234	3	Y	395	395	0			16
							435	9									
03	4898	X	3403	-0-	-1495	-0-	267	1	2601	3	Y	486	484	0			18
							535	9									
04	4740	X	3304	-0-	-1436	-0-	274	1	2507	3	Y	475	476	0			17
							523	9									
05	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	321	1	2749	3	Y	496	488	0			25
							546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	311	1	4091	3	Y	806	803	0			26
						887	9									
01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	316	1	4355	3	Y	819	817	0			28
						901	9									
02	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	359	1	3572	3	Y	632	633	0			27
						695	9									
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	303	1	2956	3	Y	553	552	0			28
						1	4	608	9							
*04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	301	1	2760	3	Y	551	553	0			26
						606	9									
*05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	355	1	3034	3	Y	630	621	0			35
						693	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952 X	5930	-0-	-22	-0-	239	1	4977	3	Y	649	654	0			36
						714	9									
01	5580 X	4777	-0-	-803	-0-	183	1	3986	3	Y	553	557	0			32
						608	9									
02	5220 X	5153	-0-	-67	-0-	189	1	4308	3	Y	596	601	0			27
						656	9									
03	5580 X	4911	-0-	-669	-0-	202	1	4101	3	Y	552	547	0			32
						1	4	607	9							
04	5400 X	4859	-0-	-541	-0-	229	1	4069	3	Y	510	511	0			31
						561	9									
05	5580 X	4794	-0-	-786	-0-	248	1	3949	3	Y	543	539	0			35
						597	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	178	1	3709	3	Y	499	503	0			29
						549	9									
01	4402 X	4338	-0-	-64	-0-	168	1	3663	3	Y	461	464	0			26
						507	9									
02	4118 X	3334	-0-	-784	-0-	127	1	2885	3	Y	293	297	0			22
						322	9									
03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	232	1	4744	3	Y	394	390	0			26
						2	4	433	9							
*04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	259	1	4610	3	Y	375	376	0			25
						1	4	413	9							
05	4402 X	4243	-0-	-159	-0-	225	1	3587	3	Y	392	389	0			28
						431	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	2923	3	Y	423	422	0			12
						1	4	465	9							
01	2325 X	1567	-0-	-758	-0-	5	1	1385	3	Y	160	155	0	6	1	11
						1	4	176	9							
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	11	1	2722	3	Y	309	310	0			10
						1	4	340	9							
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	42	1	3306	3	Y	423	419	0	3	1	11
						3	4	465	9							
*04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	100	1	3480	3	Y	542	543	0			10
						596	9									
*05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	96	1	3214	3	Y	475	464	0			21
						523	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	12	1	3997	3	Y	384	382	0			14
							1	4	422	9							
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	15	1	3803	3	Y	338	322	0	14	1	16
							1	4	372	9							
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	14	1	3341	3	Y	292	294	0			14
							1	4	321	9							
03	3813	X	2562	-0-	-1251	-0-	31	1	2371	3	Y	144	144	0	2	1	12
							2	4	158	9							
04	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	93	1	3215	3	Y	324	324	0			12
							356	9									
05	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	98	1	3289	3	Y	146	143	0			15
							161	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	7	1	2151	3	Y	426	425	0			19
							469	9									
01	3007	X	2421	-0-	-586	-0-	7	1	1995	3	Y	380	363	0	15	1	21
							1	4	418	9							
02	2813	X	2444	-0-	-369	-0-	9	1	2006	3	Y	390	392	0			19
							429	9									
03	3007	X	2269	-0-	-738	-0-	25	1	1894	3	Y	317	315	0	3	1	18
							1	4	349	9							
04	2880	X	1919	-0-	-961	-0-	46	1	1598	3	Y	250	253	0			15
							275	9									
05	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	51	1	1706	3	Y	284	277	0			22
							312	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	6	1	1720	3	Y	92	93	0			9
							101	9									
01	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	6	1	1771	3	Y	123	117	0	5	1	10
							1	4	135	9							
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	10	1	2208	3	Y	393	392	0			11
							432	9									
03	2387	X	1849	-0-	-538	-0-	21	1	1618	3	Y	190	190	0	2	1	9
							1	4	209	9							
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	Y	199	200	0			8
							219	9									
*05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	76	1	2551	3	Y	147	144	0			11
							162	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	80	1	3964	3	Y	958	973	0			40
							2	4	1054	9							
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	327	1	6445	3	Y	1243	1240	0			43
							8	4	1367	9							
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	314	1	4292	3	Y	778	779	0			42
							3	4	856	9							
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	386	1	4433	3	Y	856	855	0			43
							1	4	942	9							
*04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	538	1	4279	3	Y	854	850	0			47
							1	4	939	9							
*05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	516	1	4223	3	Y	903	899	0			51
							1	4	993	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	799	1	13097	3	Y	524	465	1			242
							576	9									
01	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	843	1	12968	3	Y	531	604	1			169
							584	9									
02	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	710	1	11877	3	Y	482	439	1			212
							530	9									
03	14012	X	13865	-0-	-147	-0-	782	1	12551	3	Y	484	485	1			211
							532	9									
04	13560	X	13292	-0-	-268	-0-	788	1	11953	3	Y	501	454	1			258
							551	9									
05	14012	X	13618	-0-	-394	-0-	710	1	12382	3	Y	457	464	1			251
							23	4	503	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	825	1	7390	3	Y	1128	1086	0			95
							1	4	1241	9							
01	9238	X	8582	-0-	-656	-0-	757	1	6703	3	Y	1018	1030	0			83
							2	4	1120	9							
02	8265	X	6730	-0-	-1535	-0-	630	1	4996	3	Y	1000	995	0			88
							4	4	1100	9							
03	8835	X	6037	-0-	-2798	-0-	531	1	4588	3	Y	832	846	0			74
							3	4	915	9							
04	9150	X	6480	-0-	-2670	-0-	546	1	5020	3	Y	753	780	0			47
							86	4	828	9							
05	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	518	1	5569	3	Y	993	948	0			92
							1	4	1092	9							

WORTHEY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
01	T. A.		6308	-0-	6308	6308	347	1	5726	3	Y	213	204	1			10
							1	4	234	9							
02	T. A.		3512	-0-	3512	9820	178	1	3115	3	Y	195	182	1			23
							4	4	215	9							
03	T. A.		4757	-0-	4757	14577	235	1	4238	3	Y	257	266	1			14
							1	4	283	9							
04	T. A.		4198	-0-	4198	18775	205	1	3750	3	Y	220	224	1			10
							1	4	242	9							
05	T. A.		4784	-0-	4784	23559	245	1	4251	3	Y	256	254	1			12
							6	4	282	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	765	1	12538	3	Y	409	362	1			222
							450	9									
01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	780	1	12012	3	Y	371	430	1			163
							408	9									
02	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	621	1	10374	3	Y	349	318	1			194
							384	9									
03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	699	1	11217	3	Y	358	358	1			194
							394	9									
*04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	673	1	10214	3	Y	307	286	1			215
							338	9									
*05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	531	1	9278	3	Y	259	269	1			205
							18	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2935	-0-	-1591	-0-	8	1	2633	3	Y	266	265	0			12
							1	4	293	9							
01	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	9	1	2337	3	Y	227	216	0	9	1	14
							1	4	250	9							
02	4002	X	3461	-0-	-541	-0-	13	1	3267	3	Y	164	166	0			12
							1	4	180	9							
03	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	43	1	3281	3	Y	113	113	0	2	1	10
							2	4	124	9							
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	96	1	3324	3	Y	378	378	0			10
							416	9									
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	118	1	3955	3	Y	442	431	0			21
							486	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	518	-0-	-1776	-0-	50	1	394	3	Y	66	68	0			8
							1	4	73	9							
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	14	1	654	3	Y	108	106	0			10
							119	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	19	1	854	3	Y	191	175	0			26
							210	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	3	Y	230	233	0			23
							253	9									
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	3	Y	145	150	0			18
							160	9									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	228	1	1376	3	Y	157	158	0			17
							173	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	11	1	3507	3	Y	336	334	0			15
							1	4	370	9							
01	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	13	1	3351	3	Y	278	266	0	11	1	16
							1	4	306	9							
02	3857	X	3177	-0-	-680	-0-	12	1	2896	3	Y	244	246	0			14
							1	4	268	9							
03	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	43	1	3351	3	Y	237	235	0	2	1	14
							3	4	261	9							
04	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	87	1	3010	3	Y	200	202	0			12
							220	9									
05	3875	X	3270	-0-	-605	-0-	89	1	2986	3	Y	177	172	0			17
							195	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	7	1	2541	3	Y	160	159	0			3
							1	4	176	9							
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	13	1	3224	3	Y	262	250	0	10	1	5
							1	4	288	9							
02	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	8	1	1932	3	Y	153	153	0			5
							168	9									
03	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	28	1	2169	3	Y	139	138	0	1	1	5
							2	4	153	9							
04	2790	X	1391	-0-	-1399	-0-	37	1	1287	3	Y	61	62	0			4
							67	9									
05	2883	X	1734	-0-	-1149	-0-	47	1	1593	3	Y	85	83	0			6
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	25	1	5607	3	Y	-0-					387
							5	4									
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	14	1	6017	3	Y	36	83	1			340
							1	4	40	9							
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	19					359
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	126	147	1			338
*04	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	32	1	20241	3	Y	255					593
							1	4	281	9							
*05	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	29	1	16765	3	Y	284	64	1			813
							312	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	3	Y	163	162	0			7
							179	9									
01	3472	X	1561	-0-	-1911	-0-	5	1	1369	3	Y	169	161	0	7	1	8
							1	4	186	9							
02	3248	X	1743	-0-	-1505	-0-	7	1	1521	3	Y	195	196	0			7
							215	9									
03	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	31	1	2375	3	Y	248	245	0	1	1	9
							2	4	273	9							
*04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	67	1	2335	3	Y	233	234	0			8
							256	9									
*05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	63	1	2114	3	Y	237	231	0			14
							261	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	7	1	2509	3	Y	299	297	0			11
							1	4	329	9							
01	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	8	1	2092	3	Y	239	229	0	10	1	11
							1	4	263	9							
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	11	1	2493	3	Y	328	328	0			11
							361	9									
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	38	1	2942	3	Y	427	423	0	2	1	13
							2	4	470	9							
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	92	1	3175	3	Y	384	386	0			11
							422	9									
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	86	1	2884	3	Y	453	441	0			23
							498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	27	1	5607	3	Y	-0-					127
							4	4									
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	15	1	6017	3	Y	35	32	1			130
							39	9									
02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	19					149
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	125	84	1			190
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	188	1			2
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	5638	-0-	-9676	-0-	27	1	5607	3	Y	-0-					324
							4	4									
01	6727	X	6071	-0-	-656	-0-	15	1	6017	3	Y	35	70	1			289
							39	9									
02	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	67	1	23959	3	Y	19					308
							8	4	21	9							
03	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	54	1	33401	3	Y	126	132	1			302
							1	4	139	9							
*04	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	20	1	13009	3	Y	-0-					302
							1	4									
*05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	33	1	18828	3	Y	-0-	302	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	889	1	14571	3	Y	474	425	1			211
							521	9									
01	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	934	1	14380	3	Y	450	517	1			144
							495	9									
02	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	775	1	12959	3	Y	400	365	1			179
							440	9									
03	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	809	1	12974	3	Y	356	362	1			173
							392	9									
*04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	631	1	9581	3	Y	260	248	1			185
							286	9									
*05	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	699	1	12200	3	Y	310	303	1			192
							23	4	341	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	77	1	3808	3	Y	853	866	0			30
							2	4	938	9							
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	194	1	3823	3	Y	852	856	0			26
							5	4	937	9							
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	250	1	3423	3	Y	769	760	0			35
							3	4	846	9							
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	365	1	4187	3	Y	822	821	0			36
							1	4	904	9							
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	476	1	3781	3	Y	311	331	0			16
							342	9									
*05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	478	1	3913	3	Y	790	768	0			38
							1	4	869	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	101	1	5006	3	Y	759	777	0			25
							3	4	835	9							
01	5518	X	4645	-0-	-873	-0-	192	1	3793	3	Y	595	605	0			15
							5	4	655	9							
02	5162	X	4945	-0-	-217	-0-	296	1	4041	3	Y	550	544	0			21
							3	4	605	9							
03	5518	X	4268	-0-	-1250	-0-	288	1	3308	3	Y	610	608	0			23
							1	4	671	9							
04	5340	X	4005	-0-	-1335	-0-	363	1	2888	3	Y	685	679	0			29
							754	9									
05	5518	X	4253	-0-	-1265	-0-	383	1	3131	3	Y	672	671	0			30
							739	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	39	1	1944	3	Y	407	415	0			13
							1	4	448	9							
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	3	Y	323	328	0			8
							2	4	355	9							
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	120	1	1631	3	Y	328	323	0			13
							1	4	361	9							
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	169	1	1950	3	Y	291	292	0			12
							1	4	320	9							
*04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	211	1	1672	3	Y	305	303	0			14
							336	9									
*05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	206	1	1684	3	Y	368	364	0			18
							405	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	59	1	2898	3	Y	663	675	0			27
							1	4	729	9							
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	180	1	3549	3	Y	822	821	0			28
							4	4	904	9							
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	228	1	3111	3	Y	596	594	0			30
							2	4	656	9							
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	223	1	2570	3	Y	450	457	0			23
							1	4	495	9							
*04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	286	1	2275	3	Y	461	459	0			25
							507	9									
*05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	335	1	2737	3	Y	735	721	0			39
							809	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	10	1	478	3	Y	88	90	0			3
							97	9									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	Y	113	113	0			3
							1	4	124	9							
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	58	59	0			2
							64	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	226	1	1797	3	Y	282	272	0			12
							310	9									
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	254	1	2073	3	Y	270	269	0			13
							297	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	4531	-0-	-88	-0-	502	1	3249	3	Y	704	671	0			78
						6	4	774	9							
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	650	1	3655	3	Y	913	930	0			61
						12	4	1004	9							
02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	302	1	4615	3	Y	1086	1088	0			59
						1195	9									
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	247	1	4012	3	Y	963	974	0			48
						1059	9									
*04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	466	1	3878	3	Y	855	847	0			56
						941	9									
*05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	503	1	3893	3	Y	537	546	0			47
						591	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	107	1	4929	3	Y	68	56	1			91
						100	4	75	9							
01	5456 X	3478	-0-	-1978	-0-	50	1	3274	3	Y	31	56	1			66
						120	4	34	9							
02	5104 X	2827	-0-	-2277	-0-	2	1	2569	3	Y	119	66	1			119
						125	4	131	9							
03	4402 X	3060	-0-	-1342	-0-	36	1	2667	3	Y	45	112	1			52
						307	4	50	9							
04	5040 X	4081	-0-	-959	-0-	4	1	3846	3	Y	58	44	1			66
						167	4	64	9							
05	5208 X	3518	-0-	-1690	-0-	2	1	3383	3	Y	89	121	1			34
						35	4	98	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

12	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	90	1	4156	3	Y	95	66	1			117
						85	4	105	9							
01	4247 X	2750	-0-	-1497	-0-	40	1	2593	3	Y	20	59	1			78
						95	4	22	9							
02	3973 X	2266	-0-	-1707	-0-	1	1	2119	3	Y	38	40	1			76
						104	4	42	9							
03	3441 X	2655	-0-	-786	-0-	31	1	2332	3	Y	21	62	1			35
						269	4	23	9							
04	4290 X	3157	-0-	-1133	-0-	3	1	2992	3	Y	29	23	1			41
						130	4	32	9							
05	4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	1	1	2664	3	Y	42	60	1			23
						29	4	46	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

12	4805 X	3107	-0-	-1698	-0-	63	1	2895	3	Y	82	66	1			112
						59	4	90	9							
01	4247 X	2859	-0-	-1388	-0-	41	1	2670	3	Y	45	69	1			88
						98	4	50	9							
02	3973 X	2250	-0-	-1723	-0-	1	1	2010	3	Y	128	76	1			140
						98	4	141	9							
03	3565 X	2939	-0-	-626	-0-	33	1	2440	3	Y	168	204	1			104
						281	4	185	9							
*04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	4	1	3424	3	Y	162	102	1			164
						148	4	178	9							
05	3100 X	3062	-0-	-38	-0-	2	1	2927	3	Y	94	195	1			63
						30	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	9	1	2953	3	Y	253	252	0			9
							1	4	278	9							
01	4247	X	3058	-0-	-1189	-0-	11	1	2793	3	Y	230	219	0	9	1	11
							1	4	253	9							
02	3973	X	3062	-0-	-911	-0-	11	1	2787	3	Y	239	241	0			9
							1	4	263	9							
03	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	35	1	2689	3	Y	301	298	0	2	1	10
							2	4	331	9							
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	80	1	2755	3	Y	399	400	0			9
							439	9									
05	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	85	1	2855	3	Y	295	289	0			15
							325	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	19	1	5965	3	Y	804	800	0			24
							1	4	884	9							
01	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	22	1	5569	3	Y	729	696	0	29	1	28
							2	4	802	9							
02	6090	X	5290	-0-	-800	-0-	19	1	4615	3	Y	595	598	0			25
							1	4	655	9							
03	6510	X	5295	-0-	-1215	-0-	60	1	4550	3	Y	620	615	0	5	1	25
							3	4	682	9							
04	6300	X	5834	-0-	-466	-0-	148	1	5111	3	Y	523	527	0			21
							575	9									
05	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	133	1	4508	3	Y	479	467	0			33
							1	4	527	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	14	1	4466	3	Y	581	579	0			20
							1	4	639	9							
01	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	17	1	4415	3	Y	631	602	0	25	1	24
							2	4	694	9							
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	18	1	4406	3	Y	746	747	0			23
							1	4	821	9							
03	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	54	1	4135	3	Y	678	674	0	4	1	23
							3	4	746	9							
04	5010	X	3895	-0-	-1115	-0-	92	1	3200	3	Y	548	552	0			19
							603	9									
05	5177	X	4842	-0-	-335	-0-	120	1	4087	3	Y	576	561	0			34
							1	4	634	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	T. A.		87	-0-	87	87	3	1	84	3	Y	-0-					143
04	T. A.		990	-0-	990	1077	30	1	819	3	Y	128	123	0	2	1	146
							141	9									
05	T. A.		415	-0-	415	1492	14	1	401	3	Y	-0-	3	0			143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	580	1	9594	3	Y	471	486	1			24
							518	9									
01	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	559	1	9223	3	Y	496	493	1			27
							1	4	546	9							
02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	492	1	8648	3	Y	426	397	1			56
							12	4	469	9							
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	517	1	9298	3	Y	400	429	1			27
							1	4	440	9							
04	9030	X	8751	-0-	-279	-0-	438	1	8010	3	Y	274	284	1			17
							2	4	301	9							
*05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	550	1	9536	3	Y	406	397	1			26
							14	4	447	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	521	-0-	-1060	-0-	12	1	444	3	Y	59	58	0			395
							65	9									
01	T. A.		7028	-0-	7028	7028	132	1	4777	3	Y	1925	1917	0			403
							1	4	2118	9							
02	T. A.		1997	-0-	1997	9025	42	1	1953	3	Y	-0-	8	0			395
							2	4									
03	T. A.		2657	-0-	2657	11682	87	1	2478	3	Y	83	82	0			396
							1	4	91	9							
04	T. A.		7392	-0-	7392	19074	260	1	7092	3	Y	35	30	0	5	1	396
							1	4	39	9							
05	T. A.		6424	-0-	6424	25498	216	1	6184	3	Y	22	23	0			395
							24	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	T. A.		491	-0-	491	491	11	1	477	3	Y	3	3	0			154
							3	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	491					Y	-0-					154
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	491					Y	3					157
05	T. A.		1216	-0-	1216	1707	41	1	1164	3	Y	10	10	0			157
							11	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4085	-0-	-503	-0-	365	1	3266	3	Y	413	399	0			37
							454	9									
01	4588	X	3447	-0-	-1141	-0-	308	1	2724	3	Y	376	381	0			32
							1	4	414	9							
02	4292	X	3759	-0-	-533	-0-	364	1	2891	3	Y	455	450	0			37
							3	4	501	9							
03	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	343	1	2962	3	Y	408	413	0			32
							2	4	449	9							
04	4350	X	3217	-0-	-1133	-0-	274	1	2520	3	Y	345	358	0			19
							43	4	380	9							
05	4092	X	3479	-0-	-613	-0-	260	1	2788	3	Y	392	376	0			35
							431	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	53	1	2584	3	Y	516	521	0			23
							1	4	568	9							
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	141	1	2761	3	Y	478	482	0			19
							3	4	526	9							
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2455	3	Y	479	473	0			25
							2	4	527	9							
03	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	202	1	2325	3	Y	479	480	0			24
							1	4	527	9							
04	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	252	1	2003	3	Y	472	471	0			25
							519	9									
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	322	1	2636	3	Y	520	516	0			29
							572	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	59	1	2910	3	Y	558	563	0			20
							2	4	614	9							
01	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	83	1	1636	3	Y	341	351	0			10
							2	4	375	9							
02	2958	X	2616	-0-	-342	-0-	146	1	1995	3	Y	430	422	0			18
							2	4	473	9							
03	3162	X	2511	-0-	-651	-0-	166	1	1907	3	Y	397	399	0			16
							1	4	437	9							
04	3480	X	2237	-0-	-1243	-0-	202	1	1603	3	Y	393	391	0			18
							432	9									
05	3596	X	2594	-0-	-1002	-0-	239	1	1950	3	Y	368	368	0			18
							405	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	79	1	3917	3	Y	891	916	0			31
							2	4	980	9							
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	194	1	3835	3	Y	875	881	0			25
							5	4	963	9							
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	190	1	2594	3	Y	601	600	0			26
							2	4	661	9							
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	293	1	3362	3	Y	742	738	0			30
							1	4	816	9							
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	399	1	3168	3	Y	769	765	0			34
							846	9									
*05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	387	1	3165	3	Y	756	755	0			35
							832	9									

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	22	1	5014	3	Y	369	362	0			60
							406	9									
01	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	5104	3	472	9	Y	429	432	0			57
02	6032	X	5135	-0-	-897	-0-	4709	3	426	9	Y	387	395	0			49
03	6448	X	4992	-0-	-1456	-0-	4597	3	395	9	Y	359	358	0			50
04	6240	X	4968	-0-	-1272	-0-	277	1	4283	3	Y	371	342	0			79
							408	9									
05	5580	X	4989	-0-	-591	-0-	277	1	4390	3	Y	293	294	0	18	1	60
							322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	6068	-0-	-3511	-0-	25	1	5688	3	Y	323	317	0			72
							355	9									
01	9579	X	7917	-0-	-1662	-0-	7339	3	578	9	Y	525	523	0			74
02	8961	X	7575	-0-	-1386	-0-	6973	3	602	9	Y	547	554	0			67
03	8184	X	7535	-0-	-649	-0-	6934	3	601	9	Y	546	543	0			70
*04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	450	1	6961	3	Y	560	516	0			114
							616	9									
*05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	457	1	7253	3	Y	493	486	0	29	1	92
							542	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	62	1	3530	3	Y	417	417	0			14
							459	9									
01	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	44	1	3101	3	Y	401	401	0			14
							441	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	48	1	3719	3	Y	291	282	0			23
							1	4	320	9							
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	51	1	4321	3	Y	368	371	0			20
							1	4	405	9							
*04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	48	1	4576	3	Y	363	366	0			17
							1	4	399	9							
*05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	46	1	4600	3	Y	365	359	0			23
							402	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5040	-0-	-416	-0-	95	1	4397	3	Y	487	486	0			5
							12	4	536	9							
01	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	102	1	3631	3	Y	502	502	0			5
							4	4	552	9							
02	4205	X	4197	-0-	-8	-0-	98	1	3495	3	Y	542	543	0			4
							8	4	596	9							
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	108	1	3771	3	Y	581	573	0	5	1	7
							3	4	639	9							
04	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	115	1	3510	3	Y	530	530	0			7
							1	4	583	9							
05	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	108	1	3492	3	Y	536	532	0			11
							1	4	590	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	733	1	12014	3	Y	380	336	1			197
							418	9									
01	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	765	1	11781	3	Y	350	404	1			143
							385	9									
02	11542	X	11466	-0-	-76	-0-	629	1	10508	3	Y	299	273	1			169
							329	9									
03	12338	X	12125	-0-	-213	-0-	691	1	11085	3	Y	317	316	1			170
							349	9									
04	11940	X	11622	-0-	-318	-0-	697	1	10582	3	Y	312	284	1			198
							343	9									
05	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	627	1	10947	3	Y	291	294	1			195
							21	4	320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	8109	-0-	-7639	-0-	455	1	7470	3	Y	167	148	1			236
							184	9									
01	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	946	1	14557	3	Y	329	346	1			219
							362	9									
02	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	859	1	14362	3	Y	361	326	1			254
							397	9									
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	902	1	14462	3	Y	348	350	1			252
							383	9									
04	14670	X	14445	-0-	-225	-0-	872	1	13228	3	Y	314	290	1			276
							345	9									
05	15159	X	14839	-0-	-320	-0-	785	1	13692	3	Y	305	307	1			274
							26	4	336	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	699	1	11464	3	Y	342	305	1			177
							376	9									
01	11904	X	11880	-0-	-24	-0-	705	1	10843	3	Y	302	351	1			128
							332	9									
02	11136	X	11135	-0-	-1	-0-	610	1	10200	3	Y	295	268	1			155
							325	9									
03	11904	X	11619	-0-	-285	-0-	663	1	10633	3	Y	294	295	1			154
							323	9									
04	11520	X	11290	-0-	-230	-0-	679	1	10297	3	Y	285	260	1			179
							314	9									
05	11904	X	11344	-0-	-560	-0-	597	1	10424	3	Y	275	277	1			177
							20	4	303	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	23951	-0-	-1128	-0-	1346	1	22076	3	Y	481	426	1			272
							529	9									
01	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	1418	1	21829	3	Y	474	541	1			205
							521	9									
02	21808	X	21706	-0-	-102	-0-	1198	1	20046	3	Y	419	382	1			242
							1	4	461	9							
03	23312	X	22473	-0-	-839	-0-	1290	1	20718	3	Y	422	422	1			242
							1	4	464	9							
04	22560	X	21868	-0-	-692	-0-	1322	1	20070	3	Y	433	393	1			282
							476	9									
05	23312	X	21875	-0-	-1437	-0-	1160	1	20263	3	Y	375	384	1			273
							39	4	413	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	102	-0-	-611	-0-	2	1	68	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	650	3	Y	140	140	0			-0-
							1	4	154	9							
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	207	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	153	150	0	1	1	2
							1	4	168	9							
04	630	N	441	-0-	-189	-0-	12	1	355	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	599	3	Y	32	32	0			2
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1322	-0-	-1654	-0-	17	1	834	3	Y	428	433	0			16
							471	9									
01	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	49	1	966	3	Y	533	533	0			16
							1	4	586	9							
02	1508	N	1109	-0-	-399	-0-	45	1	620	3	Y	403	401	0			18
							1	4	443	9							
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	1442	3	Y	857	839	0			36
							943	9									
*04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	223	1	1773	3	Y	857	854	0			39
							943	9									
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	224	1	1835	3	Y	570	582	0			27
							627	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	66	1	3260	3	Y	974	988	0			32
							2	4	1071	9							
01	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	119	1	2349	3	Y	661	676	0			17
							3	4	727	9							
02	3538	X	3002	-0-	-536	-0-	158	1	2168	3	Y	613	605	0			25
							2	4	674	9							
03	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	207	1	2387	3	Y	645	644	0			26
							1	4	710	9							
04	3660	X	3236	-0-	-424	-0-	276	1	2191	3	Y	699	694	0			31
							769	9									
05	3782	X	3333	-0-	-449	-0-	287	1	2350	3	Y	633	635	0			29
							696	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	40	1	1986	3	Y	666	672	0			24
							1	4	733	9							
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	3	Y	604	610	0			18
							2	4	664	9							
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	133	1	1811	3	Y	620	611	0			27
							1	4	682	9							
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	188	1	2159	3	Y	604	605	0			26
							1	4	664	9							
*04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	258	1	2053	3	Y	620	617	0			29
							682	9									
*05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	215	1	1754	3	Y	588	588	0			29
							647	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	48	1	2344	3	Y	679	699	0			25
							1	4	747	9							
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	122	1	2405	3	Y	832	832	0			25
							3	4	915	9							
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	199	1	2721	3	Y	1046	1025	0			46
							2	4	1151	9							
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	266	1	3062	3	Y	731	745	0			32
							1	4	804	9							
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	290	1	2307	3	Y	571	576	0			27
							628	9									
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	260	1	2128	3	Y	638	634	0			31
							702	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	525	1	8609	3	Y	274	243	1			237
							301	9									
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	801	1	12334	3	Y	394	427	1			204
							433	9									
02	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	627	1	10477	3	Y	363	330	1			237
							399	9									
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	675	1	10824	3	Y	315	322	1			230
							347	9									
04	11310	X	10877	-0-	-433	-0-	654	1	9925	3	Y	271	252	1			249
							298	9									
05	11687	X	11493	-0-	-194	-0-	604	1	10548	3	Y	292	288	1			253
							20	4	321	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	115	1	6604	3	Y	1560	1562	0			56
							1716	9									
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	94	1	6615	3	Y	1568	1566	0			58
							1	4	1725	9							
02	7511	X	6682	-0-	-829	-0-	74	1	5692	3	Y	832	812	0			78
							1	4	915	9							
03	8029	X	7910	-0-	-119	-0-	79	1	6676	3	Y	1048	1061	0			65
							2	4	1153	9							
04	7770	X	7391	-0-	-379	-0-	64	1	6174	3	Y	1046	1055	0			56
							2	4	1151	9							
05	8029	X	7496	-0-	-533	-0-	63	1	6291	3	Y	1038	1023	0			71
							1142	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

12	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	46	1	2284	3	Y	758	772	0			28
							1	4	834	9							
01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	104	1	2044	3	Y	689	696	0			21
							2	4	758	9							
02	3074	X	2268	-0-	-806	-0-	111	1	1519	3	Y	579	574	0			26
							1	4	637	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	206	1	2371	3	Y	863	853	0			36
							1	4	949	9							
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	283	1	2246	3	Y	850	847	0			39
							935	9									
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	282	1	2308	3	Y	641	649	0			31
							705	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	150	1	6935	3	Y	755	752	0			3
							19	4	831	9							
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	210	1	7388	3	Y	807	807	0			3
							7	4	888	9							
02	7830	X	7742	-0-	-88	-0-	186	1	6644	3	Y	815	815	0			3
							15	4	897	9							
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	209	1	7291	3	Y	934	921	0	7	1	9
							5	4	1027	9							
04	8100	X	6757	-0-	-1343	-0-	187	1	5723	3	Y	768	768	0			9
							2	4	845	9							
05	8370	X	8282	-0-	-88	-0-	220	1	7074	3	Y	897	890	0			16
							1	4	987	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	143	1	6630	3	Y	728	726	0			4
							19	4	801	9							
01	6944	X	6668	-0-	-276	-0-	164	1	5795	3	Y	639	639	0			4
							6	4	703	9							
02	6496	X	5448	-0-	-1048	-0-	131	1	4671	3	Y	578	579	0			3
							10	4	636	9							
03	6634	X	5357	-0-	-1277	-0-	131	1	4572	3	Y	592	583	0	5	1	7
							3	4	651	9							
04	6720	X	4888	-0-	-1832	-0-	135	1	4146	3	Y	550	550	0			7
							2	4	605	9							
05	6944	X	4735	-0-	-2209	-0-	122	1	3928	3	Y	622	618	0			11
							1	4	684	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8689	-0-	-983	-0-	164	1	7652	3	Y	774	772	0			12
							22	4	851	9							
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	219	1	7759	3	Y	823	824	0			11
							8	4	905	9							
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	189	1	6760	3	Y	802	803	0			10
							15	4	882	9							
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	207	1	7221	3	Y	906	893	0	7	1	16
							5	4	997	9							
*04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	225	1	6898	3	Y	839	839	0			16
							3	4	923	9							
05	7409	X	6569	-0-	-840	-0-	176	1	5688	3	Y	640	637	0			19
							1	4	704	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	106	1	4924	3	Y	716	715	0			11
							14	4	788	9							
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	149	1	5269	3	Y	737	738	0			10
							5	4	811	9							
02	5800	X	5652	-0-	-148	-0-	132	1	4733	3	Y	705	706	0			9
							11	4	776	9							
03	6200	X	5732	-0-	-468	-0-	136	1	4767	3	Y	750	739	0	6	1	14
							4	4	825	9							
*04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	163	1	4990	3	Y	804	804	0			14
							2	4	884	9							
*05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	162	1	5215	3	Y	807	802	0			19
							1	4	888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	62	1	3057	3	Y	1194	1222	0			41
							2	4	1313	9							
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	208	1	4092	3	Y	1517	1515	0			43
							5	4	1669	9							
02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	275	1	3756	3	Y	1658	1630	0			71
							3	4	1824	9							
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	387	1	4460	3	Y	1881	1874	0			78
							2	4	2069	9							
*04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	492	1	3917	3	Y	1619	1624	0			73
							1	4	1781	9							
*05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	423	1	3459	3	Y	1149	1168	0			54
							1264	9									

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

12	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	957	1	16922	3	Y	556	464	1			151
							612	9									
01	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	985	1	17264	3	Y	588	657	1			82
							647	9									
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	830	1	14944	3	Y	557	497	1			142
							613	9									
03	15965	X	10093	-0-	-5872	-0-	517	1	9221	3	Y	323	392	1			73
							355	9									
*04	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	892	1	15960	3	Y	514	498	1			89
							565	9									
*05	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	802	1	14730	3	Y	457	384	1			162
							503	9									

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

12	15097	X	10028	-0-	-5069	-0-	519	1	9180	3	Y	299	268	1			90
							329	9									
01	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	929	1	16295	3	Y	570	592	1			68
							627	9									
02	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	719	1	12934	3	Y	498	446	1			120
							548	9									
03	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	834	1	14876	3	Y	525	562	1			83
							578	9									
*04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	732	1	13099	3	Y	466	473	1			76
							513	9									
*05	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	721	1	13250	3	Y	416	351	1			141
							458	9									

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

12	21297	X	20707	-0-	-590	-0-	1083	1	19136	3	Y	444	383	1			132
							488	9									
01	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1069	1	18736	3	Y	461	519	1			74
							507	9									
02	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	972	1	17500	3	Y	449	401	1			122
							494	9									
03	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	986	1	17588	3	Y	437	474	1			85
							481	9									
*04	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	966	1	17281	3	Y	389	395	1			79
							428	9									
*05	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	939	1	17262	3	Y	339	287	1			131
							373	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23126	X	20603	-0-	-2523	-0-	1075	1	18992	3	Y	487	420	1			139
							536	9									
01	21328	X	20191	-0-	-1137	-0-	1061	1	18596	3	Y	485	550	1			74
							534	9									
02	19952	X	16965	-0-	-2987	-0-	867	1	15615	3	Y	439	395	1			118
							483	9									
03	21328	X	15797	-0-	-5531	-0-	819	1	14601	3	Y	343	388	1			73
							377	9									
04	20640	X	12240	-0-	-8400	-0-	629	1	11257	3	Y	322	328	1			67
							354	9									
05	20615	X	18252	-0-	-2363	-0-	916	1	16834	3	Y	456	368	1			155
							502	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6572	-0-	-1271	-0-	98	1	5591	3	Y	803	804	0			33
							883	9									
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	90	1	6335	3	Y	630	630	0			33
							1	4	693	9							
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	78	1	6002	3	Y	464	451	0			46
							1	4	510	9							
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	72	1	6071	3	Y	641	649	0			38
							1	4	705	9							
*04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	59	1	5669	3	Y	599	604	0			33
							1	4	659	9							
05	6541	X	6364	-0-	-177	-0-	57	1	5648	3	Y	599	590	0			42
							659	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11764	-0-	-109	-0-	185	1	10560	3	Y	926	927	0			38
							1019	9									
01	11718	X	11400	-0-	-318	-0-	146	1	10319	3	Y	848	848	0			38
							2	4	933	9							
02	10962	X	8213	-0-	-2749	-0-	97	1	7506	3	Y	553	539	0			52
							2	4	608	9							
03	11718	X	8688	-0-	-3030	-0-	94	1	7968	3	Y	567	576	0			43
							2	4	624	9							
04	11340	X	8120	-0-	-3220	-0-	76	1	7371	3	Y	610	617	0			36
							2	4	671	9							
05	11718	X	8691	-0-	-3027	-0-	78	1	7887	3	Y	659	649	0			46
							1	4	725	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	92	1	5288	3	Y	810	810	0			17
							891	9									
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	69	1	4906	3	Y	784	782	0			19
							1	4	862	9							
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	59	1	4543	3	Y	492	480	0			31
							1	4	541	9							
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	54	1	4586	3	Y	404	412	0			23
							1	4	444	9							
*04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	49	1	4715	3	Y	490	494	0			19
							1	4	539	9							
*05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	48	1	4824	3	Y	460	453	0			26
							506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	49	1	2264	3	Y	303	303	0			3
							6	4	333	9							
01	3565	X	2702	-0-	-863	-0-	69	1	2450	3	Y	164	165	0			2
							3	4	180	9							
02	3335	X	2300	-0-	-1035	-0-	55	1	1955	3	Y	260	260	0			2
							4	4	286	9							
03	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	84	1	2918	3	Y	380	374	0	3	1	5
							2	4	418	9							
04	3450	X	2688	-0-	-762	-0-	77	1	2370	3	Y	218	219	0			4
							1	4	240	9							
*05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	83	1	2676	3	Y	381	378	0			7
							419	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	224	1	10383	3	Y	1218	1216	0			17
							29	4	1340	9							
01	9858	X	8169	-0-	-1689	-0-	204	1	7190	3	Y	698	701	0			14
							7	4	768	9							
02	9222	X	4991	-0-	-4231	-0-	122	1	4366	3	Y	448	451	0			11
							10	4	493	9							
03	9858	X	6449	-0-	-3409	-0-	160	1	5562	3	Y	657	647	0	6	1	15
							4	4	723	9							
04	9540	X	8133	-0-	-1407	-0-	232	1	7119	3	Y	708	708	0			15
							3	4	779	9							
05	9858	X	9208	-0-	-650	-0-	255	1	8207	3	Y	677	673	0			19
							1	4	745	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	115	1	5320	3	Y	755	754	0			8
							15	4	831	9							
01	DLQ	G-10	6060	-0-	6060	6060	147	1	5186	3	Y	656	656	0			8
							5	4	722	9							
02	DLQ	G-10	4852	-0-	4852	10912	116	1	4148	3	Y	526	527	0			7
							9	4	579	9							
03	16205	X	5293	-0-	-10912	-0-	126	1	4387	3	Y	706	696	0	5	1	12
							3	4	777	9							
*04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	164	1	5008	3	Y	693	693	0			12
							2	4	762	9							
*05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	179	1	5758	3	Y	693	689	0			16
							1	4	762	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4094	-0-	-2168	-0-	84	1	3894	3	Y	95	94	0			3
							11	4	105	9							
01	6913	X	6262	-0-	-651	-0-	162	1	5717	3	Y	343	341	0			5
							6	4	377	9							
02	6467	X	5498	-0-	-969	-0-	142	1	5067	3	Y	253	255	0			3
							11	4	278	9							
03	5828	X	4331	-0-	-1497	-0-	116	1	4046	3	Y	151	150	0	1	1	3
							3	4	166	9							
04	6060	X	4528	-0-	-1532	-0-	130	1	3988	3	Y	371	370	0			4
							2	4	408	9							
05	6262	X	3911	-0-	-2351	-0-	106	1	3429	3	Y	341	339	0			6
							1	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	77	1	4396	3	Y	701	702	0			26
						771	9									
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	60	1	4255	3	Y	739	738	0			27
						1	4	813	9							
02	4640 X	4055	-0-	-585	-0-	45	1	3512	3	Y	452	440	0			39
						1	4	497	9							
03	4960 X	4347	-0-	-613	-0-	45	1	3770	3	Y	483	489	0			33
						1	4	531	9							
04	4800 X	4081	-0-	-719	-0-	37	1	3559	3	Y	440	444	0			29
						1	4	484	9							
05	4960 X	3985	-0-	-975	-0-	35	1	3474	3	Y	433	427	0			35
						476	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	96	1	5484	3	Y	732	732	0			21
						805	9									
01	5611 X	3861	-0-	-1750	-0-	48	1	3340	3	Y	430	430	0			21
						473	9									
02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	73	1	5619	3	Y	428	416	0			33
						1	4	471	9							
03	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	70	1	5878	3	Y	534	539	0			28
						1	4	587	9							
*04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	61	1	5907	3	Y	506	510	0			24
						2	4	557	9							
*05	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	3	Y	527	519	0			32
						580	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	80	1	4600	3	Y	739	739	0			25
						813	9									
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	71	1	5023	3	Y	925	923	0			27
						1	4	1018	9							
02	4611 X	2631	-0-	-1980	-0-	30	1	2273	3	Y	298	293	0			32
						328	9									
03	4929 X	1585	-0-	-3344	-0-	17	1	1388	3	Y	164	169	0			27
						180	9									
04	4770 X	371	-0-	-4399	-0-	3	1	325	3	Y	39	43	0			23
						43	9									
05	4929 X	107	-0-	-4822	-0-	1	1	93	3	Y	12	12	0			23
						13	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	93	1	5317	3	Y	1133	1134	0			70
						1246	9									
01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	86	1	6071	3	Y	1105	1104	0			71
						1	4	1216	9							
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	72	1	5598	3	Y	731	712	0			90
						1	4	804	9							
03	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	67	1	5582	3	Y	608	623	0			75
						1	4	669	9							
04	6000 X	5924	-0-	-76	-0-	54	1	5222	3	Y	588	599	0			64
						1	4	647	9							
05	6200 X	5634	-0-	-566	-0-	50	1	4964	3	Y	564	556	0			72
						620	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	57	1	3247	3	Y	1624	1623	0			29
							1786	9									
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	59	1	4156	3	Y	1133	1132	0			30
							1	4	1246	9							
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	76	1	5877	3	Y	1071	1040	0			61
							1	4	1178	9							
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	79	1	6717	3	Y	727	740	0			48
							2	4	800	9							
*04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	67	1	6543	3	Y	695	702	0			41
							2	4	765	9							
*05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	52	1	5152	3	Y	617	608	0			50
							679	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	140	1	7976	3	Y	1413	1413	0			38
							1554	9									
01	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	117	1	8213	3	Y	1382	1380	0			40
							1	4	1520	9							
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	91	1	7082	3	Y	713	696	0			57
							2	4	784	9							
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	88	1	7441	3	Y	865	875	0			47
							2	4	952	9							
*04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	76	1	7344	3	Y	821	828	0			40
							2	4	903	9							
05	8277	X	7872	-0-	-405	-0-	68	1	6919	3	Y	804	792	0			52
							1	4	884	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8497	-0-	-834	-0-	127	1	7281	3	Y	990	991	0			35
							1089	9									
01	8060	X	7655	-0-	-405	-0-	93	1	6572	3	Y	899	898	0			36
							1	4	989	9							
02	7540	X	6634	-0-	-906	-0-	77	1	5908	3	Y	589	573	0			52
							1	4	648	9							
03	8060	X	6940	-0-	-1120	-0-	74	1	6243	3	Y	565	574	0			43
							1	4	622	9							
04	7800	X	7740	-0-	-60	-0-	72	1	6959	3	Y	643	649	0			37
							2	4	707	9							
05	8060	X	7461	-0-	-599	-0-	66	1	6669	3	Y	659	649	0			47
							1	4	725	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46190	X	42527	-0-	-3663	-0-	2303	1	39485	3	Y	672	644	1			75
							739	9									
01	45601	X	41907	-0-	-3694	-0-	2303	1	38819	3	Y	710	752	1			33
							4	4	781	9							
02	40600	X	36810	-0-	-3790	-0-	1929	1	34199	3	Y	618	618	1			33
							2	4	680	9							
03	43400	X	38604	-0-	-4796	-0-	2120	1	35747	3	Y	664	669	1			28
							7	4	730	9							
04	42000	X	37421	-0-	-4579	-0-	2076	1	34652	3	Y	625	627	1			26
							5	4	688	9							
05	42532	X	37520	-0-	-5012	-0-	1947	1	34891	3	Y	594	593	1			27
							29	4	653	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	516	1	7965	3	Y	728	728	0			46
							801	9									
01	10633	X	8430	-0-	-2203	-0-	546	1	7100	3	Y	713	725	0			34
							784	9									
02	9947	X	8085	-0-	-1862	-0-	498	1	6848	3	Y	672	663	0			43
							739	9									
03	10633	X	9154	-0-	-1479	-0-	680	1	7711	3	Y	694	690	0			47
							763	9									
04	9330	X	7704	-0-	-1626	-0-	686	1	6317	3	Y	637	649	0			35
							701	9									
05	9269	X	7869	-0-	-1400	-0-	490	1	6662	3	Y	652	654	0			33
							717	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4377	-0-	-583	-0-	215	1	3314	3	Y	771	769	0			44
							848	9									
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	253	1	3291	3	Y	787	797	0			34
							866	9									
02	4292	X	3945	-0-	-347	-0-	213	1	2934	3	Y	725	716	0			43
							798	9									
03	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	286	1	3242	3	Y	718	715	0			46
							790	9									
04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	301	1	2774	3	Y	659	671	0			34
							725	9									
05	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	225	1	3059	3	Y	677	680	0			31
							745	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	442	1	6818	3	Y	1146	1145	0			60
							1261	9									
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	579	1	7518	3	Y	1319	1332	0			47
							1451	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	436	1	5992	3	Y	1079	1067	0			59
							1187	9									
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	610	1	6911	3	Y	1194	1186	0			67
							1313	9									
04	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	593	1	5461	3	Y	1037	1056	0			48
							1141	9									
*05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	462	1	6276	3	Y	1057	1060	0			45
							1163	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	95	1	5427	3	Y	618	618	0			18
							680	9									
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	71	1	5005	3	Y	526	525	0			19
							1	4	579	9							
02	4872	X	4587	-0-	-285	-0-	54	1	4169	3	Y	330	321	0			28
							1	4	363	9							
03	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	53	1	4448	3	Y	421	425	0			24
							1	4	463	9							
04	5040	X	4608	-0-	-432	-0-	43	1	4142	3	Y	384	387	0			21
							1	4	422	9							
05	5208	X	4849	-0-	-359	-0-	44	1	4356	3	Y	408	401	0			28
							449	9									

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	27	1	6072	3	Y	398	389	0			50
							438	9									
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5407	3	460	9	Y	418	421	0			47
02	6293	X	4662	-0-	-1631	-0-	4310	3	352	9	Y	320	329	0			38
03	6727	X	4721	-0-	-2006	-0-	4405	3	316	9	Y	287	286	0			39
04	6510	X	4903	-0-	-1607	-0-	277	1	4285	3	Y	310	286	0			63
							341	9									
05	6541	X	4835	-0-	-1706	-0-	266	1	4229	3	Y	309	302	0	18	1	52
							340	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	3067	-0-	-2079	-0-	45	1	2598	3	Y	385	386	0			16
							424	9									
01	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	59	1	4151	3	Y	584	582	0			18
							1	4	642	9							
02	4872	X	3911	-0-	-961	-0-	45	1	3477	3	Y	353	344	0			27
							1	4	388	9							
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	51	1	4302	3	Y	493	498	0			22
							1	4	542	9							
04	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	38	1	3684	3	Y	405	409	0			18
							1	4	446	9							
05	4867	X	4024	-0-	-843	-0-	35	1	3540	3	Y	408	402	0			24
							449	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	162	1	11887	3	Y	826	850	0			146
							1	4	909	9							
01	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	171	1	11720	3	Y	628	663	0			111
							1	4	691	9							
02	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	79	1	11092	3	Y	567	572	0			106
							1	4	624	9							
03	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	63	1	11296	3	Y	850	826	0			130
							3	4	935	9							
*04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	142	1	10955	3	Y	890	886	0			134
							1	4	979	9							
*05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	48	1	10948	3	Y	843	853	0			124
							927	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

12	8711 X	8002	-0-	-709	-0-	123	1	7004	3	Y	795	796	0			28
						875	9									
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	100	1	7057	3	Y	800	799	0			29
						1	4	880	9							
02	7453 X	7376	-0-	-77	-0-	87	1	6740	3	Y	498	486	0			41
						1	4	548	9							
03	7967 X	6712	-0-	-1255	-0-	72	1	6064	3	Y	523	530	0			34
						1	4	575	9							
*04	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	73	1	7068	3	Y	579	584	0			29
						2	4	637	9							
05	7967 X	7225	-0-	-742	-0-	65	1	6525	3	Y	577	568	0			38
						635	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	3	Y	373	365	0			40
						10	4	410	9							
01	3813 X	2208	-0-	-1605	-0-	142	1	1713	3	Y	314	314	0			40
						8	4	345	9							
02	3654 X	429	-0-	-3225	-0-	28	1	314	3	Y	78	97	0			21
						1	4	86	9							
03	3906 X	807	-0-	-3099	-0-	51	1	589	3	Y	149	145	0			25
						3	4	164	9							
*04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	298	1	2748	3	Y	417	404	0			38
						13	4	459	9							
*05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	336	1	2902	3	Y	285	299	0			24
						15	4	314	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

12	43617 X	39725	-0-	-3892	-0-	2132	1	36546	3	Y	952	911	1			108
						1047	9									
01	43121 X	38738	-0-	-4383	-0-	2109	1	35554	3	Y	974	1036	1			46
						4	4	1071	9							
02	37874 X	36425	-0-	-1449	-0-	1894	1	33582	3	Y	861	860	1			47
						2	4	947	9							
03	40486 X	36608	-0-	-3878	-0-	1991	1	33577	3	Y	940	948	1			39
						6	4	1034	9							
04	39180 X	34947	-0-	-4233	-0-	1924	1	32093	3	Y	842	846	1			35
						4	4	926	9							
05	39711 X	36628	-0-	-3083	-0-	1888	1	33844	3	Y	788	788	1			35
						29	4	867	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547 X	9987	-0-	-3560	-0-	124	1	9079	3	Y	712	730	0			123
						1	4	783	9							
01	11904 X	11762	-0-	-142	-0-	155	1	10610	3	Y	905	918	0			110
						1	4	996	9							
02	11136 X	10695	-0-	-441	-0-	70	1	9634	3	Y	901	902	0			109
						991	9									
03	11904 X	11150	-0-	-754	-0-	57	1	10236	3	Y	777	774	0			112
						2	4	855	9							
04	11520 X	9702	-0-	-1818	-0-	117	1	9020	3	Y	513	527	0			98
						1	4	564	9							
05	11749 X	11596	-0-	-153	-0-	48	1	10929	3	Y	563	566	0			95
						619	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

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-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	140	1	10267	3	Y	747	753	0			113
						1	4	822	9							
01	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	138	1	9377	3	Y	714	737	0			90
						785	9									
02	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	63	1	8720	3	Y	640	645	0			85
						704	9									
03	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	51	1	9191	3	Y	546	544	0			87
						2	4	601	9							
*04	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	116	1	8909	3	Y	546	546	0			87
						601	9									
*05	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	39	1	8913	3	Y	544	548	0			83
						598	9									

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

12	4774 X	4227	-0-	-547	-0-	17	1	3906	3	Y	276	270	0			41
						304	9									
01	4774 X	4457	-0-	-317	-0-	4069	3	388	9	Y	353	354	0			40
02	4321 X	3735	-0-	-586	-0-	3425	3	310	9	Y	282	289	0			33
03	4619 X	3487	-0-	-1132	-0-	3216	3	271	9	Y	246	246	0			33
04	4470 X	3657	-0-	-813	-0-	205	1	3166	3	Y	260	239	0			54
						286	9									
05	4464 X	3693	-0-	-771	-0-	205	1	3249	3	Y	217	215	0	13	1	43
						239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4328	-0-	-415	-0-	18	1	3996	3	Y	285	278	0			37
							314	9									
01	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	4013	3	361	9	Y	328	330	0			35
02	4234	X	4138	-0-	-96	-0-	3877	3	261	9	Y	237	244	0			28
03	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	3861	3	286	9	Y	260	258	0			30
*04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	251	1	3886	3	Y	285	262	0			53
							314	9									
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	248	1	3930	3	Y	263	256	0	15	1	45
							289	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	412	1	6674	3	Y	1373	1358	0			32
							1804	4	1510	9							
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	413	1	6124	3	Y	1254	1265	0			21
							1	4	1379	9							
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	409	1	5965	3	Y	1076	1071	0			26
							1	4	1184	9							
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	418	1	5963	3	Y	1137	1136	0	8	1	19
							229	4	1251	9							
04	7590	X	7226	-0-	-364	-0-	408	1	5715	3	Y	1003	1002	0			20
							1103	9									
05	7843	X	7033	-0-	-810	-0-	394	1	5556	3	Y	915	912	0			23
							76	4	1007	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

12	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	56	1	3187	3	Y	497	498	0			14
							547	9									
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	48	1	3453	3	Y	447	446	0			15
							1	4	492	9							
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	43	1	3391	3	Y	274	267	0			22
							1	4	301	9							
03	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	32	1	2714	3	Y	316	319	0			19
							1	4	348	9							
04	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	28	1	2705	3	Y	306	309	0			16
							1	4	337	9							
05	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	30	1	3017	3	Y	322	317	0			21
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532 X	10113	-0-	-1419	-0-	57	1	8633	3	Y	1262	1286	0			132
						35	4	1388	9							
01	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	64	1	9159	3	Y	1298	1272	0			158
						21	4	1428	9							
02	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	74	1	8869	3	Y	1182	1193	0			147
						28	4	1300	9							
03	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	72	1	8583	3	Y	1153	1168	0			132
						17	4	1268	9							
*04	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	75	1	9478	3	Y	1357	1331	0			158
						37	4	1493	9							
*05	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	71	1	8944	3	Y	1113	1139	0			132
						15	4	1224	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	68	1	10254	3	Y	1212	1221	0			127
						42	4	1333	9							
01	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	68	1	9776	3	Y	1124	1111	0			140
						23	4	1236	9							
02	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	70	1	8307	3	Y	976	992	0			124
						26	4	1074	9							
03	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	74	1	8895	3	Y	1056	1059	0			121
						18	4	1162	9							
*04	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	71	1	8866	3	Y	1051	1046	0			126
						34	4	1156	9							
*05	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	75	1	9365	3	Y	1068	1069	0			125
						16	4	1175	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160 X	10539	-0-	-621	-0-	60	1	9079	3	Y	1239	1251	0			128
						37	4	1363	9							
01	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	62	1	8736	3	Y	1179	1164	0			143
						20	4	1297	9							
02	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	69	1	8110	3	Y	1075	1086	0			132
						25	4	1183	9							
03	9579 X	5139	-0-	-4440	-0-	37	1	4437	3	Y	596	654	0			74
						9	4	656	9							
04	9270 X	7251	-0-	-2019	-0-	50	1	6377	3	Y	726	715	0			85
						25	4	799	9							
05	9579 X	7368	-0-	-2211	-0-	51	1	6459	3	Y	770	767	0			88
						11	4	847	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804 X	8033	-0-	-771	-0-	46	1	7026	3	Y	847	871	0			88
						29	4	932	9							
01	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	50	1	7167	3	Y	879	862	0			105
						17	4	967	9							
02	7540 X	7226	-0-	-314	-0-	51	1	6097	3	Y	963	952	0			116
						19	4	1059	9							
03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	61	1	7266	3	Y	821	843	0			94
						14	4	903	9							
*04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	64	1	8033	3	Y	769	773	0			90
						31	4	846	9							
05	8060 X	7613	-0-	-447	-0-	53	1	6637	3	Y	829	825	0			94
						11	4	912	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7343	-0-	-717	-0-	43	1	6420	3	Y	776	783	0			75
							26	4	854	9							
01	7936	X	7144	-0-	-792	-0-	44	1	6251	3	Y	759	747	0			87
							14	4	835	9							
02	6902	X	6425	-0-	-477	-0-	47	1	5637	3	Y	657	667	0			77
							18	4	723	9							
03	7285	X	6672	-0-	-613	-0-	49	1	5842	3	Y	699	701	0			75
							12	4	769	9							
04	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	46	1	5720	3	Y	661	662	0			74
							22	4	727	9							
05	7347	X	6478	-0-	-869	-0-	45	1	5685	3	Y	671	672	0			73
							10	4	738	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10258	-0-	-1522	-0-	58	1	8735	3	Y	1299	1319	0			134
							36	4	1429	9							
01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	61	1	8718	3	Y	1260	1241	0			153
							20	4	1386	9							
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	68	1	8091	3	Y	1131	1145	0			139
							25	4	1244	9							
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	73	1	8631	3	Y	1222	1224	0			137
							17	4	1344	9							
*04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	63	1	7925	3	Y	1086	1094	0			129
							31	4	1195	9							
*05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	81	1	10133	3	Y	1181	1175	0			135
							17	4	1299	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	12724	-0-	-2373	-0-	46	1	11773	3	Y	823	755	0	68	1	74
							905	9									
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	46	1	12157	3	Y	830	840	0			64
							913	9									
02	12180	X	11930	-0-	-250	-0-	51	1	11082	3	Y	724	733	0			55
							1	4	796	9							
03	13020	X	12417	-0-	-603	-0-	59	1	11508	3	Y	773	773	0			55
							850	9									
04	12600	X	12209	-0-	-391	-0-	57	1	11286	3	Y	778	770	0			63
							10	4	856	9							
05	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	56	1	11294	3	Y	703	711	0			55
							9	4	773	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	11972	-0-	-1451	-0-	115	1	10802	3	Y	959	972	0			101
							1055	9									
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	112	1	10917	3	Y	1053	1034	0			120
							1158	9									
02	11107	X	11091	-0-	-16	-0-	98	1	9959	3	Y	940	941	0			119
							1034	9									
03	11873	X	11600	-0-	-273	-0-	97	1	10490	3	Y	921	953	0			87
							1013	9									
04	11490	X	10841	-0-	-649	-0-	88	1	9694	3	Y	963	963	0			87
							1059	9									
05	11873	X	11749	-0-	-124	-0-	91	1	10633	3	Y	932	933	0			86
							1025	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26071 X	24574	-0-	-1497	-0-	1308	1	22428	3	Y	762	727	1			84
						838	9									
01	26071 X	24124	-0-	-1947	-0-	1302	1	21948	3	Y	793	840	1			37
						2	4	872	9							
02	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	1206	1	21385	3	Y	721	719	1			39
						1	4	793	9							
03	24583 X	23289	-0-	-1294	-0-	1258	1	21216	3	Y	737	746	1			30
						4	4	811	9							
04	23790 X	22718	-0-	-1072	-0-	1242	1	20726	3	Y	679	682	1			27
						3	4	747	9							
05	24986 X	22936	-0-	-2050	-0-	1175	1	21054	3	Y	626	625	1			28
						18	4	689	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	218	1	4423	3	Y	1339	1328	0			27
						18	4	1473	9							
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	234	1	2956	3	Y	1034	1043	0			18
						4	4	1137	9							
02	5568 X	530	-0-	-5038	-0-	27	1	369	3	Y	122	139	0			1
						134	9									
03	5952 X	5498	-0-	-454	-0-	181	1	4478	3	Y	763	756	0			8
						839	9									
04	5940 X	3842	-0-	-2098	-0-	167	1	3168	3	Y	461	453	0	6	1	10
						507	9									
05	6138 X	2920	-0-	-3218	-0-	165	1	2354	3	Y	364	369	0			5
						1	4	400	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

12	27094 X	26444	-0-	-650	-0-	1426	1	24455	3	Y	512	490	1			55
						563	9									
01	27094 X	25999	-0-	-1095	-0-	1423	1	23989	3	Y	531	564	1			22
						3	4	584	9							
02	25317 X	23731	-0-	-1586	-0-	1240	1	21986	3	Y	458	458	1			22
						1	4	504	9							
03	27063 X	24975	-0-	-2088	-0-	1367	1	23051	3	Y	503	507	1			18
						4	4	553	9							
04	26190 X	23337	-0-	-2853	-0-	1290	1	21535	3	Y	463	465	1			18
						3	4	509	9							
05	26443 X	23928	-0-	-2515	-0-	1239	1	22209	3	Y	419	419	1			18
						19	4	461	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

12	36828 X	34304	-0-	-2524	-0-	1828	1	31350	3	Y	1024	977	1			109
						1126	9									
01	36828 X	32990	-0-	-3838	-0-	1785	1	30092	3	Y	1009	1076	1			42
						3	4	1110	9							
02	32712 X	31012	-0-	-1700	-0-	1601	1	28394	3	Y	923	920	1			45
						2	4	1015	9							
03	34968 X	31437	-0-	-3531	-0-	1701	1	28678	3	Y	957	968	1			34
						5	4	1053	9							
04	33840 X	30137	-0-	-3703	-0-	1648	1	27500	3	Y	895	899	1			27
						4	4	985	9							
05	34317 X	30121	-0-	-4196	-0-	1544	1	27654	3	Y	818	818	1			27
						23	4	900	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29977	X	27483	-0-	-2494	-0-	1490	1	25550	3	Y	403	385	1			43
							443	9									
01	29977	X	27789	-0-	-2188	-0-	1529	1	25774	3	Y	439	464	1			18
							3	4	483	9							
02	26970	X	25100	-0-	-1870	-0-	1317	1	23354	3	Y	389	388	1			19
							1	4	428	9							
03	28830	X	26584	-0-	-2246	-0-	1464	1	24684	3	Y	393	398	1			14
							4	4	432	9							
04	27900	X	24649	-0-	-3251	-0-	1370	1	22866	3	Y	373	373	1			12
							3	4	410	9							
05	27776	X	24620	-0-	-3156	-0-	1281	1	22951	3	Y	335	335	1			12
							19	4	369	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	77	1	5683	3	Y	189	195	0			35
							1	4	208	9							
01	6045	X	5801	-0-	-244	-0-	79	1	5393	3	Y	299	300	0			34
							329	9									
02	5655	X	5177	-0-	-478	-0-	35	1	4820	3	Y	293	293	0			34
							322	9									
03	6045	X	5252	-0-	-793	-0-	28	1	4940	3	Y	257	256	0			35
							1	4	283	9							
04	5790	X	5013	-0-	-777	-0-	61	1	4658	3	Y	267	266	0			36
							294	9									
05	5983	X	5270	-0-	-713	-0-	21	1	4957	3	Y	265	267	0			34
							292	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	90	1	6641	3	Y	437	449	0			76
							1	4	481	9							
01	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	93	1	6355	3	Y	366	383	0			59
							403	9									
02	6496	X	6436	-0-	-60	-0-	44	1	5989	3	Y	366	367	0			58
							403	9									
03	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	34	1	6281	3	Y	446	436	0			68
							2	4	491	9							
04	6720	X	6606	-0-	-114	-0-	79	1	6030	3	Y	452	450	0			70
							497	9									
05	6944	X	6890	-0-	-54	-0-	27	1	6328	3	Y	486	488	0			68
							535	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912 X	10335	-0-	-577	-0-	795	1	8040	3	Y	1362	1354	0			41
						2	4	1498	9							
01	10292 X	9733	-0-	-559	-0-	422	1	7800	3	Y	1373	1371	0			43
						1	4	1510	9							
02	9628 X	9069	-0-	-559	-0-	793	1	7009	3	Y	1151	1155	0			39
						1	4	1266	9							
03	10261 X	9014	-0-	-1247	-0-	1029	1	6636	3	Y	1225	1202	0	13	1	49
						1	4	1348	9							
04	9960 X	8090	-0-	-1870	-0-	989	1	5917	3	Y	1074	1044	0	25	1	54
						3	4	1181	9							
05	10292 X	8869	-0-	-1423	-0-	1031	1	6496	3	Y	1220	1223	0			51
						1342	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	210	1	3391	3	Y	1027	1013	0			17
						916	4	1130	9							
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	737	745	0			9
						1	4	811	9							
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	3	Y	668	665	0			12
						735	9									
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	200	1	2859	3	Y	805	803	0	5	1	9
						110	4	886	9							
*04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	220	1	3084	3	Y	848	846	0			11
						933	9									
*05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	201	1	2833	3	Y	704	703	0			12
						39	4	774	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

12	10695 X	9562	-0-	-1133	-0-	760	1	7692	3	Y	1007	1005	0			26
						2	4	1108	9							
01	10695 X	9528	-0-	-1167	-0-	427	1	7889	3	Y	1101	1097	0			30
						1	4	1211	9							
02	9918 X	8825	-0-	-1093	-0-	799	1	7052	3	Y	885	889	0			26
						974	9									
03	10199 X	8050	-0-	-2149	-0-	954	1	6150	3	Y	859	845	0	9	1	31
						1	4	945	9							
04	9600 X	5883	-0-	-3717	-0-	747	1	4471	3	Y	603	592	0	14	1	28
						2	4	663	9							
05	9548 X	8433	-0-	-1115	-0-	1034	1	6513	3	Y	805	802	0			31
						886	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

12	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	65	1	4702	3	Y	506	525	0			91
						557	9									
01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	66	1	4464	3	Y	488	506	0			73
						537	9									
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	30	1	4182	3	Y	515	515	0			73
						567	9									
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	24	1	4267	3	Y	462	459	0			76
						1	4	508	9							
*04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	54	1	4164	3	Y	447	447	0			76
						492	9									
*05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	19	1	4375	3	Y	456	460	0			72
						502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	37	1	8524	3	Y	588	576	0			88
							647	9									
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7345	3	591	9	Y	537	546	0			79
02	7395	X	4990	-0-	-2405	-0-	4549	3	441	9	Y	401	415	0			65
03	7905	X	5947	-0-	-1958	-0-	5360	3	587	9	Y	534	527	0			72
04	7650	X	6438	-0-	-1212	-0-	355	1	5497	3	Y	533	492	0			113
							586	9									
05	7905	X	6158	-0-	-1747	-0-	341	1	5418	3	Y	363	369	0	22	1	85
							399	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	8951	-0-	-1279	-0-	84	1	7904	3	Y	875	882	0			81
							963	9									
01	9145	X	8668	-0-	-477	-0-	79	1	7703	3	Y	805	797	0			89
							886	9									
02	8555	X	7924	-0-	-631	-0-	69	1	7002	3	Y	775	773	0			91
							853	9									
03	8866	X	8259	-0-	-607	-0-	69	1	7433	3	Y	688	715	0			64
							757	9									
04	8670	X	6818	-0-	-1852	-0-	56	1	6198	3	Y	513	522	0			55
							564	9									
05	8959	X	8185	-0-	-774	-0-	63	1	7367	3	Y	686	679	0			62
							755	9									

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	10039	-0-	-160	-0-	37	1	8463	3	Y	1399	1368	0			181
							1539	9									
01	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	8473	3	1821	9	Y	1655	1662	0			174
02	9947	X	8798	-0-	-1149	-0-	7215	3	1583	9	Y	1439	1466	0			147
03	10633	X	8762	-0-	-1871	-0-	7264	3	1498	9	Y	1362	1357	0			152
04	10290	X	8411	-0-	-1879	-0-	436	1	6751	3	Y	1113	1035	0			230
							1224	9									
05	10292	X	8393	-0-	-1899	-0-	432	1	6855	3	Y	1005	991	0	59	1	185
							1106	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311	X	25372	-0-	-1939	-0-	1364	1	23388	3	Y	564	540	1			59
							620	9									
01	27311	X	25286	-0-	-2025	-0-	1379	1	23255	3	Y	590	626	1			23
							3	4	649	9							
02	24534	X	22768	-0-	-1766	-0-	1186	1	21030	3	Y	501	501	1			23
							1	4	551	9							
03	26226	X	23859	-0-	-2367	-0-	1302	1	21953	3	Y	545	550	1			18
							4	4	600	9							
04	25380	X	23488	-0-	-1892	-0-	1296	1	21627	3	Y	511	513	1			16
							3	4	562	9							
05	25358	X	23031	-0-	-2327	-0-	1190	1	21329	3	Y	449	449	1			16
							18	4	494	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	5741	-0-	-2598	-0-	23	1	5168	3	Y	500	491	0			82
							550	9									
01	7626	X	5772	-0-	-1854	-0-	5128	3	644	9	Y	585	588	0			79
02	8497	X	4501	-0-	-3996	-0-	4021	3	480	9	Y	436	450	0			65
03	9083	X	5045	-0-	-4038	-0-	4525	3	520	9	Y	473	470	0			68
04	6810	X	4610	-0-	-2200	-0-	254	1	3926	3	Y	391	363	0			96
							430	9									
05	5766	X	4095	-0-	-1671	-0-	223	1	3539	3	Y	303	308	0	18	1	73
							333	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6381	-0-	-1586	-0-	253	1	4099	3	Y	837	830	0			25
							1108	4	921	9							
01	6262	X	4209	-0-	-2053	-0-	216	1	3211	3	Y	710	718	0			17
							1	4	781	9							
02	5858	X	3531	-0-	-2327	-0-	187	1	2711	3	Y	575	573	0			19
							633	9									
03	6262	X	4730	-0-	-1532	-0-	250	1	3557	3	Y	715	715	0	5	1	14
							136	4	787	9							
*04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	365	1	5105	3	Y	829	826	0			17
							912	9									
*05	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	402	1	5664	3	Y	791	788	0			20
							77	4	870	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6809	-0-	-1468	-0-	24	1	5550	3	Y	1123	1082	0			116
							1235	9									
01	8277	X	7766	-0-	-511	-0-	6994	3	772	9	Y	702	727	0			91
02	7743	X	6616	-0-	-1127	-0-	5868	3	748	9	Y	680	692	0			79
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	5968	3	724	9	Y	658	655	0			82
04	7530	X	7395	-0-	-135	-0-	407	1	6294	3	Y	631	583	0			130
							694	9									
05	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	415	1	6580	3	Y	614	602	0	36	1	106
							675	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	6	0			18
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
02	4582	X	3851	-0-	-731	-0-	3360	3	491	9	Y	446	432	0			14
03	4898	X	4892	-0-	-6	-0-	4477	3	415	9	Y	377	376	0			15
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	246	1	3811	3	Y	334	309	0			40
							367	9									
05	4123	X	3777	-0-	-346	-0-	205	1	3261	3	Y	283	272	0	16	1	35
							311	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	9103	-0-	-228	-0-	373	1	6039	3	Y	963	956	0			24
							1632	4	1059	9							
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	451	1	6700	3	Y	1182	1188	0			18
							1	4	1300	9							
02	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	418	1	6096	3	Y	935	932	0			21
							1	4	1029	9							
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	440	1	6273	3	Y	1137	1134	0	8	1	16
							241	4	1251	9							
*04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	409	1	5716	3	Y	1022	1021	0			17
							1124	9									
*05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	437	1	6153	3	Y	978	975	0			20
							84	4	1076	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	295	1	4554	3	Y	680	679	0			36
							748	9									
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	365	1	4737	3	Y	809	816	0			29
							890	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	290	1	3985	3	Y	722	713	0			38
							794	9									
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	377	1	4272	3	Y	752	747	0			43
							827	9									
*04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	401	1	3688	3	Y	566	579	0			30
							623	9									
*05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	315	1	4274	3	Y	637	638	0			29
							701	9									

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	1120	1	18829	3	Y	531	501	1			263
							584	9									
01	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	1138	1	18921	3	Y	529	589	1			203
							582	9									
02	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	1010	1	17338	3	Y	527	509	1			221
							1	4	580	9							
03	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	1067	1	17793	3	Y	568	521	1			268
							12	4	625	9							
04	17190	X	15642	-0-	-1548	-0-	835	1	14298	3	Y	463	491	1			240
							509	9									
05	17763	X	16736	-0-	-1027	-0-	888	1	15376	3	Y	391	384	1			247
							42	4	430	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	12833	-0-	-1	-0-	114	1	11395	3	Y	1198	1200	0			72
							6	4	1318	9							
01	12400	X	12344	-0-	-56	-0-	209	1	10923	3	Y	1096	1067	0			101
							6	4	1206	9							
02	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	221	1	10338	3	Y	1054	1096	0			59
							15	4	1159	9							
03	12400	X	11847	-0-	-553	-0-	210	1	10500	3	Y	1024	1035	0			48
							11	4	1126	9							
04	12000	X	11334	-0-	-666	-0-	180	1	10132	3	Y	927	923	0			52
							2	4	1020	9							
05	12400	X	11980	-0-	-420	-0-	178	1	10676	3	Y	1024	1031	0			45
							1126	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	12813	-0-	-10220	-0-	682	1	11693	3	Y	398	399	1			46
							438	9									
01	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	1348	1	22739	3	Y	819	831	1			34
							3	4	901	9							
02	20155	X	19618	-0-	-537	-0-	1008	1	17875	3	Y	667	668	1			33
							1	4	734	9							
03	21545	X	20032	-0-	-1513	-0-	1079	1	18188	3	Y	693	702	1			24
							3	4	762	9							
04	23190	X	19022	-0-	-4168	-0-	1035	1	17270	3	Y	650	651	1			23
							2	4	715	9							
05	23963	X	18051	-0-	-5912	-0-	922	1	16525	3	Y	536	539	1			20
							14	4	590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	483	1	7448	3	Y	651	651	0			49
							716	9									
01	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	594	1	7724	3	Y	988	997	0			40
							1087	9									
02	9135	X	7948	-0-	-1187	-0-	477	1	6561	3	Y	827	817	0			50
							910	9									
03	9765	X	8536	-0-	-1229	-0-	612	1	6938	3	Y	896	890	0			56
							986	9									
04	9450	X	7104	-0-	-2346	-0-	612	1	5633	3	Y	781	796	0			41
							859	9									
05	9393	X	7604	-0-	-1789	-0-	465	1	6322	3	Y	743	747	0			37
							817	9									

WORTHEY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	22114	-0-	-268	-0-	1175	1	20141	3	Y	725	691	1			77
							798	9									
01	22382	X	21344	-0-	-1038	-0-	1150	1	19391	3	Y	728	775	1			30
							2	4	801	9							
02	20793	X	19540	-0-	-1253	-0-	1006	1	17833	3	Y	636	636	1			30
							1	4	700	9							
03	21855	X	20628	-0-	-1227	-0-	1113	1	18751	3	Y	692	698	1			24
							3	4	761	9							
04	21390	X	19357	-0-	-2033	-0-	1056	1	17621	3	Y	616	619	1			21
							2	4	678	9							
05	22103	X	19344	-0-	-2759	-0-	989	1	17716	3	Y	567	567	1			21
							15	4	624	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	1092	1	18719	3	Y	718	682	1			74
							790	9									
01	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	1100	1	18547	3	Y	718	764	1			28
							2	4	790	9							
02	19372	X	17296	-0-	-2076	-0-	888	1	15755	3	Y	593	594	1			27
							1	4	652	9							
03	20708	X	19299	-0-	-1409	-0-	1040	1	17534	3	Y	656	661	1			22
							3	4	722	9							
04	19950	X	16831	-0-	-3119	-0-	920	1	15353	3	Y	505	510	1			17
							2	4	556	9							
05	20615	X	12313	-0-	-8302	-0-	629	1	11287	3	Y	352	357	1			12
							10	4	387	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4208	-0-	-566	-0-	222	1	3418	3	Y	516	515	0			35
							568	9									
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	276	1	3581	3	Y	671	678	0			28
							738	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	225	1	3100	3	Y	561	554	0			35
							617	9									
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	284	1	3222	3	Y	545	542	0			38
							600	9									
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	288	1	2651	3	Y	547	556	0			29
							602	9									
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	232	1	3155	3	Y	565	567	0			27
							622	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30969	X	28821	-0-	-2148	-0-	1543	1	26452	3	Y	751	719	1			81
							826	9									
01	30969	X	28145	-0-	-2824	-0-	1527	1	25738	3	Y	797	846	1			32
							3	4	877	9							
02	27753	X	26459	-0-	-1294	-0-	1367	1	24243	3	Y	770	766	1			36
							2	4	847	9							
03	29667	X	27843	-0-	-1824	-0-	1510	1	25464	3	Y	785	794	1			27
							5	4	864	9							
04	28530	X	26592	-0-	-1938	-0-	1459	1	24348	3	Y	711	715	1			23
							3	4	782	9							
05	28830	X	26613	-0-	-2217	-0-	1367	1	24510	3	Y	650	650	1			23
							21	4	715	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7551	-0-	-1749	-0-	312	1	5053	3	Y	745	738	0			22
							1366	4	820	9							
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	398	1	5902	3	Y	810	816	0			16
							1	4	891	9							
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	384	1	5602	3	Y	882	876	0			22
							1	4	970	9							
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	401	1	5713	3	Y	967	966	0	7	1	16
							219	4	1064	9							
*04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	413	1	5780	3	Y	855	855	0			16
							941	9									
*05	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	402	1	5664	3	Y	830	827	0			19
							77	4	913	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4990	-0-	-1396	-0-	44	1	4456	3	Y	443	444	0			28
							3	4	487	9							
01	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	83	1	4380	3	Y	459	446	0			41
							3	4	505	9							
02	5133	X	4193	-0-	-940	-0-	79	1	3680	3	Y	390	409	0			22
							5	4	429	9							
03	5487	X	4492	-0-	-995	-0-	80	1	3987	3	Y	383	387	0			18
							4	4	421	9							
04	5130	X	3498	-0-	-1632	-0-	55	1	3109	3	Y	303	303	0			18
							1	4	333	9							
*05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	84	1	5000	3	Y	473	474	0			17
							520	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	124	1	5970	3	Y	1083	1090	0			38
							50	4	1191	9							
01	6975	X	6913	-0-	-62	-0-	136	1	5612	3	Y	1056	1056	0			38
							3	4	1162	9							
02	6525	X	5245	-0-	-1280	-0-	100	1	4196	3	Y	856	853	0			41
							7	4	942	9							
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	162	1	7050	3	Y	1381	1376	0			46
							84	4	1519	9							
*04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	153	1	6414	3	Y	1280	1278	0			48
							2	4	1408	9							
*05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	155	1	6183	3	Y	1104	1091	0			61
							15	4	1214	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	135	1	6484	3	Y	735	741	0			27
							54	4	809	9							
01	7626	X	7577	-0-	-49	-0-	156	1	6440	3	Y	888	886	0			29
							4	4	977	9							
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	156	1	6542	3	Y	887	883	0			33
							12	4	976	9							
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	155	1	6748	3	Y	828	827	0			34
							80	4	911	9							
04	7380	X	6301	-0-	-1079	-0-	128	1	5336	3	Y	760	759	0			35
							1	4	836	9							
05	7626	X	6878	-0-	-748	-0-	148	1	5924	3	Y	719	710	0			44
							15	4	791	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	111	1	5360	3	Y	558	561	0			20
							45	4	614	9							
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	133	1	5472	3	Y	704	703	0			21
							3	4	774	9							
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	110	1	4605	3	Y	628	626	0			23
							8	4	691	9							
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	121	1	5248	3	Y	771	770	0			24
							62	4	848	9							
*04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	128	1	5356	3	Y	613	612	0			25
							1	4	674	9							
*05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	137	1	5503	3	Y	585	578	0			32
							14	4	644	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	75	1	3600	3	Y	382	385	0			11
							30	4	420	9							
01	4898	X	4201	-0-	-697	-0-	86	1	3549	3	Y	513	512	0			12
							2	4	564	9							
02	5046	X	3784	-0-	-1262	-0-	75	1	3168	3	Y	486	484	0			14
							6	4	535	9							
03	5394	X	3947	-0-	-1447	-0-	75	1	3274	3	Y	508	507	0			15
							39	4	559	9							
04	4260	X	3469	-0-	-791	-0-	71	1	2972	3	Y	386	386	0			15
							1	4	425	9							
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	2	0			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	6519	-0-	-4858	-0-	119	1	5701	3	Y	593	600	0			31
							47	4	652	9							
01	8463	X	7694	-0-	-769	-0-	161	1	6653	3	Y	796	795	0			32
							4	4	876	9							
02	7917	X	6189	-0-	-1728	-0-	127	1	5296	3	Y	688	686	0			34
							9	4	757	9							
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	166	1	7216	3	Y	917	914	0			37
							86	4	1009	9							
04	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	163	1	6819	3	Y	853	852	0			38
							2	4	938	9							
*05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	182	1	7266	3	Y	850	839	0			49
							18	4	935	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928 X	7486	-0-	-1442	-0-	139	1	6716	3	Y	523	528	0			22
						56	4	575	9							
01	9331 X	7567	-0-	-1764	-0-	163	1	6747	3	Y	594	594	0			22
						4	4	653	9							
02	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	183	1	7701	3	Y	818	814	0			26
						14	4	900	9							
03	9331 X	8863	-0-	-468	-0-	177	1	7672	3	Y	839	838	0			27
						91	4	923	9							
04	9030 X	7543	-0-	-1487	-0-	157	1	6585	3	Y	726	725	0			28
						2	4	799	9							
05	9331 X	8751	-0-	-580	-0-	192	1	7668	3	Y	793	782	0			39
						19	4	872	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	340	1	3458	3	Y	677	677	0			31
						745	9									
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	411	1	3751	3	Y	563	569	0			25
						619	9									
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	293	1	3218	3	Y	487	477	0			35
						536	9									
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	400	1	2967	3	Y	588	590	0			33
						647	9									
*04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	495	1	3108	3	Y	574	579	0			28
						631	9									
*05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	341	1	2857	3	Y	586	584	0			30
						645	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

12	8649 X	8328	-0-	-321	-0-	157	1	7576	3	Y	484	488	0			20
						63	4	532	9							
01	8556 X	8232	-0-	-324	-0-	180	1	7409	3	Y	581	580	0			21
						4	4	639	9							
02	8004 X	7662	-0-	-342	-0-	164	1	6871	3	Y	559	557	0			23
						12	4	615	9							
03	8556 X	8129	-0-	-427	-0-	165	1	7168	3	Y	646	644	0			25
						85	4	711	9							
04	8070 X	7460	-0-	-610	-0-	159	1	6657	3	Y	584	583	0			26
						2	4	642	9							
05	8339 X	8259	-0-	-80	-0-	186	1	7398	3	Y	597	589	0			34
						18	4	657	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

12	9331 X	8293	-0-	-1038	-0-	156	1	7534	3	Y	491	495	0			21
						63	4	540	9							
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	175	1	7231	3	Y	590	590	0			21
						4	4	649	9							
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	167	1	7040	3	Y	582	580	0			23
						13	4	640	9							
03	7719 X	7589	-0-	-130	-0-	156	1	6753	3	Y	545	544	0			24
						80	4	600	9							
04	7470 X	6876	-0-	-594	-0-	147	1	6142	3	Y	532	531	0			25
						2	4	585	9							
05	7719 X	7414	-0-	-305	-0-	166	1	6668	3	Y	512	506	0			31
						17	4	563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6769	-0-	-795	-0-	129	1	6174	3	Y	377	381	0			19
							51	4	415	9							
01	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	138	1	5693	3	Y	451	450	0			20
							3	4	496	9							
02	6409	X	5821	-0-	-588	-0-	124	1	5182	3	Y	460	458	0			22
							9	4	506	9							
03	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	134	1	5809	3	Y	501	500	0			23
							69	4	551	9							
04	6630	X	5830	-0-	-800	-0-	125	1	5199	3	Y	459	458	0			24
							1	4	505	9							
05	6758	X	6487	-0-	-271	-0-	145	1	5797	3	Y	483	476	0			31
							14	4	531	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	64	1	3111	3	Y	303	307	0			17
							26	4	333	9							
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	85	1	3513	3	Y	344	344	0			17
							2	4	378	9							
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	83	1	3455	3	Y	489	487	0			19
							6	4	538	9							
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	91	1	3962	3	Y	572	571	0			20
							47	4	629	9							
*04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	93	1	3883	3	Y	524	523	0			21
							1	4	576	9							
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	102	1	4079	3	Y	524	518	0			27
							10	4	576	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	406	1	6267	3	Y	524	522	0			35
							576	9									
01	7285	X	6222	-0-	-1063	-0-	409	1	5312	3	Y	455	465	0			25
							501	9									
02	6815	X	5780	-0-	-1035	-0-	359	1	4939	3	Y	438	432	0			31
							482	9									
03	7285	X	6166	-0-	-1119	-0-	462	1	5243	3	Y	419	417	0			33
							461	9									
04	7020	X	5732	-0-	-1288	-0-	514	1	4727	3	Y	446	454	0			25
							491	9									
05	7254	X	6417	-0-	-837	-0-	403	1	5479	3	Y	486	487	0			24
							535	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2659	-0-	-906	-0-	198	1	2017	3	Y	404	406	0			28
							444	9									
01	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	186	1	1699	3	Y	278	283	0			23
							306	9									
02	2465	X	1963	-0-	-502	-0-	143	1	1571	3	Y	226	222	0			27
							249	9									
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	272	1	2021	3	Y	375	374	0			28
							413	9									
*04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	434	1	2730	3	Y	406	409	0			25
							447	9									
*05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	282	1	2364	3	Y	396	395	0			26
							436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	492	1	7582	3	Y	747	744	0			36
							822	9									
01	6634	X	4798	-0-	-1836	-0-	314	1	4079	3	Y	368	382	0			22
							405	9									
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	396	1	5440	3	Y	443	436	0			29
							487	9									
03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	542	1	6143	3	Y	530	526	0			33
							583	9									
04	6420	X	6292	-0-	-128	-0-	561	1	5162	3	Y	517	526	0			24
							569	9									
*05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	419	1	5687	3	Y	510	513	0			21
							561	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4938	-0-	1838	4134	64	1	4524	3	Y	314	326	0			13
							5	4	345	9							
01	5846	X	1712	-0-	-4134	-0-	26	1	1360	3	Y	295	293	0			15
							1	4	325	9							
02	3799	X	3321	-0-	-478	-0-	43	1	2699	3	Y	524	520	0			19
							3	4	576	9							
03	4061	X	36	-0-	-4025	-0-	29	3	1	4	Y	5	11	0			13
							6	9									
04	4770	X	215	-0-	-4555	-0-	5	1	175	3	Y	32	29	0	8	1	8
							35	9									
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	8298	-0-	-2490	-0-	114	1	7965	3	Y	192	226	0			29
							8	4	211	9							
01	10912	X	7650	-0-	-3262	-0-	125	1	6596	3	Y	840	833	0			36
							5	4	924	9							
02	10208	X	6744	-0-	-3464	-0-	91	1	5771	3	Y	795	789	0			42
							7	4	875	9							
03	10912	X	7004	-0-	-3908	-0-	112	1	5925	3	Y	795	803	0			34
							92	4	875	9							
04	8490	X	6042	-0-	-2448	-0-	137	1	5135	3	Y	699	654	0	39	1	40
							1	4	769	9							
05	8308	X	5986	-0-	-2322	-0-	225	1	5000	3	Y	672	673	0			39
							22	4	739	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	13040	-0-	-4847	-0-	177	1	12462	3	Y	353	402	0			48
							13	4	388	9							
01	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	258	1	13674	3	Y	1438	1425	0			61
							11	4	1582	9							
02	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	183	1	11674	3	Y	1149	1141	0			69
							15	4	1264	9							
03	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	313	1	16495	3	Y	1591	1600	0			60
							255	4	1750	9							
*04	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	365	1	13780	3	Y	1238	1159	0	66	1	73
							4	4	1362	9							
*05	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	624	1	13865	3	Y	1241	1242	0			72
							60	4	1365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959 X	4542	-0-	-4417	-0-	60	1	4193	3	Y	259	292	0			33
						4	4	285	9							
01	8835 X	8721	-0-	-114	-0-	139	1	7368	3	Y	1098	1088	0			43
						6	4	1208	9							
02	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	111	1	7098	3	Y	955	948	0			50
						9	4	1051	9							
03	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	151	1	7946	3	Y	1055	1063	0			42
						123	4	1161	9							
04	8430 X	7878	-0-	-552	-0-	180	1	6784	3	Y	829	776	0	45	1	50
						2	4	912	9							
05	8835 X	7487	-0-	-1348	-0-	284	1	6331	3	Y	767	769	0			48
						28	4	844	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

12	7192 X	6506	-0-	-686	-0-	263	1	4258	3	Y	758	753	0			24
						1151	4	834	9							
01	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	4356	3	Y	766	773	0			17
						1	4	843	9							
02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	277	1	4034	3	Y	636	634	0			19
						700	9									
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	325	1	4625	3	Y	771	770	0	5	1	15
						177	4	848	9							
*04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	361	1	5056	3	Y	757	756	0			16
						833	9									
*05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	3	Y	691	689	0			18
						54	4	760	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

12	7130 X	6698	-0-	-432	-0-	61	1	6078	3	Y	505	505	0			32
						3	4	556	9							
01	6138 X	5965	-0-	-173	-0-	102	1	5345	3	Y	468	455	0			45
						3	4	515	9							
02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	142	1	6657	3	Y	476	493	0			28
						10	4	524	9							
03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	131	1	6547	3	Y	443	448	0			23
						7	4	487	9							
*04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	116	1	6502	3	Y	478	475	0			26
						1	4	526	9							
*05	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	98	1	5844	3	Y	414	418	0			22
						455	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

12	4743 X	2841	-0-	-1902	-0-	208	1	2114	3	Y	472	475	0			39
						519	9									
01	4309 X	2205	-0-	-2104	-0-	180	1	1643	3	Y	347	355	0			31
						382	9									
02	4031 X	2479	-0-	-1552	-0-	171	1	1878	3	Y	391	381	0			41
						430	9									
03	3565 X	2598	-0-	-967	-0-	255	1	1894	3	Y	408	411	0			38
						449	9									
04	2880 X	1929	-0-	-951	-0-	209	1	1311	3	Y	372	379	0			31
						409	9									
*05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	214	1	1788	3	Y	797	786	0			42
						877	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7882	-0-	-953	-0-	442	1	6811	3	Y	572	571	0			46
							629	9									
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	532	1	6908	3	Y	805	814	0			37
							886	9									
02	7482	X	7210	-0-	-272	-0-	449	1	6176	3	Y	532	528	0			41
							585	9									
03	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	585	1	6638	3	Y	573	569	0			45
							630	9									
04	7740	X	6807	-0-	-933	-0-	606	1	5577	3	Y	567	577	0			35
							624	9									
05	7998	X	7262	-0-	-736	-0-	455	1	6187	3	Y	564	566	0			33
							620	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5553	-0-	-1205	-0-	75	1	5269	3	Y	185	207	0			21
							5	4	204	9							
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	99	1	5242	3	Y	670	664	0			27
							4	4	737	9							
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	83	1	5235	3	Y	512	509	0			30
							6	4	563	9							
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	98	1	5186	3	Y	510	515	0			25
							81	4	561	9							
04	5700	X	4985	-0-	-715	-0-	117	1	4419	3	Y	407	381	0	24	1	27
							1	4	448	9							
*05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	256	1	5705	3	Y	509	508	0			28
							25	4	560	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	89	1	6246	3	Y	279	308	0			27
							6	4	307	9							
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	122	1	6471	3	Y	1001	992	0			36
							5	4	1101	9							
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	111	1	7081	3	Y	954	947	0			43
							9	4	1049	9							
03	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	156	1	8208	3	Y	1046	1053	0			36
							127	4	1151	9							
04	6690	X	6607	-0-	-83	-0-	150	1	5684	3	Y	701	657	0	39	1	41
							2	4	771	9							
05	6913	X	5331	-0-	-1582	-0-	202	1	4497	3	Y	556	558	0			39
							20	4	612	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	111	1	7768	3	Y	281	308	0			25
							8	4	309	9							
01	9796	X	7005	-0-	-2791	-0-	110	1	5858	3	Y	938	930	0			33
							5	4	1032	9							
02	7946	X	3526	-0-	-4420	-0-	47	1	2996	3	Y	435	433	0			35
							4	4	479	9							
03	8494	X	2306	-0-	-6188	-0-	37	1	1932	3	Y	279	287	0			27
							30	4	307	9							
04	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	177	1	6687	3	Y	905	843	0	44	1	45
							2	4	996	9							
*05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	312	1	6933	3	Y	935	935	0			45
							30	4	1029	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	627	-0-	-4798	-0-	8	1	607	3	Y	10	26	0			15
							1	4	11	9							
01	5425	X	291	-0-	-5134	-0-	5	1	265	3	Y	19	19	0			15
							21	9									
02	4408	X	914	-0-	-3494	-0-	11	1	744	3	Y	144	143	0			16
							1	4	158	9							
03	3751	X	1417	-0-	-2334	-0-	18	1	936	3	Y	408	410	0			14
							14	4	449	9							
04	3630	X	1293	-0-	-2337	-0-	24	1	877	3	Y	356	333	0	18	1	19
							392	9									
*05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	3	Y	467	466	0			20
							5	4	514	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	4462	-0-	-2234	-0-	60	1	4197	3	Y	183	209	0			21
							4	4	201	9							
01	5797	X	4912	-0-	-885	-0-	76	1	4028	3	Y	732	725	0			28
							3	4	805	9							
02	5423	X	4678	-0-	-745	-0-	61	1	3883	3	Y	663	658	0			33
							5	4	729	9							
03	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	80	1	4229	3	Y	746	752	0			27
							66	4	821	9							
04	4740	X	4489	-0-	-251	-0-	99	1	3744	3	Y	586	549	0	33	1	31
							1	4	645	9							
05	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	160	1	3556	3	Y	557	558	0			30
							15	4	613	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2997	-0-	-1064	-0-	218	1	2219	3	Y	509	509	0			20
							560	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	228	1	2081	3	Y	372	377	0			15
							409	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	261	1	2871	3	Y	428	417	0			26
							471	9									
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	417	1	3099	3	Y	586	585	0			27
							645	9									
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	387	1	2434	3	Y	410	417	0			20
							451	9									
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	269	1	2250	3	Y	394	394	0			20
							433	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	343	1	5552	3	Y	945	937	0			23
							1500	4	1040	9							
01	7812	X	6527	-0-	-1285	-0-	355	1	5278	3	Y	812	820	0			15
							1	4	893	9							
02	7308	X	6258	-0-	-1050	-0-	349	1	5084	3	Y	749	745	0			19
							1	4	824	9							
03	7812	X	6446	-0-	-1366	-0-	345	1	4921	3	Y	901	900	0	6	1	14
							189	4	991	9							
04	7560	X	6098	-0-	-1462	-0-	347	1	4854	3	Y	815	814	0			15
							897	9									
05	7812	X	6053	-0-	-1759	-0-	343	1	4828	3	Y	742	740	0			17
							66	4	816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	93	1	9298	3	Y	637	638	0			37
							5	4	701	9							
01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	178	1	9360	3	Y	644	626	0			55
							6	4	708	9							
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	170	1	7985	3	Y	606	630	0			31
							12	4	667	9							
03	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	185	1	9239	3	Y	714	719	0			26
							9	4	785	9							
*04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	111	1	6217	3	Y	463	462	0			27
							1	4	509	9							
*05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	115	1	6912	3	Y	532	535	0			24
							585	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	367	-0-	-6205	-0-	4	1	335	3	Y	25	27	0			19
							28	9									
01	5766	X	49	-0-	-5717	-0-	1	1	45	3	Y	3	3	0			19
							3	9									
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	55	1	3117	3	Y	259	255	0			4
							1	4	285	9							
*05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	68	1	4085	3	Y	352	353	0			3
							387	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	9840	-0-	-2095	-0-	46	1	8990	3	Y	701	708	0			51
							33	4	771	9							
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	48	1	9889	3	Y	731	729	0			53
							14	4	804	9							
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	36	1	8697	3	Y	708	709	0			52
							21	4	779	9							
03	9982	X	9607	-0-	-375	-0-	38	1	8766	3	Y	710	721	0			41
							22	4	781	9							
04	9660	X	9419	-0-	-241	-0-	33	1	8598	3	Y	710	707	0			44
							7	4	781	9							
05	9982	X	9588	-0-	-394	-0-	41	1	8843	3	Y	636	639	0			41
							4	4	700	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6948	-0-	-1019	-0-	33	1	6352	3	Y	491	487	0			34
							23	4	540	9							
01	6851	X	6301	-0-	-550	-0-	28	1	5733	3	Y	484	483	0			35
							8	4	532	9							
02	6409	X	5766	-0-	-643	-0-	22	1	5307	3	Y	385	392	0			28
							13	4	424	9							
03	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	25	1	5667	3	Y	394	400	0			22
							14	4	433	9							
04	6630	X	6076	-0-	-554	-0-	21	1	5597	3	Y	412	410	0			24
							5	4	453	9							
05	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	26	1	5745	3	Y	379	380	0			23
							3	4	417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	38	1	7499	3	Y	723	728	0			54
							28	4	795	9							
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	35	1	7212	3	Y	720	719	0			55
							10	4	792	9							
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	28	1	6757	3	Y	707	707	0			55
							17	4	778	9							
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	30	1	7092	3	Y	736	745	0			46
							18	4	810	9							
04	7680	X	7438	-0-	-242	-0-	25	1	6684	3	Y	657	659	0			44
							6	4	723	9							
05	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	32	1	6832	3	Y	585	588	0			41
							3	4	644	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	281	1	2857	3	Y	700	698	0			27
							770	9									
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	326	1	2973	3	Y	490	496	0			21
							539	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	225	1	2477	3	Y	459	448	0			32
							505	9									
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	290	1	2156	3	Y	498	501	0			29
							548	9									
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	347	1	2180	3	Y	483	487	0			25
							531	9									
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	268	1	2243	3	Y	528	526	0			27
							581	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

12	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	282	1	2868	3	Y	621	620	0			26
							683	9									
01	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	285	1	2605	3	Y	415	421	0			20
							457	9									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	272	1	2989	3	Y	507	493	0			34
							558	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	364	1	2706	3	Y	606	607	0			33
							667	9									
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	480	1	3015	3	Y	538	544	0			27
							592	9									
*05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	357	1	2989	3	Y	529	528	0			28
							582	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	427	1	4343	3	Y	723	725	0			38
							795	9									
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	395	1	3608	3	Y	521	529	0			30
							573	9									
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	390	1	4293	3	Y	696	675	0			51
							766	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	451	1	3349	3	Y	604	611	0			44
							664	9									
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	481	1	3020	3	Y	554	562	0			36
							609	9									
05	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	314	1	2631	3	Y	420	421	0			35
							462	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	635	1	6457	3	Y	1232	1239	0			48
							1355	9									
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	616	1	5626	3	Y	605	622	0			31
							666	9									
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	499	1	5493	3	Y	590	576	0			45
							649	9									
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	671	1	4978	3	Y	643	645	0			43
							707	9									
*04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	724	1	4546	3	Y	569	577	0			35
							626	9									
*05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	395	1	3306	3	Y	455	456	0			34
							501	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6380	-0-	-1494	-0-	440	1	4455	3	Y	1338	1289	0			86
							13	4	1472	9							
01	6076	X	5396	-0-	-680	-0-	445	1	4034	3	Y	829	885	0			30
							5	4	912	9							
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	321	1	4002	3	Y	977	980	0			27
							5	4	1075	9							
03	6076	X	6026	-0-	-50	-0-	231	1	4547	3	Y	1132	1138	0			21
							3	4	1245	9							
04	5880	X	2985	-0-	-2895	-0-	184	1	2086	3	Y	650	640	0	17	1	14
							715	9									
05	6076	X	715	-0-	-5361	-0-	46	1	472	3	Y	179	192	0			1
							197	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8473	-0-	-1354	-0-	566	1	5735	3	Y	1959	1877	0			126
							17	4	2155	9							
01	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	587	1	5320	3	Y	2291	2334	0			83
							7	4	2520	9							
02	6525	X	6038	-0-	-487	-0-	369	1	4588	3	Y	978	1031	0			30
							5	4	1076	9							
03	6975	X	6341	-0-	-634	-0-	253	1	4956	3	Y	1026	1036	0			20
							3	4	1129	9							
04	6750	X	5133	-0-	-1617	-0-	328	1	3729	3	Y	978	950	0	25	1	23
							1076	9									
05	6975	X	6197	-0-	-778	-0-	441	1	4489	3	Y	1151	1154	0			20
							1	4	1266	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	806	1	8153	3	Y	700	699	0			18
							2	4	770	9							
01	8649	X	5909	-0-	-2740	-0-	277	1	5097	3	Y	486	491	0			13
							535	9									
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	766	1	6759	3	Y	552	550	0			15
							607	9									
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	1114	1	7189	3	Y	657	642	0	7	1	23
							2	4	723	9							
04	8370	X	8202	-0-	-168	-0-	1062	1	6354	3	Y	712	687	0	16	1	32
							3	4	783	9							
05	8649	X	8488	-0-	-161	-0-	1044	1	6574	3	Y	791	793	0			30
							870	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	708	1	7154	3	Y	751	747	0			18
							1	4	826	9							
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	394	1	7278	3	Y	819	816	0			21
							1	4	901	9							
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	793	1	6997	3	Y	703	705	0			19
							773	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1060	1	6835	3	Y	728	715	0	8	1	24
							1	4	801	9							
*04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	1323	1	7916	3	Y	881	847	0	20	1	38
							4	4	969	9							
*05	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1269	1	7992	3	Y	671	685	0			24
							738	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	62	1	8077	3	Y	268	277	0			40
							295	9									
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	52	1	7833	3	Y	201	180	0			61
							1	4	221	9							
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	51	1	6760	3	Y	191	200	0			52
							210	9									
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	48	1	6240	3	Y	213	207	0			58
							1	4	234	9							
04	7230	X	5687	-0-	-1543	-0-	66	1	5467	3	Y	140	146	0			52
							154	9									
05	7471	X	5719	-0-	-1752	-0-	69	1	5448	3	Y	184	172	0			64
							202	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

12	4681	X	161	-0-	-4520	-0-	1	1	151	3	Y	8	30	0			23
							9	9									
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	3	0			20
02	4466	X	151	-0-	-4315	-0-	1	1	144	3	Y	5	6	0			19
							6	9									
03	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	30	1	3902	3	Y	174	152	0			41
							191	9									
*04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	54	1	4412	3	Y	167	163	0			45
							184	9									
*05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	56	1	4481	3	Y	176	167	0			54
							194	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

12	7502	X	6330	-0-	-1172	-0-	46	1	6063	3	Y	201	234	0			42
							221	9									
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	49	1	7234	3	Y	241	210	0			73
							265	9									
02	6757	X	5462	-0-	-1295	-0-	40	1	5235	3	Y	170	187	0			56
							187	9									
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	53	1	6976	3	Y	240	229	0			67
							2	4	264	9							
04	7290	X	6210	-0-	-1080	-0-	71	1	5929	3	Y	190	193	0			64
							1	4	209	9							
05	7533	X	5963	-0-	-1570	-0-	70	1	5685	3	Y	188	180	0			72
							1	4	207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	6796	-0-	-2101	-0-	49	1	6420	3	Y	297	335	0			59
							327	9									
01	8897	X	2342	-0-	-6555	-0-	15	1	2270	3	Y	52	62	0			49
							57	9									
02	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	69	1	9048	3	Y	235	221	0			63
							259	9									
03	8277	X	7306	-0-	-971	-0-	54	1	6958	3	Y	266	255	0			74
							1	4	293	9							
04	8010	X	5745	-0-	-2265	-0-	67	1	5495	3	Y	166	174	0			66
							183	9									
05	9176	X	6599	-0-	-2577	-0-	78	1	6271	3	Y	226	211	0			81
							1	4	249	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	395	1	3539	3	Y	383	371	0			35
							1	4	421	9							
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	427	1	3773	3	Y	386	390	0			31
							1	4	425	9							
02	4582	X	4168	-0-	-414	-0-	419	1	3331	3	Y	377	375	0			33
							3	4	415	9							
03	4898	X	3634	-0-	-1264	-0-	332	1	2868	3	Y	393	396	0			30
							2	4	432	9							
04	4740	X	3719	-0-	-1021	-0-	308	1	2829	3	Y	485	492	0			23
							48	4	534	9							
05	4619	X	3667	-0-	-952	-0-	277	1	2968	3	Y	384	372	0			35
							422	9									

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	74	1	3411	3	Y	382	393	0			24
							1	4	420	9							
01	6758	X	4566	-0-	-2192	-0-	131	1	4021	3	Y	375	371	0			28
							1	4	413	9							
02	6322	X	3752	-0-	-2570	-0-	91	1	3340	3	Y	291	295	0			24
							1	4	320	9							
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	160	1	4084	3	Y	320	320	0			24
							2	4	352	9							
04	4410	X	3540	-0-	-870	-0-	126	1	3106	3	Y	280	286	0			18
							308	9									
05	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	110	1	3138	3	Y	338	313	0			43
							372	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	629	1	6370	3	Y	1111	1068	0			72
							19	4	1222	9							
01	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	520	1	4714	3	Y	1033	1067	0			38
							6	4	1136	9							
02	8497	X	7153	-0-	-1344	-0-	407	1	5072	3	Y	1516	1509	0			45
							6	4	1668	9							
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	251	1	4926	3	Y	1504	1519	0			30
							3	4	1654	9							
04	7980	X	5481	-0-	-2499	-0-	344	1	3907	3	Y	1118	1091	0	29	1	28
							1230	9									
05	8246	X	6090	-0-	-2156	-0-	404	1	4110	3	Y	1432	1433	0			27
							1	4	1575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6693	-0-	-1057	-0-	49	1	6451	3	Y	175	184	0			31
							193	9									
01	7750	X	3480	-0-	-4270	-0-	23	1	3392	3	Y	59	59	0			31
							65	9									
02	7250	X	6193	-0-	-1057	-0-	45	1	5961	3	Y	170	162	0			39
							187	9									
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	41	1	5397	3	Y	181	175	0			45
							1	4	199	9							
04	6480	X	5629	-0-	-851	-0-	66	1	5428	3	Y	123	128	0			40
							135	9									
05	6696	X	5720	-0-	-976	-0-	70	1	5530	3	Y	109	106	0			43
							120	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

12	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	77	1	3574	3	Y	393	402	0			26
							1	4	432	9							
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	111	1	3401	3	Y	411	405	0			32
							1	4	452	9							
02	3248	X	3147	-0-	-101	-0-	76	1	2793	3	Y	252	262	0			22
							1	4	277	9							
03	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	113	1	2876	3	Y	270	272	0			20
							1	4	297	9							
04	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	102	1	2517	3	Y	236	241	0			15
							260	9									
05	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	86	1	2448	3	Y	294	272	0			37
							323	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

12	6758	X	6584	-0-	-174	-0-	502	1	5076	3	Y	914	911	0			25
							1	4	1005	9							
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	313	1	5756	3	Y	1094	1088	0			31
							1203	9									
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	622	1	5486	3	Y	945	947	0			29
							1040	9									
03	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	667	1	4305	3	Y	788	780	0	9	1	28
							1	4	867	9							
04	6030	X	5753	-0-	-277	-0-	700	1	4191	3	Y	782	757	0	18	1	35
							2	4	860	9							
05	6231	X	5759	-0-	-472	-0-	676	1	4256	3	Y	752	759	0			28
							827	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

12	7564	X	6368	-0-	-1196	-0-	507	1	5126	3	Y	667	664	0			21
							1	4	734	9							
01	7285	X	6246	-0-	-1039	-0-	285	1	5249	3	Y	647	647	0			21
							712	9									
02	7250	X	5536	-0-	-1714	-0-	501	1	4416	3	Y	563	564	0			20
							619	9									
03	7750	X	5423	-0-	-2327	-0-	644	1	4154	3	Y	567	557	0	6	1	24
							1	4	624	9							
04	6690	X	3373	-0-	-3317	-0-	430	1	2569	3	Y	339	336	0	8	1	19
							1	4	373	9							
*05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	787	1	4959	3	Y	642	634	0			27
							706	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	459	1	4640	3	Y	515	513	0			11
							1	4	567	9							
01	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	269	1	4959	3	Y	568	566	0			13
							625	9									
02	5626	X	5202	-0-	-424	-0-	479	1	4226	3	Y	452	454	0			11
							497	9									
03	5828	X	4454	-0-	-1374	-0-	536	1	3463	3	Y	413	407	0	4	1	13
							1	4	454	9							
04	5670	X	2757	-0-	-2913	-0-	356	1	2132	3	Y	244	242	0	6	1	9
							1	4	268	9							
05	5859	X	4631	-0-	-1228	-0-	573	1	3610	3	Y	407	403	0			13
							448	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

12	8990	X	6040	-0-	-2950	-0-	240	1	4866	3	Y	831	833	0			16
							20	4	914	9							
01	8246	X	4841	-0-	-3405	-0-	307	1	3865	3	Y	604	610	0			10
							5	4	664	9							
02	7714	X	7056	-0-	-658	-0-	414	1	5732	3	Y	824	824	0			10
							4	4	906	9							
03	8091	X	6192	-0-	-1899	-0-	209	1	5195	3	Y	716	719	0			7
							788	9									
04	7170	X	4891	-0-	-2279	-0-	213	1	4023	3	Y	595	582	0	8	1	12
							655	9									
05	7533	X	4916	-0-	-2617	-0-	281	1	3998	3	Y	578	583	0			7
							1	4	636	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	842	1	8510	3	Y	1130	1124	0			35
							2	4	1243	9							
01	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	587	1	10826	3	Y	1082	1082	0			35
							1	4	1190	9							
02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	934	1	8246	3	Y	597	610	0			22
							1	4	657	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	924	1	5960	3	Y	820	800	0	9	1	33
							1	4	902	9							
04	7500	X	6728	-0-	-772	-0-	836	1	5003	3	Y	806	780	0	18	1	41
							2	4	887	9							
05	7750	X	7554	-0-	-196	-0-	897	1	5653	3	Y	913	916	0			38
							1004	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

12	8308	X	4315	-0-	-3993	-0-	306	1	3102	3	Y	816	786	0			54
							9	4	898	9							
01	5766	X	5530	-0-	-236	-0-	493	1	4471	3	Y	509	543	0			20
							6	4	560	9							
02	5394	X	3290	-0-	-2104	-0-	227	1	2825	3	Y	214	227	0			7
							3	4	235	9							
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	256	1	5016	3	Y	1511	1487	0			31
							3	4	1662	9							
*04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	381	1	4335	3	Y	1233	1200	0	31	1	33
							1356	9									
*05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	445	1	4527	3	Y	1178	1187	0			24
							1	4	1296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	9318	-0-	-2493	-0-	664	1	6724	3	Y	1736	1671	0			115
							20	4	1910	9							
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	751	1	6811	3	Y	2423	2448	0			90
							9	4	2665	9							
02	9338	X	6762	-0-	-2576	-0-	373	1	4631	3	Y	1594	1633	0			51
							5	4	1753	9							
03	9982	X	3826	-0-	-6156	-0-	134	1	2632	3	Y	962	991	0			22
							2	4	1058	9							
04	9660	X	9400	-0-	-260	-0-	568	1	6467	3	Y	2149	2060	0	54	1	57
							1	4	2364	9							
05	9982	X	7673	-0-	-2309	-0-	494	1	5044	3	Y	1939	1956	0			40
							2	4	2133	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8219	-0-	-430	-0-	66	1	7882	3	Y	245	236	0			32
							1	4	270	9							
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	61	1	8203	3	Y	279	281	0			30
							5	4	307	9							
02	7917	X	7684	-0-	-233	-0-	49	1	7366	3	Y	237	242	0			25
							8	4	261	9							
03	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	69	1	7624	3	Y	234	233	0			26
							5	4	257	9							
04	8310	X	7320	-0-	-990	-0-	67	1	7210	3	Y	35	53	0			8
							4	4	39	9							
05	8587	X	7136	-0-	-1451	-0-	75	1	7024	3	Y	33	34	0			7
							1	4	36	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	10325	-0-	-835	-0-	82	1	9922	3	Y	290	280	0			31
							2	4	319	9							
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	77	1	10259	3	Y	276	284	0			23
							5	4	304	9							
02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	62	1	9408	3	Y	210	218	0			15
							10	4	231	9							
03	10075	X	9724	-0-	-351	-0-	86	1	9403	3	Y	208	208	0			15
							6	4	229	9							
04	10290	X	8674	-0-	-1616	-0-	80	1	8554	3	Y	33	48	0			-0-
							4	4	36	9							
05	10633	X	9015	-0-	-1618	-0-	94	1	8883	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	1	-0-	-5765	-0-	1	3			Y	-0-	7	0			1
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	5713	X	571	-0-	-5142	-0-	3	1	546	3	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	72	1	7997	3	Y	284	260	0			26
							6	4	312	9							
*04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	60	1	6289	3	Y	33	53	0			6
							2	4	36	9							
*05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	61	1	5682	3	Y	30	32	0			4
							1	4	33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5879	-0-	-693	-0-	47	1	5711	3	Y	109	108	0			8
							1	4	120	9							
01	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	44	1	5755	3	Y	167	165	0			10
							2	4	184	9							
02	5684	X	5607	-0-	-77	-0-	36	1	5402	3	Y	148	150	0			8
							6	4	163	9							
03	6076	X	5717	-0-	-359	-0-	50	1	5492	3	Y	156	155	0			9
							3	4	172	9							
04	5880	X	5090	-0-	-790	-0-	47	1	5018	3	Y	21	30	0			-0-
							2	4	23	9							
05	5983	X	4566	-0-	-1417	-0-	48	1	4495	3	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	38	1	7442	3	Y	708	708	0			50
							27	4	779	9							
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	36	1	7411	3	Y	677	677	0			50
							10	4	745	9							
02	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	28	1	6860	3	Y	626	629	0			47
							17	4	689	9							
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	31	1	7162	3	Y	666	673	0			40
							18	4	733	9							
04	7680	X	7516	-0-	-164	-0-	26	1	6779	3	Y	641	639	0			42
							6	4	705	9							
05	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	32	1	6749	3	Y	537	542	0			37
							3	4	591	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	6616	-0-	-3304	-0-	53	1	6431	3	Y	119	118	0			16
							1	4	131	9							
01	9517	X	7405	-0-	-2112	-0-	53	1	7160	3	Y	171	169	0			18
							4	4	188	9							
02	8178	X	7986	-0-	-192	-0-	50	1	7704	3	Y	203	201	0			20
							9	4	223	9							
03	8432	X	7745	-0-	-687	-0-	68	1	7447	3	Y	205	204	0			21
							4	4	226	9							
04	7170	X	6259	-0-	-911	-0-	59	1	6169	3	Y	26	42	0			5
							2	4	29	9							
05	8525	X	4869	-0-	-3656	-0-	51	1	4788	3	Y	26	27	0			4
							1	4	29	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10073	-0-	-1025	-0-	45	1	8926	3	Y	972	975	0			68
							33	4	1069	9							
01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	43	1	8895	3	Y	929	930	0			67
							12	4	1022	9							
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	35	1	8300	3	Y	844	849	0			62
							20	4	928	9							
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	36	1	8534	3	Y	900	911	0			51
							22	4	990	9							
04	9210	X	9199	-0-	-11	-0-	31	1	8168	3	Y	903	899	0			55
							7	4	993	9							
05	9517	X	9346	-0-	-171	-0-	39	1	8397	3	Y	824	826	0			53
							4	4	906	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	161	1	16111	3	Y	1906	1910	0			112
							9	4	2097	9							
01	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	302	1	15859	3	Y	1796	1748	0			160
							10	4	1976	9							
02	16443	X	15624	-0-	-819	-0-	290	1	13573	3	Y	1583	1655	0			88
							20	4	1741	9							
03	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	312	1	15593	3	Y	1783	1798	0			73
							16	4	1961	9							
04	17010	X	16936	-0-	-74	-0-	262	1	14722	3	Y	1772	1762	0			83
							3	4	1949	9							
*05	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	266	1	16002	3	Y	1739	1752	0			70
							1	4	1913	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	15448	-0-	-455	-0-	137	1	13806	3	Y	1361	1364	0			87
							8	4	1497	9							
01	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	259	1	13597	3	Y	1320	1284	0			123
							8	4	1452	9							
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	271	1	12687	3	Y	1219	1270	0			72
							19	4	1341	9							
03	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	265	1	13285	3	Y	1327	1339	0			60
							14	4	1460	9							
*04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	231	1	12981	3	Y	1256	1250	0			66
							2	4	1382	9							
*05	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	229	1	13743	3	Y	1245	1254	0			57
							1	4	1370	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8996	-0-	-676	-0-	42	1	8241	3	Y	621	629	0			44
							30	4	683	9							
01	9672	X	7346	-0-	-2326	-0-	32	1	6775	3	Y	481	490	0			35
							10	4	529	9							
02	9048	X	7957	-0-	-1091	-0-	31	1	7339	3	Y	517	514	0			38
							18	4	569	9							
03	9672	X	8777	-0-	-895	-0-	35	1	8070	3	Y	593	596	0			35
							20	4	652	9							
04	9360	X	8655	-0-	-705	-0-	30	1	7976	3	Y	584	582	0			37
							7	4	642	9							
05	8990	X	8801	-0-	-189	-0-	38	1	8144	3	Y	559	559	0			37
							4	4	615	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	45	1	8796	3	Y	776	773	0			54
							32	4	854	9							
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	44	1	8899	3	Y	746	746	0			54
							12	4	821	9							
02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	35	1	8247	3	Y	665	669	0			50
							20	4	732	9							
03	9610	X	8947	-0-	-663	-0-	35	1	8181	3	Y	645	657	0			38
							21	4	710	9							
04	9300	X	8610	-0-	-690	-0-	31	1	7854	3	Y	654	652	0			40
							6	4	719	9							
05	9610	X	9073	-0-	-537	-0-	39	1	8356	3	Y	613	613	0			40
							4	4	674	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7726	-0-	-613	-0-	36	1	7102	3	Y	511	514	0			36
							26	4	562	9							
01	8339	X	7922	-0-	-417	-0-	35	1	7233	3	Y	585	579	0			42
							10	4	644	9							
02	7801	X	7684	-0-	-117	-0-	29	1	6993	3	Y	586	585	0			43
							17	4	645	9							
03	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	30	1	7065	3	Y	550	561	0			32
							18	4	605	9							
04	7680	X	7337	-0-	-343	-0-	26	1	6740	3	Y	514	514	0			32
							6	4	565	9							
05	8215	X	7698	-0-	-517	-0-	34	1	7136	3	Y	477	478	0			31
							3	4	525	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	15712	-0-	-2237	-0-	152	1	14305	3	Y	1141	1155	0			112
							1255	9									
01	16027	X	15696	-0-	-331	-0-	146	1	14260	3	Y	1173	1155	0			130
							1290	9									
02	14993	X	14726	-0-	-267	-0-	131	1	13335	3	Y	1145	1141	0			134
							1260	9									
03	15996	X	15499	-0-	-497	-0-	131	1	14161	3	Y	1097	1133	0			98
							1207	9									
04	15480	X	14485	-0-	-995	-0-	120	1	13256	3	Y	1008	1015	0			91
							1109	9									
*05	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	124	1	14442	3	Y	1077	1073	0			95
							1185	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11256	-0-	-958	-0-	109	1	10297	3	Y	773	781	0			76
							850	9									
01	11005	X	10958	-0-	-47	-0-	103	1	10051	3	Y	731	723	0			84
							804	9									
02	10295	X	10286	-0-	-9	-0-	93	1	9383	3	Y	736	733	0			87
							810	9									
03	10323	X	10302	-0-	-21	-0-	88	1	9463	3	Y	683	708	0			62
							751	9									
04	10650	X	9310	-0-	-1340	-0-	77	1	8527	3	Y	642	645	0			59
							706	9									
05	11005	X	10141	-0-	-864	-0-	80	1	9322	3	Y	672	670	0			61
							739	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	11304	-0-	-972	-0-	109	1	10317	3	Y	798	809	0			79
							878	9									
01	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	108	1	10488	3	Y	827	815	0			91
							910	9									
02	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	96	1	9711	3	Y	797	795	0			93
							877	9									
03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	96	1	10334	3	Y	735	762	0			66
							809	9									
04	10710	X	10698	-0-	-12	-0-	89	1	9795	3	Y	740	741	0			65
							814	9									
*05	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	89	1	10423	3	Y	808	804	0			69
							889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	40	1	7824	3	Y	849	847	0			64
							29	4	934	9							
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	37	1	7749	3	Y	811	812	0			63
							11	4	892	9							
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	30	1	7232	3	Y	729	734	0			58
							18	4	802	9							
03	8432	X	8022	-0-	-410	-0-	31	1	7166	3	Y	734	746	0			46
							18	4	807	9							
04	8160	X	8037	-0-	-123	-0-	28	1	7180	3	Y	748	744	0			50
							6	4	823	9							
05	8432	X	8156	-0-	-276	-0-	35	1	7353	3	Y	695	696	0			49
							3	4	765	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	10669	-0-	-1266	-0-	104	1	9754	3	Y	737	750	0			77
							811	9									
01	11253	X	9739	-0-	-1514	-0-	91	1	8886	3	Y	693	685	0			85
							762	9									
02	10527	X	8864	-0-	-1663	-0-	80	1	8067	3	Y	652	651	0			86
							717	9									
03	10540	X	9965	-0-	-575	-0-	85	1	9163	3	Y	652	675	0			63
							717	9									
04	10320	X	9901	-0-	-419	-0-	82	1	9039	3	Y	709	708	0			64
							780	9									
05	10664	X	10605	-0-	-59	-0-	83	1	9699	3	Y	748	745	0			67
							823	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	9745	-0-	-2841	-0-	35	1	9083	3	Y	570	524	0	53	1	47
							627	9									
01	11129	X	11114	-0-	-15	-0-	39	1	10352	3	Y	657	663	0			41
							723	9									
02	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	46	1	9891	3	Y	654	659	0			36
							719	9									
03	11129	X	10957	-0-	-172	-0-	52	1	10191	3	Y	649	650	0			35
							714	9									
04	10770	X	9915	-0-	-855	-0-	47	1	9231	3	Y	572	568	0			39
							8	4	629	9							
05	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	49	1	9917	3	Y	633	637	0			35
							8	4	696	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	16371	-0-	-1361	-0-	58	1	15000	3	Y	1193	1092	0	101	1	104
							1	4	1312	9							
01	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	78	1	20971	3	Y	1730	1734	0			100
							1	4	1903	9							
02	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	64	1	13894	3	Y	1079	1103	0			76
							1	4	1187	9							
03	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	76	1	15037	3	Y	1163	1163	0			76
							1	4	1279	9							
04	15480	X	14753	-0-	-727	-0-	69	1	13517	3	Y	1050	1042	0			84
							12	4	1155	9							
05	15996	X	15519	-0-	-477	-0-	72	1	14343	3	Y	994	1005	0			73
							11	4	1093	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694 X	13482	-0-	-1212	-0-	49	1	12501	3	Y	847	775	0	72	1	72
						932	9									
01	12989 X	12483	-0-	-506	-0-	44	1	11594	3	Y	768	780	0			60
						845	9									
02	12151 X	12066	-0-	-85	-0-	53	1	11177	3	Y	760	767	0			53
						836	9									
03	12989 X	12722	-0-	-267	-0-	60	1	11792	3	Y	791	792	0			52
						870	9									
04	12570 X	12022	-0-	-548	-0-	56	1	11066	3	Y	809	801	0			60
						10	4	890	9							
05	12989 X	12626	-0-	-363	-0-	59	1	11793	3	Y	695	705	0			50
						9	4	765	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787 X	13689	-0-	-1098	-0-	49	1	12594	3	Y	951	871	0	79	1	80
						1046	9									
01	13423 X	13093	-0-	-330	-0-	46	1	12047	3	Y	909	921	0			68
						1000	9									
02	12557 X	12489	-0-	-68	-0-	53	1	11522	3	Y	830	839	0			59
						1	4	913	9							
03	13423 X	12773	-0-	-650	-0-	60	1	11765	3	Y	862	863	0			58
						948	9									
04	12990 X	12205	-0-	-785	-0-	57	1	11233	3	Y	823	816	0			65
						10	4	905	9							
05	13423 X	12833	-0-	-590	-0-	60	1	11871	3	Y	812	820	0			57
						9	4	893	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028 X	10994	-0-	-1034	-0-	41	1	10407	3	Y	496	455	0	47	1	50
						546	9									
01	10416 X	10018	-0-	-398	-0-	35	1	9354	3	Y	572	577	0			45
						629	9									
02	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	44	1	9399	3	Y	415	423	0			37
						457	9									
03	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	50	1	9884	3	Y	556	554	0			39
						612	9									
04	10080 X	9925	-0-	-155	-0-	47	1	9235	3	Y	577	571	0			45
						8	4	635	9							
05	10416 X	9918	-0-	-498	-0-	47	1	9300	3	Y	513	519	0			39
						7	4	564	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058 X	14398	-0-	-1660	-0-	51	1	13182	3	Y	1059	969	0	89	1	88
						1165	9									
01	13981 X	13957	-0-	-24	-0-	47	1	12790	3	Y	1017	1031	0			74
						1	4	1119	9							
02	13079 X	12915	-0-	-164	-0-	55	1	11848	3	Y	919	930	0			63
						1	4	1011	9							
03	13981 X	13682	-0-	-299	-0-	64	1	12552	3	Y	969	970	0			62
						1066	9									
04	13530 X	12874	-0-	-656	-0-	61	1	11795	3	Y	916	908	0			70
						10	4	1008	9							
05	13981 X	13187	-0-	-794	-0-	61	1	12142	3	Y	886	895	0			61
						9	4	975	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	55	1	10683	3	Y	798	799	0			57
							39	4	878	9							
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	52	1	10775	3	Y	763	764	0			56
							15	4	839	9							
02	10527	X	10251	-0-	-276	-0-	39	1	9391	3	Y	725	727	0			54
							23	4	798	9							
03	11253	X	10740	-0-	-513	-0-	42	1	9903	3	Y	700	713	0			41
							25	4	770	9							
04	10890	X	9951	-0-	-939	-0-	35	1	9167	3	Y	674	673	0			42
							8	4	741	9							
05	11253	X	10627	-0-	-626	-0-	46	1	9875	3	Y	637	637	0			42
							5	4	701	9							

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	2727	-0-	-2202	-0-	52	1	2395	3	Y	254	264	0			21
							1	4	279	9							
01	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	105	1	3229	3	Y	440	423	0			38
							1	4	484	9							
02	4698	X	2308	-0-	-2390	-0-	53	1	1946	3	Y	280	289	0			29
							1	4	308	9							
03	5022	X	106	-0-	-4916	-0-	3	1	85	3	Y	16	38	0			7
							18	9									
04	3690	X	1786	-0-	-1904	-0-	60	1	1482	3	Y	222	212	0			17
							244	9									
05	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	113	1	3244	3	Y	413	375	0			55
							454	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	846	-0-	-3866	-0-	17	1	639	3	Y	172	107	0	74	1	14
							1	4	189	9							
01	3162	X	2416	-0-	-746	-0-	48	1	1750	3	Y	559	551	0	11	1	11
							3	4	615	9							
02	2958	X	2247	-0-	-711	-0-	100	1	1607	3	Y	490	493	0			8
							1	4	539	9							
03	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	260	1	1603	3	Y	452	416	0			44
							5	4	497	9							
*04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	3	Y	561	591	0			14
							7	4	617	9							
05	2418	X	1846	-0-	-572	-0-	52	1	1327	3	Y	415	413	0			16
							10	4	457	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	538	1	5450	3	Y	1603	1535	0			105
							16	4	1763	9							
01	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	678	1	6151	3	Y	2281	2302	0			84
							8	4	2509	9							
02	6554	X	5128	-0-	-1426	-0-	280	1	3484	3	Y	1236	1281	0			39
							4	4	1360	9							
03	7006	X	6163	-0-	-843	-0-	217	1	4258	3	Y	1532	1538	0			33
							3	4	1685	9							
04	7170	X	6827	-0-	-343	-0-	441	1	5023	3	Y	1238	1207	0	32	1	32
							1	4	1362	9							
05	7409	X	5527	-0-	-1882	-0-	401	1	4089	3	Y	942	956	0			18
							1	4	1036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	1234	-0-	-5772	-0-	88	1	892	3	Y	228	230	0			15
							3	4	251	9							
01	6851	X	2539	-0-	-4312	-0-	191	1	1731	3	Y	559	555	0			19
							2	4	615	9							
02	6409	X	5685	-0-	-724	-0-	321	1	4000	3	Y	1235	1218	0			36
							5	4	1359	9							
03	6510	X	3139	-0-	-3371	-0-	115	1	2249	3	Y	704	726	0			14
							1	4	774	9							
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	6076	X	2849	-0-	-3227	-0-	192	1	1957	3	Y	635	623	0			12
							1	4	699	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	5583	-0-	-2756	-0-	393	1	3984	3	Y	1085	1053	0			73
							12	4	1194	9							
01	7595	X	6231	-0-	-1364	-0-	462	1	4184	3	Y	1436	1455	0			54
							5	4	1580	9							
02	7105	X	6087	-0-	-1018	-0-	340	1	4233	3	Y	1372	1383	0			43
							5	4	1509	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	285	1	5602	3	Y	1616	1625	0			34
							4	4	1778	9							
04	7350	X	3841	-0-	-3509	-0-	239	1	2712	3	Y	809	800	0	21	1	22
							890	9									
05	6510	X	5226	-0-	-1284	-0-	340	1	3468	3	Y	1288	1285	0			25
							1	4	1417	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	185	1	6832	3	Y	1079	657	0	385	1	72
							6	4	1187	9							
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	186	1	6767	3	Y	956	952	0	60	1	16
							10	4	1052	9							
02	6612	X	5520	-0-	-1092	-0-	287	1	4590	3	Y	583	591	0			8
							2	4	641	9							
03	7068	X	4917	-0-	-2151	-0-	616	1	3800	3	Y	445	411	0			42
							11	4	490	9							
04	6840	X	4126	-0-	-2714	-0-	135	1	3521	3	Y	417	447	0			12
							11	4	459	9							
05	7068	X	5503	-0-	-1565	-0-	180	1	4530	3	Y	690	682	0			20
							34	4	759	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7446	-0-	-1451	-0-	34	1	6739	3	Y	589	594	0			42
							25	4	648	9							
01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	37	1	7461	3	Y	648	643	0			47
							10	4	713	9							
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	28	1	6814	3	Y	567	571	0			43
							17	4	624	9							
03	7254	X	7189	-0-	-65	-0-	28	1	6542	3	Y	548	558	0			33
							16	4	603	9							
*04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	26	1	6509	3	Y	544	543	0			34
							5	4	598	9							
05	7254	X	6882	-0-	-372	-0-	29	1	6299	3	Y	501	503	0			32
							3	4	551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8981	-0-	-505	-0-	78	1	7929	3	Y	881	883	0			52
							5	4	969	9							
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	150	1	7871	3	Y	850	827	0			75
							5	4	935	9							
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	160	1	7506	3	Y	806	838	0			43
							11	4	887	9							
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	151	1	7571	3	Y	784	792	0			35
							8	4	862	9							
*04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	169	1	9532	3	Y	1031	1023	0			43
							2	4	1134	9							
*05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	130	1	7763	3	Y	814	823	0			34
							895	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	37	1	7164	3	Y	656	658	0			46
							26	4	722	9							
01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	34	1	7084	3	Y	632	632	0			46
							10	4	695	9							
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	26	1	6401	3	Y	568	572	0			42
							16	4	625	9							
03	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	29	1	6799	3	Y	599	607	0			34
							17	4	659	9							
*04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	25	1	6412	3	Y	585	584	0			35
							5	4	644	9							
*05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	31	1	6723	3	Y	536	537	0			34
							3	4	590	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	5938	-0-	-1998	-0-	427	1	4332	3	Y	1060	1020	0			72
							13	4	1166	9							
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	480	1	4357	3	Y	1309	1330	0			51
							6	4	1440	9							
02	5336	X	5277	-0-	-59	-0-	294	1	3655	3	Y	1204	1215	0			40
							4	4	1324	9							
03	5704	X	5297	-0-	-407	-0-	193	1	3786	3	Y	1196	1207	0			29
							2	4	1316	9							
04	5520	X	5020	-0-	-500	-0-	317	1	3608	3	Y	995	968	0	25	1	31
							1095	9									
05	5704	X	4745	-0-	-959	-0-	329	1	3351	3	Y	967	974	0			24
							1	4	1064	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	2081	-0-	-3592	-0-	134	1	1356	3	Y	534	515	0			35
							4	4	587	9							
01	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	249	1	2257	3	Y	675	686	0			24
							3	4	743	9							
02	3712	X	3663	-0-	-49	-0-	216	1	2692	3	Y	684	687	0			21
							3	4	752	9							
03	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	142	1	2797	3	Y	719	725	0			15
							2	4	791	9							
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	263	1	2987	3	Y	677	658	0	17	1	17
							745	9									
05	3906	X	3883	-0-	-23	-0-	275	1	2808	3	Y	726	729	0			14
							1	4	799	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	143	1	4846	3	Y	466	468	0			11
							38	4	513	9							
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5077	3	Y	705	704	0			12
							57	4	776	9							
02	5539	X	3921	-0-	-1618	-0-	89	1	3428	3	Y	339	342	0			9
							31	4	373	9							
03	5921	X	5283	-0-	-638	-0-	108	1	4474	3	Y	606	600	0			15
							34	4	667	9							
04	5730	X	4771	-0-	-959	-0-	115	1	4050	3	Y	517	523	0			9
							37	4	569	9							
05	5921	X	3804	-0-	-2117	-0-	114	1	3250	3	Y	386	389	0			6
							15	4	425	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	104	1	3497	3	Y	664	661	0			17
							27	4	730	9							
01	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	114	1	3027	3	Y	579	585	0			11
							34	4	637	9							
02	4524	X	2194	-0-	-2330	-0-	48	1	1839	3	Y	264	267	0			8
							17	4	290	9							
03	4836	X	2631	-0-	-2205	-0-	51	1	2115	3	Y	408	406	0			10
							16	4	449	9							
04	4260	X	3078	-0-	-1182	-0-	72	1	2544	3	Y	399	402	0			7
							23	4	439	9							
05	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	97	1	2769	3	Y	472	472	0			7
							13	4	519	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	400	1	8336	3	Y	1221	1230	0			68
							1343	9									
01	10230	X	8942	-0-	-1288	-0-	340	1	7400	3	Y	1093	1099	0			62
							1202	9									
02	9570	X	8416	-0-	-1154	-0-	307	1	7026	3	Y	984	993	0			53
							1	4	1082	9							
03	10230	X	8656	-0-	-1574	-0-	351	1	7151	3	Y	1047	1038	0			62
							2	4	1152	9							
04	9900	X	7156	-0-	-2744	-0-	327	1	5815	3	Y	921	922	0			61
							1	4	1013	9							
05	10075	X	6932	-0-	-3143	-0-	349	1	5569	3	Y	922	915	0			68
							1014	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9450	-0-	-98	-0-	227	1	8379	3	Y	761	465	0	282	1	52
							7	4	837	9							
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	220	1	8013	3	Y	968	960	0	43	1	17
							12	4	1065	9							
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	429	1	6886	3	Y	851	856	0			12
							4	4	936	9							
03	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	816	1	5039	3	Y	512	475	0			49
							15	4	563	9							
*04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	260	1	6748	3	Y	739	772	0			16
							21	4	813	9							
05	7533	X	7396	-0-	-137	-0-	258	1	6487	3	Y	548	546	0			18
							48	4	603	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	30	30	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	975	-0-	-1226	-0-	11	1	733	3	Y	210	208	0			2
						231	9									
01	T. A.	849	-0-	849	849	21	1	827	3	Y	-0-	2	0			-0-
						1	4									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	849					Y	-0-					-0-
03	T. A.	640	-0-	640	1489	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	440	-0-	440	1929	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	371	-0-	371	2300	8	1	363	3	Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	1378	-0-	-1226	-0-	28	1	952	3	Y	355	354	0			8
						7	4	391	9							
01	2046 X	1998	-0-	-48	-0-	47	1	1251	3	Y	624	621	0			11
						14	4	686	9							
02	1914 X	709	-0-	-1205	-0-	12	1	467	3	Y	205	210	0			6
						4	4	226	9							
03	1209 X	746	-0-	-463	-0-	9	1	386	3	Y	316	314	0			8
						3	4	348	9							
*04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	35	1	1213	3	Y	744	739	0			13
						10	4	818	9							
05	1984 X	1570	-0-	-414	-0-	40	1	1143	3	Y	347	353	0			7
						5	4	382	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	3762	-0-	-1725	-0-	97	1	3256	3	Y	349	341	0			8
						25	4	384	9							
01	3844 X	3045	-0-	-799	-0-	94	1	2493	3	Y	391	392	0			7
						28	4	430	9							
02	3480 X	2738	-0-	-742	-0-	62	1	2407	3	Y	224	225	0			6
						23	4	246	9							
03	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	53	1	2195	3	Y	323	321	0			8
						17	4	355	9							
04	3630 X	3138	-0-	-492	-0-	74	1	2591	3	Y	409	410	0			7
						23	4	450	9							
05	3751 X	3485	-0-	-266	-0-	104	1	2986	3	Y	346	348	0			5
						14	4	381	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	2724	-0-	-1213	-0-	66	1	2215	3	Y	387	389	0			9
						17	4	426	9							
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	81	1	2159	3	Y	539	539	0			9
						25	4	593	9							
02	2175 X	1575	-0-	-600	-0-	32	1	1247	3	Y	258	261	0			6
						12	4	284	9							
03	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	49	1	2036	3	Y	479	474	0			11
						15	4	527	9							
*04	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	3	Y	360	366	0			5
						18	4	396	9							
*05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	64	1	1819	3	Y	413	413	0			5
						8	4	454	9							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	30	1	1349	3	Y	136	141	0			5
							150	9									
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2353	3	Y	198	192	0			11
							1	4	218	9							
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	51	1	1847	3	Y	155	157	0			9
							171	9									
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	144	1	3697	3	Y	264	258	0			15
							2	4	290	9							
04	2550	X	1494	-0-	-1056	-0-	54	1	1331	3	Y	99	111	0			3
							109	9									
05	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	66	1	1892	3	Y	143	132	0			14
							157	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

12	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	628	1	9593	3	Y	970	965	0			25
							34	4	1067	9							
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	608	1	9221	3	Y	974	984	0			15
							22	4	1071	9							
02	11455	X	9317	-0-	-2138	-0-	168	1	8213	3	Y	837	838	0			14
							15	4	921	9							
03	12245	X	9988	-0-	-2257	-0-	305	1	8720	3	Y	866	870	0			10
							10	4	953	9							
04	11580	X	8163	-0-	-3417	-0-	401	1	6837	3	Y	835	835	0			10
							6	4	919	9							
05	11315	X	7925	-0-	-3390	-0-	201	1	6762	3	Y	870	869	0			11
							5	4	957	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	205	1	3130	3	Y	1196	1194	0			31
							11	4	1316	9							
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	146	1	2212	3	Y	797	816	0			12
							5	4	877	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	45	1	2209	3	Y	700	700	0			12
							4	4	770	9							
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	108	1	3067	3	Y	947	947	0			12
							3	4	1042	9							
*04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	191	1	3249	3	Y	1351	1346	0			17
							3	4	1486	9							
*05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	97	1	3266	3	Y	1630	1625	0			22
							2	4	1793	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

12	9238	X	7625	-0-	-1613	-0-	304	1	6336	3	Y	895	902	0			57
							985	9									
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	309	1	6733	3	Y	1028	1033	0			52
							1131	9									
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	297	1	6786	3	Y	944	952	0			44
							1	4	1038	9							
03	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	311	1	6332	3	Y	867	859	0			52
							2	4	954	9							
04	7560	X	6831	-0-	-729	-0-	321	1	5711	3	Y	725	726	0			51
							1	4	798	9							
05	7812	X	7232	-0-	-580	-0-	375	1	6000	3	Y	778	773	0			56
							1	4	856	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	562	1	8580	3	Y	1151	1141	0			30
						30	4	1266	9							
01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	800	1	12121	3	Y	1699	1703	0			26
						29	4	1869	9							
02	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	201	1	9847	3	Y	1167	1173	0			20
						18	4	1284	9							
03	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	363	1	10388	3	Y	1190	1196	0			14
						12	4	1309	9							
04	11940 X	11386	-0-	-554	-0-	564	1	9600	3	Y	1104	1105	0			13
						8	4	1214	9							
05	12338 X	11323	-0-	-1015	-0-	288	1	9700	3	Y	1207	1204	0			16
						7	4	1328	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324 X	2652	-0-	-3672	-0-	125	1	1915	3	Y	550	553	0			14
						7	4	605	9							
01	4371 X	1410	-0-	-2961	-0-	69	1	1045	3	Y	267	277	0			4
						2	4	294	9							
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	4371 X	650	-0-	-3721	-0-	17	1	509	3	Y	112	111	0			1
						1	4	123	9							
04	4230 X	2549	-0-	-1681	-0-	127	1	2167	3	Y	230	228	0			3
						2	4	253	9							
05	2666 X	2405	-0-	-261	-0-	53	1	1773	3	Y	525	521	0			7
						1	4	578	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	349	1	5068	3	Y	2354	2320	0			95
						43	4	2589	9							
01	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	476	1	6326	3	Y	2853	2832	0			116
						2	4	3138	9							
02	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	378	1	5840	3	Y	2153	2161	0			108
						38	4	2368	9							
03	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	420	1	5691	3	Y	2103	2127	0			84
						103	4	2313	9							
04	7800 X	7572	-0-	-228	-0-	353	1	5277	3	Y	1763	1761	0			86
						3	4	1939	9							
*05	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	386	1	5697	3	Y	1955	1950	0			91
						10	4	2151	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	366	1	5312	3	Y	948	938	0			40
							45	4	1043	9							
01	5890	X	4465	-0-	-1425	-0-	255	1	3383	3	Y	751	759	0			32
							1	4	826	9							
02	5510	X	4520	-0-	-990	-0-	205	1	3177	3	Y	1015	996	0			51
							21	4	1117	9							
03	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	284	1	3840	3	Y	1223	1224	0			50
							69	4	1345	9							
04	5700	X	4678	-0-	-1022	-0-	232	1	3475	3	Y	881	887	0			44
							2	4	969	9							
05	5890	X	3696	-0-	-2194	-0-	185	1	2740	3	Y	696	707	0			33
							5	4	766	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	X	-0-	-0-	-377	-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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	144	1	5305	3	Y	769	470	0	281	1	54
							4	4	846	9							
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	168	1	6144	3	Y	912	905	0			61
							10	4	1003	9							
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	300	1	4817	3	Y	675	684	0			52
							3	4	743	9							
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	8	0			44
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

12	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	175	1	6438	3	Y	768	469	0	280	1	48
							5	4	845	9							
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	191	1	6971	3	Y	876	869	0			55
							11	4	964	9							
02	6699	X	6562	-0-	-137	-0-	343	1	5505	3	Y	646	655	0			46
							3	4	711	9							
03	7161	X	51	-0-	-7110	-0-	7	1	40	3	Y	4	13	0			37
							4	9									
04	6930	X	141	-0-	-6789	-0-	5	1	119	3	Y	15	43	0			9
							17	9									
05	7161	X	4478	-0-	-2683	-0-	157	1	3945	3	Y	315	310	0			14
							29	4	347	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	9660	-0-	-1717	-0-	229	1	8437	3	Y	897	547	0	326	1	64
							7	4	987	9							
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	241	1	8813	3	Y	1007	1000	0			71
							14	4	1108	9							
02	9048	X	8752	-0-	-296	-0-	463	1	7431	3	Y	776	786	0			61
							4	4	854	9							
03	9672	X	194	-0-	-9478	-0-	25	1	152	3	Y	15	24	0			52
							17	9									
04	9360	X	518	-0-	-8842	-0-	18	1	445	3	Y	49	82	0			19
							1	4	54	9							
05	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	5	0			14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9345	-0-	-1226	-0-	223	1	8215	3	Y	818	499	0	298	1	55
							7	4	900	9							
01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	243	1	8894	3	Y	886	880	0			61
							14	4	975	9							
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	459	1	7365	3	Y	695	704	0			52
							4	4	765	9							
03	9083	X	1556	-0-	-7527	-0-	199	1	1233	3	Y	109	108	0			53
							4	4	120	9							
04	8790	X	3900	-0-	-4890	-0-	135	1	3523	3	Y	210	247	0			16
							11	4	231	9							
05	9083	X	4324	-0-	-4759	-0-	152	1	3827	3	Y	288	285	0			19
							28	4	317	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	11630	-0-	-1421	-0-	269	1	9911	3	Y	1311	800	0	477	1	89
							8	4	1442	9							
01	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	288	1	10502	3	Y	1458	1448	0			99
							16	4	1604	9							
02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	567	1	9099	3	Y	1173	1187	0			85
							5	4	1290	9							
03	11408	X	6947	-0-	-4461	-0-	869	1	5357	3	Y	642	598	0			129
							15	4	706	9							
04	11040	X	10862	-0-	-178	-0-	361	1	9374	3	Y	998	1086	0			41
							29	4	1098	9							
*05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	417	1	10485	3	Y	1073	1064	0			50
							78	4	1180	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	268	268	0			-0-
							1	4	295	9							
01	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	52	1	2050	3	Y	115	115	0			-0-
							2	4	127	9							
02	4640	X	3117	-0-	-1523	-0-	158	1	2830	3	Y	113	96	0	17	1	-0-
							5	4	124	9							
03	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	195	1	5944	3	Y	242	241	0	1	1	-0-
							3	4	266	9							
*04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	112	1	5686	3	Y	413	404	0	8	1	1
							454	9									
*05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	145	1	6580	3	Y	688	685	0			4
							5	4	757	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	51	1	3626	3	Y	276	275	0			4
							1	4	304	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	151	1	2717	3	Y	395	333	0	56	1	6
							5	4	435	9							
03	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	82	1	2499	3	Y	257	260	0	1	1	2
							1	4	283	9							
04	3300	X	2926	-0-	-374	-0-	50	1	2538	3	Y	307	300	0	7	1	2
							338	9									
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	74	1	3379	3	Y	585	583	0			4
							3	4	644	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	177	1	6492	3	Y	920	562	0	337	1	64
							5	4	1012	9							
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	204	1	7445	3	Y	1042	1034	0	54	1	18
							12	4	1146	9							
02	8120	X	4778	-0-	-3342	-0-	247	1	3958	3	Y	519	530	0			7
							2	4	571	9							
03	8680	X	3249	-0-	-5431	-0-	405	1	2497	3	Y	309	287	0			29
							7	4	340	9							
04	8400	X	93	-0-	-8307	-0-	3	1	78	3	Y	11	34	0			6
							12	9									
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	5960	-0-	-3092	-0-	310	1	4510	3	Y	1001	996	0			39
							39	4	1101	9							
01	7626	X	3802	-0-	-3824	-0-	233	1	3093	3	Y	432	454	0			17
							1	4	475	9							
02	7134	X	1661	-0-	-5473	-0-	87	1	1353	3	Y	193	201	0			9
							9	4	212	9							
03	7626	X	5207	-0-	-2419	-0-	298	1	4041	3	Y	723	705	0			27
							73	4	795	9							
*04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	432	1	6454	3	Y	1195	1166	0			56
							3	4	1315	9							
*05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	527	1	7787	3	Y	1262	1260	0			58
							14	4	1388	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	751	1	10927	3	Y	896	881	0			35
							94	4	986	9							
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	891	1	11835	3	Y	1121	1111	0			45
							4	4	1233	9							
02	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	750	1	11596	3	Y	1750	1709	0			86
							75	4	1925	9							
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	800	1	10827	3	Y	1640	1659	0			67
							195	4	1804	9							
04	10440	X	9094	-0-	-1346	-0-	519	1	7747	3	Y	749	778	0			38
							4	4	824	9							
05	10788	X	6316	-0-	-4472	-0-	365	1	5396	3	Y	495	509	0			24
							10	4	545	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	228	1	3332	3	Y	782	770	0			28
							29	4	860	9							
01	4433	X	2776	-0-	-1657	-0-	158	1	2104	3	Y	466	478	0			16
							1	4	513	9							
02	4147	X	1178	-0-	-2969	-0-	58	1	901	3	Y	194	204	0			6
							6	4	213	9							
03	4216	X	3020	-0-	-1196	-0-	170	1	2303	3	Y	459	451	0			14
							42	4	505	9							
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	256	1	3819	3	Y	582	572	0			24
							2	4	640	9							
*05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	441	1	6520	3	Y	903	890	0			37
							12	4	993	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	93	1	6640	3	Y	466	463	0			11
							2	4	513	9							
01	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	107	1	4220	3	Y	477	475	0			13
							4	4	525	9							
02	7772	X	2331	-0-	-5441	-0-	108	1	1943	3	Y	251	218	0	35	1	11
							4	4	276	9							
03	8308	X	4678	-0-	-3630	-0-	132	1	4010	3	Y	485	484	0	1	1	11
							2	4	534	9							
04	8040	X	5426	-0-	-2614	-0-	93	1	4737	3	Y	542	531	0	12	1	10
							596	9									
05	7254	X	5661	-0-	-1593	-0-	108	1	4913	3	Y	578	577	0			11
							4	4	636	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	245	1	17313	3	Y	859	857	0			9
							4	4	945	9							
01	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	221	1	8795	3	Y	773	771	0			11
							9	4	850	9							
02	8787	X	-0-	-0-	-8787	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	9393	X	2208	-0-	-7185	-0-	65	1	1970	3	Y	156	155	0			1
							1	4	172	9							
04	9090	X	6730	-0-	-2360	-0-	122	1	6195	3	Y	375	366	0	8	1	2
							413	9									
05	9393	X	7140	-0-	-2253	-0-	140	1	6381	3	Y	558	556	0			4
							5	4	614	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	3	Y	893	905	0			33
							982	9									
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	39	1	3695	3	Y	1041	1039	0			35
							1145	9									
02	3422	X	3419	-0-	-3	-0-	25	1	2295	3	Y	994	995	0			34
							6	4	1093	9							
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	48	1	2823	3	Y	905	852	0	37	1	50
							17	4	996	9							
*04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	70	1	3075	3	Y	689	681	0			58
							24	4	758	9							
05	3658	X	1128	-0-	-2530	-0-	83	1	1	3	Y	938	932	0			64
							12	4	1032	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	86	1	2918	3	Y	522	521	0			13
							23	4	574	9							
01	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	70	1	1861	3	Y	442	447	0			8
							21	4	486	9							
02	2436	X	1596	-0-	-840	-0-	34	1	1301	3	Y	226	228	0			6
							12	4	249	9							
03	2604	X	2006	-0-	-598	-0-	37	1	1512	3	Y	405	401	0			10
							11	4	446	9							
04	2520	X	1858	-0-	-662	-0-	41	1	1445	3	Y	326	330	0			6
							13	4	359	9							
05	2604	X	1536	-0-	-1068	-0-	43	1	1211	3	Y	252	254	0			4
							5	4	277	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	136	1	2076	3	Y	481	488	0			14
							7	4	529	9							
01	7812	X	5925	-0-	-1887	-0-	293	1	4441	3	Y	1073	1070	0			17
							11	4	1180	9							
02	5365	X	4582	-0-	-783	-0-	73	1	3582	3	Y	836	838	0			15
							7	4	920	9							
03	5735	X	3863	-0-	-1872	-0-	106	1	3003	3	Y	683	689	0			9
							3	4	751	9							
*04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	330	1	5613	3	Y	1363	1355	0			17
							5	4	1499	9							
*05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	230	1	7721	3	Y	1831	1823	0			25
							5	4	2014	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	5693	-0-	-1623	-0-	130	1	4796	3	Y	694	424	0	253	1	47
							4	4	763	9							
01	6355	X	3153	-0-	-3202	-0-	73	1	2646	3	Y	391	392	0	39	1	7
							4	4	430	9							
02	5945	X	3955	-0-	-1990	-0-	202	1	3252	3	Y	454	455	0			6
							2	4	499	9							
03	6355	X	121	-0-	-6234	-0-	15	1	92	3	Y	13	18	0			1
							14	9									
04	5790	X	947	-0-	-4843	-0-	29	1	780	3	Y	123	123	0			1
							3	4	135	9							
05	5704	X	1546	-0-	-4158	-0-	51	1	1299	3	Y	169	167	0			3
							10	4	186	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	8818	-0-	-2652	-0-	493	1	7164	3	Y	1000	986	0			42
							61	4	1100	9							
01	9703	X	8951	-0-	-752	-0-	531	1	7050	3	Y	1244	1234	0			52
							2	4	1368	9							
02	9077	X	6446	-0-	-2631	-0-	323	1	4994	3	Y	997	997	0			52
							32	4	1097	9							
03	9703	X	7266	-0-	-2437	-0-	420	1	5678	3	Y	969	980	0			41
							102	4	1066	9							
04	8670	X	5725	-0-	-2945	-0-	316	1	4721	3	Y	624	633	0			32
							2	4	686	9							
05	8959	X	4363	-0-	-4596	-0-	247	1	3658	3	Y	410	422	0			20
							7	4	451	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	198	1	7306	3	Y	1133	688	0	408	1	73
							6	4	1246	9							
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	175	1	6374	3	Y	1079	1074	0			78
							10	4	1187	9							
02	4002	X	3401	-0-	-601	-0-	175	1	2792	3	Y	394	412	0			60
							1	4	433	9							
03	4278	X	1848	-0-	-2430	-0-	231	1	1423	3	Y	173	163	0			70
							4	4	190	9							
04	4140	X	2550	-0-	-1590	-0-	84	1	2191	3	Y	244	296	0			18
							7	4	268	9							
05	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	62	1	1552	3	Y	129	129	0			18
							11	4	142	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3782	-0-	-713	-0-	49	1	3494	3	Y	216	217	0			-0-
							1	4	238	9							
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	133	1	5296	3	Y	416	412	0			4
							6	4	458	9							
02	10991	X	680	-0-	-10311	-0-	33	1	592	3	Y	49	46	0	7	1	-0-
							1	4	54	9							
03	11749	X	369	-0-	-11380	-0-	11	1	329	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	6300	X	1632	-0-	-4668	-0-	28	1	1446	3	Y	144	140	0	3	1	1
							158	9									
05	5890	X	686	-0-	-5204	-0-	10	1	471	3	Y	185	184	0			2
							1	4	204	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	2378	-0-	-9309	-0-	30	1	2173	3	Y	158	159	0			1
							1	4	174	9							
01	11687	X	3850	-0-	-7837	-0-	85	1	3403	3	Y	325	322	0			4
							4	4	358	9							
02	10092	X	818	-0-	-9274	-0-	39	1	701	3	Y	70	63	0	11	1	-0-
							1	4	77	9							
03	8029	X	3131	-0-	-4898	-0-	91	1	2756	3	Y	257	255	0	1	1	1
							1	4	283	9							
04	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	65	1	3312	3	Y	298	292	0	7	1	-0-
							328	9									
05	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	65	1	2987	3	Y	607	604	0			3
							3	4	668	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	135	1	4950	3	Y	742	455	0	272	1	51
							4	4	816	9							
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	134	1	4903	3	Y	828	822	0			57
							8	4	911	9							
02	5510	X	4738	-0-	-772	-0-	240	1	3849	3	Y	588	597	0			48
							2	4	647	9							
03	5890	X	968	-0-	-4922	-0-	119	1	734	3	Y	103	101	0			50
							2	4	113	9							
04	5700	X	384	-0-	-5316	-0-	12	1	316	3	Y	50	84	0			16
							1	4	55	9							
05	5890	X	410	-0-	-5480	-0-	14	1	364	3	Y	26	26	0			16
							3	4	29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6489	-0-	-1385	-0-	174	1	5853	3	Y	379	381	0			11
							45	4	417	9							
01	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	134	1	3572	3	Y	271	276	0			6
							41	4	298	9							
02	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	198	1	7656	3	Y	422	416	0			12
							71	4	464	9							
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	198	1	8173	3	Y	586	583	0			15
							61	4	645	9							
*04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	150	1	5253	3	Y	295	303	0			7
							46	4	325	9							
*05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	154	1	4402	3	Y	419	417	0			9
							20	4	461	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	498	1	7251	3	Y	942	935	0			39
							62	4	1036	9							
01	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	635	1	8439	3	Y	958	957	0			40
							3	4	1054	9							
02	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	563	1	8707	3	Y	939	931	0			48
							56	4	1033	9							
03	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	688	1	9319	3	Y	1288	1283	0			53
							168	4	1417	9							
04	9360	X	9045	-0-	-315	-0-	473	1	7074	3	Y	1358	1343	0			68
							4	4	1494	9							
05	9672	X	8407	-0-	-1265	-0-	463	1	6853	3	Y	980	999	0			49
							13	4	1078	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	11440	-0-	-4153	-0-	268	1	9851	3	Y	1194	727	0	446	1	83
							8	4	1313	9							
01	12028	X	11439	-0-	-589	-0-	269	1	9798	3	Y	1234	1226	0			91
							15	4	1357	9							
02	11252	X	7421	-0-	-3831	-0-	385	1	6176	3	Y	779	795	0			75
							3	4	857	9							
03	12028	X	4476	-0-	-7552	-0-	561	1	3461	3	Y	404	377	0			102
							10	4	444	9							
04	11070	X	5485	-0-	-5585	-0-	180	1	4681	3	Y	554	625	0			31
							15	4	609	9							
05	11439	X	5910	-0-	-5529	-0-	196	1	4915	3	Y	694	688	0			37
							36	4	763	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	10028	-0-	-977	-0-	232	1	8540	3	Y	1135	692	0	418	1	75
							7	4	1249	9							
01	8928	X	8840	-0-	-88	-0-	203	1	7388	3	Y	1125	1119	0			81
							11	4	1238	9							
02	8352	X	7070	-0-	-1282	-0-	370	1	5924	3	Y	703	717	0			67
							3	4	773	9							
03	8928	X	2787	-0-	-6141	-0-	355	1	2191	3	Y	214	204	0			77
							6	4	235	9							
04	8640	X	3527	-0-	-5113	-0-	116	1	3005	3	Y	361	417	0			21
							9	4	397	9							
05	8928	X	3792	-0-	-5136	-0-	126	1	3190	3	Y	411	408	0			24
							24	4	452	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	3882	-0-	-3713	-0-	92	1	3380	3	Y	370	227	0	141	1	24
							3	4	407	9							
01	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	75	1	2740	3	Y	306	305	0			25
							4	4	337	9							
02	5713	X	12	-0-	-5701	-0-	1	1	10	3	Y	1	7	0			19
							1	9									
03	6107	X	3	-0-	-6104	-0-	3	3			Y	-0-					19
04	4050	X	1899	-0-	-2151	-0-	62	1	1611	3	Y	201	213	0			7
							5	4	221	9							
05	3875	X	3132	-0-	-743	-0-	105	1	2656	3	Y	319	316	0			10
							20	4	351	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	189	1	6967	3	Y	852	520	0	307	1	57
							6	4	937	9							
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	209	1	7629	3	Y	983	976	0			64
							12	4	1081	9							
02	6583	X	6534	-0-	-49	-0-	339	1	5444	3	Y	680	691	0			53
							3	4	748	9							
03	7037	X	1	-0-	-7036	-0-	1	3			Y	-0-	10	0			43
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	3544	-0-	-3586	-0-	71	1	2617	3	Y	776	477	0	286	1	54
							2	4	854	9							
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	68	1	2506	3	Y	665	663	0			56
							4	4	732	9							
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	421	1	6765	3	Y	1672	1664	0			64
							4	4	1839	9							
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	369	1	2282	3	Y	210	213	0			61
							7	4	231	9							
*04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	212	1	5505	3	Y	390	432	0			19
							17	4	429	9							
*05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	228	1	5736	3	Y	573	567	0			25
							43	4	630	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	154	1	10842	3	Y	1271	1266	0			15
							2	4	1398	9							
01	7595	X	1850	-0-	-5745	-0-	39	1	1561	3	Y	225	237	0			3
							2	4	248	9							
02	8265	X	40	-0-	-8225	-0-	2	1	31	3	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	8610	X	35	-0-	-8575	-0-	1	1	30	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	10614	-0-	-1910	-0-	157	1	9368	3	Y	984	981	0			31
							7	4	1082	9							
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	297	1	9795	3	Y	1218	1207	0			42
							2	4	1340	9							
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	343	1	8118	3	Y	999	1025	0			16
							2	4	1099	9							
03	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	248	1	8828	3	Y	944	942	0			18
							3	4	1038	9							
04	9630	X	9367	-0-	-263	-0-	170	1	8246	3	Y	864	832	0	34	1	16
							1	4	950	9							
05	9951	X	9836	-0-	-115	-0-	265	1	8555	3	Y	917	895	0			38
							7	4	1009	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	183	1	6735	3	Y	1185	719	0	425	1	78
							6	4	1304	9							
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	138	1	5038	3	Y	1064	1060	0	41	1	41
							8	4	1170	9							
02	5046	X	4140	-0-	-906	-0-	204	1	3271	3	Y	603	615	0			29
							2	4	663	9							
03	5394	X	129	-0-	-5265	-0-	16	1	96	3	Y	15	22	0			22
							17	9									
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	5394	X	3164	-0-	-2230	-0-	107	1	2695	3	Y	311	306	0			5
							20	4	342	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4937	-0-	-953	-0-	112	1	4132	3	Y	626	382	0	229	1	42
							4	4	689	9							
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	136	1	4973	3	Y	736	730	0	36	1	12
							8	4	810	9							
02	5452	X	5269	-0-	-183	-0-	270	1	4324	3	Y	612	616	0			8
							2	4	673	9							
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	880	1	5431	3	Y	691	634	0			65
							16	4	760	9							
*04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	315	1	8213	3	Y	877	921	0			21
							26	4	965	9							
*05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	265	1	6670	3	Y	658	655	0			24
							50	4	724	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	169	1	6235	3	Y	835	509	0	304	1	55
							5	4	919	9							
01	6789	X	5644	-0-	-1145	-0-	131	1	4781	3	Y	659	657	0	43	1	14
							7	4	725	9							
02	6351	X	3230	-0-	-3121	-0-	164	1	2618	3	Y	406	411	0			9
							1	4	447	9							
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	369	1	3420	3	Y	488	484	0			34
							537	9									
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	348	1	2954	3	Y	383	369	0			48
							421	9									
02	2465	X	2378	-0-	-87	-0-	221	1	1986	3	Y	155	184	0			19
							171	9									
03	2635	X	2584	-0-	-51	-0-	239	1	2132	3	Y	194	180	0	13	1	20
							213	9									
*04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	242	1	2212	3	Y	269	259	0			30
							296	9									
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	221	1	2037	3	Y	259	257	0			32
							285	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

12	6355	X	6259	-0-	-96	-0-	143	1	5255	3	Y	779	472	0	282	1	50
							4	4	857	9							
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	176	1	6420	3	Y	1017	1009	0	41	1	17
							10	4	1119	9							
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	251	1	4019	3	Y	583	593	0			7
							2	4	641	9							
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05	4991	X	488	-0-	-4503	-0-	15	1	376	3	Y	85	84	0			1
							3	4	94	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

12	7905	X	7175	-0-	-730	-0-	109	1	6496	3	Y	514	511	0			15
							5	4	565	9							
01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	200	1	6590	3	Y	578	573	0			20
							1	4	636	9							
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	242	1	5720	3	Y	519	531	0			8
							1	4	571	9							
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	160	1	5706	3	Y	521	520	0			9
							2	4	573	9							
04	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	113	1	5489	3	Y	390	377	0	15	1	7
							1	4	429	9							
05	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	174	1	5625	3	Y	441	431	0			17
							5	4	485	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

12	7688	X	7608	-0-	-80	-0-	116	1	6963	3	Y	475	472	0			15
							6	4	523	9							
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	208	1	6866	3	Y	483	481	0			17
							2	4	531	9							
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	289	1	6840	3	Y	430	440	0			7
							2	4	473	9							
03	6913	X	5628	-0-	-1285	-0-	145	1	5170	3	Y	283	285	0			5
							2	4	311	9							
04	6690	X	4430	-0-	-2260	-0-	85	1	4097	3	Y	225	218	0	9	1	3
							248	9									
05	6913	X	4397	-0-	-2516	-0-	125	1	4030	3	Y	217	212	0			8
							3	4	239	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	81	1	5713	3	Y	912	902	0			10
							1	4	1003	9							
01	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	3	Y	190	197	0			3
							1	4	209	9							
02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	122	106	0	18	1	1
							1	4	134	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	300	X	28	-0-	-272	-0-	24	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	3	Y	178	176	0			2
							1	4	196	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

12	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	127	1	4787	3	N	398	395	0			12
							1	4	438	9							
01	6479	X	4347	-0-	-2132	-0-	107	1	3887	3	N	320	322	0			10
							1	4	352	9							
02	6061	X	2731	-0-	-3330	-0-	54	1	2469	3	N	187	186	0			11
							2	4	206	9							
03	6417	X	2708	-0-	-3709	-0-	83	1	2373	3	N	228	228	0			11
							1	4	251	9							
04	5190	X	2460	-0-	-2730	-0-	81	1	2197	3	N	165	160	0	5	1	11
							182	9									
05	5363	X	2805	-0-	-2558	-0-	87	1	2486	3	N	211	212	0			10
							232	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	464	1	2822	3	Y	284	335	0			23
							2	4	312	9							
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	449	1	2754	3	Y	322	315	0			30
							2	4	354	9							
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	410	1	2250	3	Y	291	293	0			28
							2	4	320	9							
03	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	322	1	1779	3	Y	268	276	0			20
							1	4	295	9							
04	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	277	1	1430	3	Y	187	190	0			13
							7	4	206	9							
05	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	273	1	1552	3	Y	192	164	0			41
							8	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	219	1	6557	3	Y	442	446	0			12
						486	9									
01	DLQ G-10	7425	-0-	7425	7425	163	1	6688	3	Y	522	521	0			13
						574	9									
02	DLQ G-10	9342	-0-	9342	16767	196	1	8306	3	Y	764	754	0			23
						840	9									
03	23902 X	7135	-0-	-16767	-0-	164	1	6228	3	Y	675	673	0			25
						743	9									
*04	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	149	1	5860	3	Y	485	493	0			17
						534	9									
05	8742 X	5734	-0-	-3008	-0-	127	1	5175	3	Y	393	398	0			12
						432	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	392	1	2389	3	Y	285	338	0			23
						2	4	314	9							
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	431	1	2645	3	Y	340	331	0			32
						2	4	374	9							
02	3219 X	1043	-0-	-2176	-0-	144	1	789	3	Y	99	120	0			11
						1	4	109	9							
03	3441 X	1802	-0-	-1639	-0-	247	1	1366	3	Y	171	170	0			12
						1	4	188	9							
04	3330 X	3069	-0-	-261	-0-	456	1	2353	3	Y	225	218	0			22
						12	4	248	9							
05	3441 X	2851	-0-	-590	-0-	394	1	2235	3	Y	192	166	0			48
						11	4	211	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

12	1364 X	114	-0-	-1250	-0-	1	1	93	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	37	36	0			1
						41	9									
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*04	3000 N	13131	-0-	10131	10131	205	1	9962	3	Y	2694	2547	0	103	1	44
						1	4	2963	9							
*05	3100 N	12437	-0-	9337	19468	337	1	10883	3	Y	1098	1098	0			44
						9	4	1208	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	103	1	6154	3	Y	621	617	0			19
						5	4	683	9							
01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	179	1	5898	3	Y	645	641	0			23
						1	4	710	9							
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	198	1	4681	3	Y	539	553	0			9
						1	4	593	9							
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	127	1	4524	3	Y	542	540	0			11
						2	4	596	9							
04	4020 X	3571	-0-	-449	-0-	67	1	3209	3	Y	268	262	0	11	1	6
						295	9									
05	4154 X	3580	-0-	-574	-0-	95	1	3095	3	Y	352	343	0			15
						3	4	387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	192	1	7294	3	Y	344	342	0			9
							2	4	378	9							
01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	248	1	8927	3	Y	412	412	0			9
							1	4	453	9							
02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	215	1	9931	3	Y	489	488	0			10
							9	4	538	9							
03	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	368	1	10501	3	Y	505	505	0			10
							3	4	556	9							
*04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	367	1	10037	3	Y	486	471	0	7	1	18
							2	4	535	9							
*05	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	329	1	9442	3	Y	399	403	0			14
							1	4	439	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	5718	-0-	-2807	-0-	133	1	5023	3	Y	510	509	0			22
							1	4	561	9							
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	134	1	4857	3	Y	595	597	0			20
							1	4	655	9							
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	83	1	3871	3	Y	620	619	0			21
							4	4	682	9							
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	111	1	3181	3	Y	456	457	0			20
							1	4	502	9							
*04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	183	1	5014	3	Y	824	797	0	16	1	31
							1	4	906	9							
05	3596	X	2585	-0-	-1011	-0-	76	1	2170	3	Y	308	317	0			22
							339	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	231	1	8765	3	Y	469	467	0			14
							2	4	516	9							
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	192	1	6905	3	Y	378	380	0			12
							1	4	416	9							
02	6728	X	4239	-0-	-2489	-0-	83	1	3846	3	Y	278	278	0			12
							4	4	306	9							
03	7192	X	5536	-0-	-1656	-0-	171	1	4872	3	Y	447	446	0			13
							1	4	492	9							
04	6960	X	4591	-0-	-2369	-0-	147	1	4011	3	Y	393	381	0	9	1	16
							1	4	432	9							
05	7192	X	5942	-0-	-1250	-0-	183	1	5235	3	Y	476	478	0			14
							524	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	241	1	9128	3	Y	683	680	0			18
							2	4	751	9							
01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	249	1	8968	3	Y	704	706	0			16
							1	4	774	9							
02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	167	1	7726	3	Y	661	660	0			17
							7	4	727	9							
03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	264	1	7521	3	Y	589	590	0			16
							2	4	648	9							
*04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	245	1	6688	3	Y	606	587	0	14	1	21
							1	4	667	9							
*05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	245	1	7038	3	Y	710	714	0			17
							1	4	781	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	53	1	5387	3	Y	1062	1065	0			34
							1	4	1168	9							
01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	64	1	6117	3	Y	1288	1285	0			37
							1417	9									
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	41	1	3872	3	Y	1022	1026	0			33
							11	4	1124	9							
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	74	1	4263	3	Y	585	555	0	27	1	36
							25	4	644	9							
*04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	111	1	4902	3	Y	774	759	0			51
							39	4	851	9							
05	4650	X	1018	-0-	-3632	-0-	103	1	2	3	Y	817	815	0			53
							14	4	899	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3562	-0-	-1398	-0-	28	1	2840	3	Y	631	638	0			26
							694	9									
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	42	1	4027	3	Y	923	919	0			30
							1015	9									
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	39	1	3654	3	Y	984	983	0			31
							10	4	1082	9							
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	56	1	3234	3	Y	644	609	0	27	1	39
							19	4	708	9							
*04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	99	1	4392	3	Y	768	753	0			54
							35	4	845	9							
05	2945	X	973	-0-	-1972	-0-	84	1	1	3	Y	796	794	0			56
							12	4	876	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	118	1	11933	3	Y	2861	2864	0			68
							1	4	3147	9							
01	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	101	1	9725	3	Y	2133	2143	0			58
							1	4	2346	9							
02	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	75	1	7020	3	Y	2113	2114	0			57
							19	4	2324	9							
03	9424	X	7578	-0-	-1846	-0-	103	1	5975	3	Y	1332	1260	0	51	1	78
							35	4	1465	9							
04	9120	X	8935	-0-	-185	-0-	164	1	7210	3	Y	1367	1344	0			101
							57	4	1504	9							
05	9424	X	2006	-0-	-7418	-0-	175	1	2	3	Y	1641	1631	0			111
							24	4	1805	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	8176	-0-	-3821	-0-	62	1	6978	3	Y	1028	1029	0			56
							5	4	1131	9							
01	11284	X	7634	-0-	-3650	-0-	63	1	6667	3	Y	816	816	0			56
							6	4	898	9							
02	9889	X	7768	-0-	-2121	-0-	115	1	6738	3	Y	832	831	0			57
							915	9									
03	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	133	1	7933	3	Y	905	886	0	17	1	59
							11	4	996	9							
*04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	183	1	8075	3	Y	868	884	0			43
							115	4	955	9							
*05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	207	1	8074	3	Y	892	866	0			69
							7	4	981	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5098	-0-	-1629	-0-	42	1	4628	3	Y	386	386	0			20
							3	4	425	9							
01	6572	X	5561	-0-	-1011	-0-	49	1	5101	3	Y	370	369	0			21
							4	4	407	9							
02	6148	X	5570	-0-	-578	-0-	87	1	5090	3	Y	357	357	0			21
							393	9									
03	6572	X	5622	-0-	-950	-0-	87	1	5149	3	Y	345	338	0	6	1	22
							6	4	380	9							
*04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	111	1	4889	3	Y	338	344	0			16
							69	4	372	9							
05	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	130	1	5077	3	Y	336	326	0			26
							4	4	370	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5505	-0-	-1129	-0-	43	1	4454	3	Y	915	922	0			34
							1	4	1007	9							
01	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	42	1	4045	3	Y	844	845	0			33
							928	9									
02	4872	X	4210	-0-	-662	-0-	33	1	3133	3	Y	941	939	0			35
							9	4	1035	9							
03	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	60	1	3439	3	Y	764	720	0	32	1	47
							20	4	840	9							
*04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	108	1	4781	3	Y	910	893	0			64
							38	4	1001	9							
05	5208	X	1271	-0-	-3937	-0-	112	1	2	3	Y	1038	1033	0			69
							15	4	1142	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1940	-0-	-1098	-0-	190	1	1466	3	Y	253	240	0			36
							6	4	278	9							
01	3069	X	1283	-0-	-1786	-0-	158	1	973	3	Y	137	144	0			29
							1	4	151	9							
02	2871	X	1362	-0-	-1509	-0-	149	1	978	3	Y	212	213	0			28
							2	4	233	9							
03	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	178	1	1279	3	Y	210	205	0			33
							15	4	231	9							
04	1890	X	990	-0-	-900	-0-	49	1	772	3	Y	150	156	0			27
							4	4	165	9							
05	1953	X	1422	-0-	-531	-0-	179	1	984	3	Y	230	202	0			55
							6	4	253	9							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3472	-0-	-837	-0-	360	1	2783	3	Y	289	287	0			44
							11	4	318	9							
01	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	465	1	2874	3	Y	248	243	0			49
							4	4	273	9							
02	4205	X	3188	-0-	-1017	-0-	388	1	2556	3	Y	216	235	0			30
							6	4	238	9							
03	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	392	1	2819	3	Y	305	289	0			46
							33	4	336	9							
04	4350	X	2463	-0-	-1887	-0-	131	1	2047	3	Y	250	254	0			42
							10	4	275	9							
05	3627	X	2504	-0-	-1123	-0-	344	1	1886	3	Y	239	222	0			59
							11	4	263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3728	-0-	628	1444	383	1	2964	3	Y	335	338	0			53
							12	4	369	9							
01	3100	N	3895	-0-	795	2239	497	1	3072	3	Y	293	287	0			59
							4	4	322	9							
02	5566	X	3327	-0-	-2239	-0-	398	1	2619	3	Y	276	296	0			39
							6	4	304	9							
03	2325	X	2118	-0-	-207	-0-	235	1	1691	3	Y	156	168	0			27
							20	4	172	9							
*04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	212	1	3304	3	Y	279	262	0			44
							16	4	307	9							
*05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	441	1	2417	3	Y	236	221	0			59
							14	4	260	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	6915	-0-	-2137	-0-	56	1	6089	3	Y	697	699	0			37
							3	4	767	9							
01	8401	X	6749	-0-	-1652	-0-	57	1	6078	3	Y	553	553	0			37
							6	4	608	9							
02	7859	X	7308	-0-	-551	-0-	112	1	6573	3	Y	566	565	0			38
							623	9									
03	8401	X	7992	-0-	-409	-0-	120	1	7163	3	Y	635	622	0	11	1	40
							10	4	699	9							
04	7800	X	7698	-0-	-102	-0-	153	1	6757	3	Y	628	639	0			29
							97	4	691	9							
*05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	180	1	7062	3	Y	597	580	0			46
							7	4	657	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	6667	-0-	-2075	-0-	51	1	5592	3	Y	928	927	0			47
							3	4	1021	9							
01	8029	X	7706	-0-	-323	-0-	62	1	6624	3	Y	922	919	0			50
							6	4	1014	9							
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	116	1	6823	3	Y	979	977	0			52
							1077	9									
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	120	1	7197	3	Y	956	937	0	16	1	55
							10	4	1052	9							
*04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	146	1	6442	3	Y	824	841	0			38
							92	4	906	9							
05	8029	X	7481	-0-	-548	-0-	164	1	6419	3	Y	811	788	0			61
							6	4	892	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6125	-0-	-1687	-0-	48	1	5337	3	Y	670	671	0			40
							3	4	737	9							
01	6820	X	6283	-0-	-537	-0-	54	1	5595	3	Y	573	573	0			40
							4	4	630	9							
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	97	1	5706	3	Y	558	558	0			40
							614	9									
03	6820	X	6688	-0-	-132	-0-	101	1	6017	3	Y	511	502	0	11	1	38
							8	4	562	9							
*04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	137	1	6028	3	Y	623	631	0			30
							86	4	685	9							
*05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	157	1	6153	3	Y	540	526	0			44
							6	4	594	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5310	-0-	-1820	-0-	42	1	4701	3	Y	513	512	0			28
							3	4	564	9							
01	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	45	1	4620	3	Y	442	441	0			29
							3	4	486	9							
02	6032	X	4978	-0-	-1054	-0-	76	1	4460	3	Y	402	402	0			29
							442	9									
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	100	1	5974	3	Y	491	480	0	9	1	31
							8	4	540	9							
*04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	126	1	5540	3	Y	465	473	0			23
							79	4	512	9							
*05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	145	1	5654	3	Y	459	446	0			36
							5	4	505	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	8855	-0-	-2119	-0-	70	1	7742	3	Y	944	942	0			52
							5	4	1038	9							
01	10075	X	9148	-0-	-927	-0-	77	1	8144	3	Y	836	834	0			54
							7	4	920	9							
02	9425	X	8896	-0-	-529	-0-	133	1	7879	3	Y	803	803	0			54
							1	4	883	9							
03	10075	X	9724	-0-	-351	-0-	146	1	8709	3	Y	779	764	0	15	1	54
							12	4	857	9							
*04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	192	1	8483	3	Y	808	822	0			40
							121	4	889	9							
*05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	224	1	8757	3	Y	762	741	0			61
							8	4	838	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4479	-0-	-977	-0-	36	1	3928	3	Y	466	465	0			21
							2	4	513	9							
01	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	37	1	3898	3	Y	351	351	0			21
							3	4	386	9							
02	4785	X	4552	-0-	-233	-0-	70	1	4090	3	Y	356	355	0			22
							392	9									
03	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	74	1	4383	3	Y	363	355	0	7	1	23
							5	4	399	9							
*04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	99	1	4332	3	Y	329	336	0			16
							61	4	362	9							
05	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	111	1	4323	3	Y	323	313	0			26
							3	4	355	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	7619	-0-	-2177	-0-	59	1	6603	3	Y	865	866	0			43
							5	4	952	9							
01	8556	X	7597	-0-	-959	-0-	63	1	6699	3	Y	754	753	0			44
							6	4	829	9							
02	8004	X	7980	-0-	-24	-0-	120	1	7014	3	Y	769	768	0			45
							846	9									
03	8556	X	8544	-0-	-12	-0-	127	1	7578	3	Y	754	739	0	14	1	46
							10	4	829	9							
*04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	162	1	7122	3	Y	743	756	0			33
							101	4	817	9							
05	8525	X	8355	-0-	-170	-0-	188	1	7362	3	Y	725	704	0			54
							7	4	798	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	5223	-0-	-2093	-0-	42	1	4622	3	Y	506	505	0			26
							2	4	557	9							
01	6665	X	5222	-0-	-1443	-0-	45	1	4699	3	Y	432	431	0			27
							3	4	475	9							
02	6235	X	5730	-0-	-505	-0-	88	1	5146	3	Y	451	450	0			28
							496	9									
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	93	1	5595	3	Y	443	434	0	8	1	29
							8	4	487	9							
*04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	125	1	5538	3	Y	453	461	0			21
							79	4	498	9							
*05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	144	1	5625	3	Y	427	415	0			33
							5	4	470	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	406	1	5916	3	Y	897	889	0			37
							51	4	987	9							
01	7843	X	4099	-0-	-3744	-0-	244	1	3245	3	Y	554	567	0			24
							1	4	609	9							
02	7337	X	4520	-0-	-2817	-0-	232	1	3582	3	Y	621	613	0			32
							23	4	683	9							
03	7843	X	4313	-0-	-3530	-0-	245	1	3325	3	Y	621	626	0			27
							60	4	683	9							
04	7590	X	5584	-0-	-2006	-0-	291	1	4338	3	Y	866	849	0			44
							2	4	953	9							
05	7347	X	4984	-0-	-2363	-0-	263	1	3888	3	Y	751	758	0			37
							7	4	826	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2895	-0-	-329	-0-	273	1	2132	3	Y	442	460	0			61
							4	4	486	9							
01	2976	X	1892	-0-	-1084	-0-	33	1	1497	3	Y	329	350	0			40
							362	9									
02	2784	X	944	-0-	-1840	-0-	17	1	775	3	Y	138	151	0			27
							152	9									
03	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	142	1	1818	3	Y	338	328	0			37
							372	9									
04	2880	X	2237	-0-	-643	-0-	285	1	1599	3	Y	321	314	0			44
							353	9									
05	2883	X	2081	-0-	-802	-0-	247	1	1496	3	Y	307	312	0			39
							338	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	20	1	1708	3	Y	405	449	1			9
							68	4	446	9							
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	Y	218	209	1			9
							2	4	240	9							
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	138	138	1			9
							4	4	152	9							
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	13	1	1787	3	Y	295	292	1			12
							2	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5735	-0-	-1457	-0-	136	1	5136	3	N	420	418	0			18
							1	4	462	9							
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	128	1	4639	3	N	408	409	0			17
							1	4	449	9							
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	101	1	4640	3	N	449	448	0			18
							4	4	494	9							
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	167	1	4768	3	N	461	461	0			18
							1	4	507	9							
*04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	180	1	4911	3	N	398	386	0	9	1	21
							1	4	438	9							
*05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	160	1	4576	3	N	310	314	0			17
							341	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	9828	-0-	-1487	-0-	232	1	8793	3	Y	728	725	0			24
							2	4	801	9							
01	9920	X	9894	-0-	-26	-0-	243	1	8758	3	Y	811	814	0			21
							1	4	892	9							
02	9280	X	8653	-0-	-627	-0-	165	1	7630	3	Y	774	773	0			22
							7	4	851	9							
03	9920	X	8708	-0-	-1212	-0-	268	1	7656	3	Y	711	712	0			21
							2	4	782	9							
04	9600	X	8006	-0-	-1594	-0-	256	1	6977	3	Y	702	681	0	15	1	27
							1	4	772	9							
05	9889	X	8857	-0-	-1032	-0-	269	1	7728	3	Y	781	786	0			22
							1	4	859	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	184	1	6970	3	Y	575	572	0			16
							2	4	633	9							
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	189	1	6816	3	Y	555	557	0			14
							1	4	611	9							
02	7279	X	6519	-0-	-760	-0-	125	1	5764	3	Y	568	567	0			15
							5	4	625	9							
03	7781	X	7358	-0-	-423	-0-	226	1	6449	3	Y	619	619	0			15
							2	4	681	9							
04	7530	X	6000	-0-	-1530	-0-	189	1	5172	3	Y	580	563	0	12	1	20
							1	4	638	9							
*05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	242	1	6941	3	Y	625	629	0			16
							1	4	688	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	110	1	4174	3	Y	614	611	0			14
							1	4	675	9							
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	96	1	3494	3	Y	518	521	0			11
							1	4	570	9							
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	73	1	3347	3	Y	641	639	0			13
							3	4	705	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	120	1	3413	3	Y	579	580	0			12
							1	4	637	9							
*04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	113	1	3102	3	Y	547	530	0	10	1	19
							1	4	602	9							
05	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	104	1	2959	3	Y	474	478	0			15
							521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	133	1	5026	3	Y	423	421	0			11
							1	4	465	9							
01	5549	X	4871	-0-	-678	-0-	119	1	4310	3	Y	401	403	0			9
							1	4	441	9							
02	5307	X	4184	-0-	-1123	-0-	80	1	3666	3	Y	395	393	0			11
							3	4	435	9							
03	5673	X	3736	-0-	-1937	-0-	113	1	3240	3	Y	347	348	0			10
							1	4	382	9							
04	5490	X	3350	-0-	-2140	-0-	105	1	2890	3	Y	322	312	0	7	1	13
							1	4	354	9							
05	5611	X	3572	-0-	-2039	-0-	109	1	3126	3	Y	306	308	0			11
							337	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

12	3100	N	5681	-0-	2581	7640	573	1	4424	3	Y	606	643	0			103
							17	4	667	9							
01	3100	N	4192	-0-	1092	8732	504	1	3116	3	Y	516	511	0			108
							4	4	568	9							
02	14575	X	5843	-0-	-8732	-0-	686	1	4510	3	Y	579	604	0			83
							10	4	637	9							
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	418	1	3009	3	Y	353	372	0			64
							35	4	388	9							
*04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	221	1	3433	3	Y	395	390	0			69
							16	4	435	9							
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	606	1	3323	3	Y	397	365	0			101
							20	4	437	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	715	1	5528	3	Y	605	598	0			92
							22	4	666	9							
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	924	1	5712	3	Y	521	510	0			103
							8	4	573	9							
02	6757	X	6041	-0-	-716	-0-	716	1	4708	3	Y	551	579	0			75
							11	4	606	9							
03	7223	X	6383	-0-	-840	-0-	694	1	4996	3	Y	576	563	0			88
							59	4	634	9							
04	6990	X	5719	-0-	-1271	-0-	310	1	4834	3	Y	502	508	0			82
							23	4	552	9							
05	7223	X	5898	-0-	-1325	-0-	824	1	4517	3	Y	482	448	0			116
							27	4	530	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	102	1	726	3	Y	159	159	0			3
							17	4	175	9							
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	Y	85	79	0	7	1	2
							4	4	94	9							
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1223	3	Y	479	476	0			5
							10	4	527	9							
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	3	Y	435	423	0	7	1	10
							2	4	479	9							
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	674	3	Y	325	300	0	28	1	7
							1	4	358	9							
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	812	3	Y	224	224	0			7
							1	4	246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	206	1	1589	3	Y	201	198	0			32
							6	4	221	9							
01	2542	X	1390	-0-	-1152	-0-	164	1	1010	3	Y	195	188	0			39
							1	4	215	9							
02	2378	X	1962	-0-	-416	-0-	231	1	1525	3	Y	184	197	0			26
							4	4	202	9							
03	2294	X	1433	-0-	-861	-0-	150	1	1083	3	Y	170	169	0			27
							13	4	187	9							
04	2130	X	1214	-0-	-916	-0-	62	1	972	3	Y	159	160	0			26
							5	4	175	9							
05	2108	X	1892	-0-	-216	-0-	264	1	1451	3	Y	153	142	0			37
							9	4	168	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	181	1	1395	3	Y	302	283	0			40
							5	4	332	9							
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	191	1	1184	3	Y	246	240	0			46
							2	4	271	9							
02	1537	N	1488	-0-	-49	-0-	166	1	1090	3	Y	209	228	0			27
							2	4	230	9							
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	194	1	1397	3	Y	180	181	0			26
							16	4	198	9							
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	3	Y	202	197	0			31
							6	4	222	9							
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	202	1	1106	3	Y	136	133	0			34
							6	4	150	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1063	-0-	-1789	-0-	94	1	727	3	Y	217	209	0			29
							3	4	239	9							
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	743	3	Y	179	176	0			32
							1	4	197	9							
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	78	1	514	3	Y	154	168	0			18
							1	4	169	9							
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	649	3	Y	246	232	0			32
							8	4	271	9							
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	43	1	663	3	Y	223	223	0			32
							3	4	245	9							
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	110	1	606	3	Y	164	159	0			37
							4	4	180	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1465	-0-	-1697	-0-	145	1	1117	3	Y	181	166	0			25
							4	4	199	9							
01	3875	X	1434	-0-	-2441	-0-	172	1	1067	3	Y	175	166	0			34
							2	4	193	9							
02	3567	X	2191	-0-	-1376	-0-	255	1	1675	3	Y	234	236	0			32
							4	4	257	9							
03	3441	X	2408	-0-	-1033	-0-	260	1	1874	3	Y	229	224	0			37
							22	4	252	9							
*04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	3	Y	214	214	0			37
							8	4	235	9							
05	2356	X	2162	-0-	-194	-0-	295	1	1619	3	Y	216	199	0			54
							10	4	238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	3529	-0-	-2392	-0-	81	1	3061	3	Y	351	349	0			14
							1	4	386	9							
01	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	77	1	2751	3	Y	279	281	0			12
							307	9									
02	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	60	1	2772	3	Y	305	304	0			13
							3	4	336	9							
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	520	520	0			13
							1	4	572	9							
04	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	103	1	2803	3	Y	421	408	0	9	1	17
							463	9									
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	110	1	3139	3	Y	336	340	0			13
							370	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	252	1	3880	3	Y	500	499	0			8
							550	9									
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	197	1	2565	3	Y	133	139	0			2
							146	9									
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	1932	3	Y	205	201	0			6
							226	9									
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	202	1	2294	3	Y	218	217	0			7
							240	9									
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	259	1	2381	3	Y	166	169	0			4
							183	9									
*05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	170	1	2314	3	Y	179	180	0			3
							197	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	229	1	3535	3	Y	527	525	0			22
							580	9									
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	291	1	3777	3	Y	562	567	0			17
							618	9									
02	4118	X	3668	-0-	-450	-0-	214	1	2944	3	Y	464	458	0			23
							510	9									
03	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	284	1	3224	3	Y	687	680	0			30
							756	9									
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	391	1	3601	3	Y	634	641	0			23
							697	9									
*05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	292	1	3964	3	Y	636	637	0			22
							700	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	230	1	3549	3	Y	1190	1187	0			37
							1309	9									
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	269	1	3491	3	Y	892	904	0			25
							981	9									
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	247	1	3391	3	Y	804	794	0			35
							884	9									
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	320	1	3623	3	Y	835	829	0			41
							919	9									
*04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	407	1	3750	3	Y	752	762	0			31
							827	9									
*05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	236	1	3202	3	Y	635	639	0			27
							699	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4064	-0-	-1423	-0-	200	1	3083	3	Y	710	714	0			37
							781	9									
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	Y	719	728	0			28
							791	9									
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	247	1	3396	3	Y	1181	1159	0			50
							1299	9									
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	352	1	3986	3	Y	1104	1099	0			55
							1214	9									
*04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	415	1	3824	3	Y	1016	1030	0			41
							1118	9									
*05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	369	1	5011	3	Y	1260	1259	0			42
							1386	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

12	7347	X	6387	-0-	-960	-0-	146	1	5547	3	Y	629	626	0			26
							2	4	692	9							
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	148	1	5342	3	Y	663	666	0			23
							1	4	729	9							
02	5684	X	5147	-0-	-537	-0-	95	1	4380	3	Y	607	606	0			24
							4	4	668	9							
03	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	154	1	4403	3	Y	637	637	0			24
							1	4	701	9							
04	5880	X	4737	-0-	-1143	-0-	144	1	3936	3	Y	596	578	0	14	1	28
							1	4	656	9							
05	6076	X	4899	-0-	-1177	-0-	146	1	4173	3	Y	527	532	0			23
							580	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		2796	-0-	2796	2796	71	1	2553	3	Y	156	156	0			15
							172	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-	14	0			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4681	-0-	4681	4681	111	1	4026	3	Y	494	492	0			2
							1	4	543	9							
02	T. A.		4675	-0-	4675	9356	84	1	3877	3	Y	645	643	0			4
							4	4	710	9							
03	T. A.		5482	-0-	5482	14838	158	1	4498	3	Y	750	750	0			4
							1	4	825	9							
04	T. A.		10720	-0-	10720	25558	351	1	9587	3	Y	709	687	0	8	1	18
							2	4	780	9							
05	T. A.		10172	-0-	10172	35730	317	1	9073	3	Y	710	714	0			14
							1	4	781	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3790	-0-	3790	3790	99	1	3590	3	Y	91	90	0			1
							1	4	100	9							
02	T. A.		7057	-0-	7057	10847	147	1	6758	3	Y	133	132	0			2
							6	4	146	9							
03	T. A.		6799	-0-	6799	17646	225	1	6429	3	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
04	T. A.		3522	-0-	3522	21168	120	1	3276	3	Y	114	110	0	2	1	4
							1	4	125	9							
05	T. A.		3023	-0-	3023	24191	98	1	2790	3	Y	123	124	0			3
							135	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

12	7781	X	3964	-0-	-3817	-0-	95	1	3600	3	Y	244	243	0			10
							1	4	268	9							
01	4991	X	4316	-0-	-675	-0-	110	1	3979	3	Y	205	206	0			9
							1	4	226	9							
02	4669	X	4014	-0-	-655	-0-	81	1	3732	3	Y	180	180	0			9
							3	4	198	9							
03	4991	X	3840	-0-	-1151	-0-	127	1	3628	3	Y	76	76	0			9
							1	4	84	9							
04	4830	X	4162	-0-	-668	-0-	133	1	3640	3	Y	353	341	0	7	1	14
							1	4	388	9							
05	4309	X	1538	-0-	-2771	-0-	48	1	1363	3	Y	115	119	0			10
							127	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

12	8711	X	5457	-0-	-3254	-0-	121	1	4573	3	Y	693	689	0			15
							1	4	762	9							
01	8122	X	5659	-0-	-2463	-0-	128	1	4625	3	Y	823	824	0			14
							1	4	905	9							
02	7598	X	5273	-0-	-2325	-0-	94	1	4325	3	Y	773	772	0			15
							4	4	850	9							
03	8091	X	5218	-0-	-2873	-0-	150	1	4266	3	Y	728	728	0			15
							1	4	801	9							
04	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	193	1	5285	3	Y	981	950	0	16	1	30
							1	4	1079	9							
05	5673	X	5553	-0-	-120	-0-	159	1	4543	3	Y	774	781	0			23
							851	9									

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

12	8680	X	561	-0-	-8119	-0-	2	1	486	3	Y	66	71	0			57
							73	9									
01	8680	X	458	-0-	-8222	-0-	390	3	68	9	Y	62	66	0			53
02	8120	X	547	-0-	-7573	-0-	544	3	3	9	Y	3	11	0			45
03	8029	X	565	-0-	-7464	-0-	561	3	4	9	Y	4	4	0			45
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	199	1	3080	3	Y	113	101	0			57
							124	9									
*05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	240	1	3817	3	Y	494	459	0	27	1	65
							543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	2719	-0-	-2024	-0-	59	1	2248	3	Y	374	372	0			10
						1	4	411	9							
01	2635 X	2478	-0-	-157	-0-	57	1	2051	3	Y	336	337	0			9
						370	9									
02	2494 X	1970	-0-	-524	-0-	35	1	1611	3	Y	294	293	0			10
						1	4	323	9							
03	2666 X	2430	-0-	-236	-0-	70	1	1994	3	Y	333	333	0			10
						366	9									
04	2580 X	2307	-0-	-273	-0-	72	1	1947	3	Y	262	255	0	7	1	10
						288	9									
05	2666 X	2283	-0-	-383	-0-	69	1	1966	3	Y	225	227	0			8
						248	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	262	1	4034	3	Y	813	810	0			38
						894	9									
01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	408	1	5305	3	Y	896	903	0			31
						986	9									
02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	305	1	4195	3	Y	716	708	0			39
						788	9									
03	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	420	1	4760	3	Y	731	726	0			44
						804	9									
*04	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	500	1	4607	3	Y	686	696	0			34
						755	9									
*05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	333	1	4521	3	Y	651	653	0			32
						716	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

12	7998 X	2206	-0-	-5792	-0-	90	1	1830	3	Y	253	248	0			5
						8	4	278	9							
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	316	1	3978	3	Y	665	658	0			12
						5	4	732	9							
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	306	1	4244	3	Y	712	714	0			10
						3	4	783	9							
03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	213	1	5291	3	Y	445	449	0			6
						490	9									
*04	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	262	1	4981	3	Y	476	464	0	7	1	11
						1	4	524	9							
*05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	386	1	5498	3	Y	488	492	0			7
						2	4	537	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

12	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	193	1	5780	3	Y	284	288	0			8
						312	9									
01	DLQ G-10	5409	-0-	5409	5409	115	1	4708	3	Y	533	529	0			12
						586	9									
02	DLQ G-10	4204	-0-	4204	9613	79	1	3367	3	Y	689	683	0			18
						758	9									
03	15855 X	6242	-0-	-9613	-0-	132	1	4990	3	Y	1018	1004	0			32
						1120	9									
*04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	77	1	3022	3	Y	605	621	0			16
						666	9									
05	6293 X	2505	-0-	-3788	-0-	48	1	1955	3	Y	456	462	0			10
						502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	151	1	5758	3	Y	284	282	0			13
							2	4	312	9							
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	176	1	6355	3	Y	312	313	0			12
							1	4	343	9							
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	138	1	6362	3	Y	370	369	0			13
							6	4	407	9							
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	226	1	6471	3	Y	332	332	0			13
							2	4	365	9							
*04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	219	1	5995	3	Y	200	194	0	7	1	12
							1	4	220	9							
*05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	223	1	6381	3	Y	254	256	0			10
							279	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	676	1	9830	3	Y	1249	1237	0			53
							84	4	1374	9							
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	759	1	10084	3	Y	1376	1371	0			58
							3	4	1514	9							
02	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	616	1	9526	3	Y	1347	1335	0			70
							62	4	1482	9							
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	646	1	8748	3	Y	1264	1280	0			54
							158	4	1390	9							
04	10140	X	9165	-0-	-975	-0-	507	1	7583	3	Y	974	977	0			51
							4	4	1071	9							
05	10478	X	9435	-0-	-1043	-0-	521	1	7709	3	Y	1083	1080	0			54
							14	4	1191	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	4795	3	Y	897	891	0			35
							41	4	987	9							
01	6665	X	5386	-0-	-1279	-0-	326	1	4339	3	Y	654	663	0			26
							2	4	719	9							
02	6235	X	5624	-0-	-611	-0-	299	1	4629	3	Y	605	602	0			29
							30	4	666	9							
03	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	382	1	5185	3	Y	829	826	0			32
							94	4	912	9							
*04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	413	1	6165	3	Y	689	689	0			32
							3	4	758	9							
*05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	355	1	5248	3	Y	668	670	0			30
							10	4	735	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	204	1	12218	3	Y	1102	1095	0			30
							10	4	1212	9							
01	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	371	1	12273	3	Y	1181	1174	0			37
							3	4	1299	9							
02	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	439	1	10395	3	Y	1011	1036	0			12
							3	4	1112	9							
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	302	1	10764	3	Y	1071	1067	0			16
							4	4	1178	9							
*04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	201	1	9770	3	Y	873	843	0	34	1	12
							1	4	960	9							
*05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	311	1	10058	3	Y	965	942	0			35
							9	4	1062	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	422	1	6143	3	Y	1197	1181	0			46
						53	4	1317	9							
01	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	490	1	6506	3	Y	955	964	0			37
						2	4	1051	9							
02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	354	1	5472	3	Y	822	820	0			39
						35	4	904	9							
03	5487 X	5195	-0-	-292	-0-	302	1	4095	3	Y	658	673	0			24
						74	4	724	9							
*04	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	420	1	6275	3	Y	804	792	0			36
						3	4	884	9							
*05	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	455	1	6720	3	Y	1224	1206	0			54
						12	4	1346	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

12	9362 X	8324	-0-	-1038	-0-	63	1	6431	3	Y	1663	1667	0			37
						1	4	1829	9							
01	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	62	1	5944	3	Y	1630	1630	0			37
						1793	9									
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	58	1	5431	3	Y	1375	1379	0			33
						15	4	1513	9							
03	5332 X	4672	-0-	-660	-0-	60	1	3495	3	Y	996	940	0	35	1	54
						21	4	1096	9							
*04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	84	1	3736	3	Y	1514	1481	0			87
						30	4	1665	9							
05	5332 X	1679	-0-	-3653	-0-	143	1	2	3	Y	1376	1376	0			87
						20	4	1514	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

12	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	75	1	7625	3	Y	1499	1509	0			42
						1	4	1649	9							
01	8432 X	5298	-0-	-3134	-0-	45	1	4233	3	Y	927	936	0			33
						1020	9									
02	8468 X	5824	-0-	-2644	-0-	50	1	4741	3	Y	927	927	0			33
						13	4	1020	9							
03	9052 X	1767	-0-	-7285	-0-	25	1	1414	3	Y	291	281	0	20	1	23
						8	4	320	9							
04	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	5	0			18
05	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

12	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	78	1	7964	3	Y	895	898	0			23
						1	4	985	9							
01	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	77	1	7437	3	Y	867	867	0			23
						1	4	954	9							
02	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	66	1	6290	3	Y	461	468	0			16
						18	4	507	9							
03	6169 X	2127	-0-	-4042	-0-	33	1	1917	3	Y	151	145	0	8	1	14
						11	4	166	9							
04	5970 X	405	-0-	-5565	-0-	8	1	348	3	Y	42	43	0			13
						3	4	46	9							
05	6169 X	76	-0-	-6093	-0-	36	1	5	4	Y	32	34	0			11
						35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	74	1	7528	3	Y	1275	1279	0			28
							1	4	1403	9							
01	7130	X	6384	-0-	-746	-0-	56	1	5370	3	Y	871	877	0			22
							958	9									
02	6670	X	6000	-0-	-670	-0-	59	1	5551	3	Y	341	349	0			14
							15	4	375	9							
03	7130	X	4700	-0-	-2430	-0-	74	1	4275	3	Y	296	279	0	14	1	17
							25	4	326	9							
04	6900	X	1351	-0-	-5549	-0-	21	1	966	3	Y	324	318	0			23
							8	4	356	9							
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	544	1	7913	3	Y	970	956	0			40
							68	4	1067	9							
01	10509	X	9417	-0-	-1092	-0-	582	1	7741	3	Y	992	991	0			41
							3	4	1091	9							
02	9831	X	9043	-0-	-788	-0-	479	1	7410	3	Y	1005	995	0			51
							48	4	1106	9							
03	9362	X	8553	-0-	-809	-0-	579	1	7833	3	Y	-0-	51	0			-0-
							141	4									
*04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	520	1	7773	3	Y	1671	1592	0			79
							4	4	1838	9							
*05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	557	1	8241	3	Y	1209	1230	0			58
							15	4	1330	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1956	-0-	-1051	-0-	106	1	1536	3	Y	274	273	0			10
							13	4	301	9							
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	143	1	1899	3	Y	350	347	0			13
							1	4	385	9							
02	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	143	1	2212	3	Y	410	404	0			19
							14	4	451	9							
03	3100	N	3469	-0-	369	369	195	1	2629	3	Y	544	542	0			21
							47	4	598	9							
*04	3000	N	3943	-0-	943	1312	202	1	3021	3	Y	653	643	0			31
							2	4	718	9							
*05	3100	N	2877	-0-	-223	1089	138	1	2049	3	Y	624	627	0			28
							4	4	686	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	7826	-0-	-1908	-0-	67	1	6824	3	Y	849	854	0			25
							1	4	934	9							
01	9486	X	6586	-0-	-2900	-0-	60	1	5665	3	Y	783	784	0			24
							861	9									
02	8874	X	5870	-0-	-3004	-0-	53	1	4981	3	Y	747	747	0			24
							14	4	822	9							
03	8866	X	5532	-0-	-3334	-0-	79	1	4575	3	Y	774	728	0	26	1	44
							27	4	851	9							
04	8730	X	2155	-0-	-6575	-0-	47	1	2067	3	Y	23	33	0			34
							16	4	25	9							
05	7812	X	26	-0-	-7786	-0-	18	1	2	4	Y	5	10	0			29
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	6718	-0-	-6178	-0-	46	1	4600	3	Y	1884	1879	0			57
							2072	9									
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	65	1	6138	3	Y	2638	2627	0			68
							2902	9									
02	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	79	1	7462	3	Y	1769	1782	0			55
							21	4	1946	9							
03	7564	X	5060	-0-	-2504	-0-	61	1	3552	3	Y	1296	1224	0	51	1	76
							21	4	1426	9							
04	7320	X	1856	-0-	-5464	-0-	37	1	1650	3	Y	142	159	0			59
							13	4	156	9							
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	59	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8364	-0-	-1308	-0-	194	1	7374	3	Y	722	719	0			23
							2	4	794	9							
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	208	1	7503	3	Y	834	836	0			21
							1	4	917	9							
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	142	1	6546	3	Y	731	730	0			22
							6	4	804	9							
03	7843	X	7764	-0-	-79	-0-	239	1	6817	3	Y	642	643	0			21
							2	4	706	9							
04	7590	X	7129	-0-	-461	-0-	233	1	6355	3	Y	491	476	0	14	1	22
							1	4	540	9							
05	7843	X	7561	-0-	-282	-0-	232	1	6622	3	Y	643	647	0			18
							707	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	69	1	4108	3	N	451	450	0			9
							3	4	496	9							
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	118	1	3903	3	N	511	507	0			13
							1	4	562	9							
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	121	1	2871	3	N	335	347	0			1
							1	4	369	9							
03	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	46	1	1646	3	N	203	204	0			-0-
							1	4	223	9							
*04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	46	1	2196	3	N	248	237	0	10	1	1
							273	9									
05	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	59	1	1907	3	N	243	237	0			7
							2	4	267	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	91	1	9201	3	Y	1763	1763	0			36
							1	4	1939	9							
01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	81	1	7785	3	Y	1474	1478	0			32
							1	4	1621	9							
02	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	66	1	6188	3	Y	1089	1095	0			26
							17	4	1198	9							
03	7781	X	2971	-0-	-4810	-0-	41	1	2365	3	Y	501	477	0	22	1	28
							14	4	551	9							
04	7530	X	3066	-0-	-4464	-0-	47	1	2091	3	Y	828	809	0			47
							17	4	911	9							
05	7781	X	1075	-0-	-6706	-0-	103	1	1	3	Y	870	866	0			51
							14	4	957	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	4325	-0-	-2526	-0-	120	1	3577	3	N	571	583	0			14
							628	9									
01	6510	X	4284	-0-	-2226	-0-	78	1	3203	3	N	912	907	0			19
							1003	9									
02	6090	X	3269	-0-	-2821	-0-	62	1	2613	3	N	540	544	0			15
							594	9									
03	6138	X	1512	-0-	-4626	-0-	32	1	1201	3	N	254	260	0			9
							279	9									
*04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	209	1	8213	3	N	1963	1920	0			52
							2159	9									
*05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	137	1	5594	3	N	1317	1339	0			30
							1449	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2565	-0-	-628	-0-	327	1	1988	3	Y	226	276	0			18
							1	4	249	9							
01	3193	X	2079	-0-	-1114	-0-	260	1	1595	3	Y	203	202	0			19
							1	4	223	9							
02	2987	X	1842	-0-	-1145	-0-	255	1	1395	3	Y	174	176	0			17
							1	4	191	9							
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	486	1	2690	3	Y	373	363	0			27
							2	4	410	9							
*04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	480	1	2473	3	Y	253	257	0			23
							12	4	278	9							
*05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	422	1	2393	3	Y	195	170	0			48
							12	4	215	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6024	-0-	-1974	-0-	49	1	5377	3	Y	541	542	0			31
							3	4	595	9							
01	7068	X	6033	-0-	-1035	-0-	52	1	5449	3	Y	480	480	0			31
							4	4	528	9							
02	6612	X	6358	-0-	-254	-0-	97	1	5712	3	Y	499	498	0			32
							549	9									
03	7068	X	6549	-0-	-519	-0-	99	1	5918	3	Y	476	467	0	9	1	32
							8	4	524	9							
04	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	131	1	5728	3	Y	449	458	0			23
							81	4	494	9							
05	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	154	1	6031	3	Y	453	440	0			36
							5	4	498	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	78	1	2957	3	Y	251	249	0			3
							1	4	276	9							
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	80	1	2875	3	Y	216	217	0			2
							238	9									
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	61	1	2856	3	Y	155	155	0			2
							3	4	171	9							
03	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	105	1	2992	3	Y	188	188	0			2
							1	4	207	9							
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	109	1	2981	3	Y	301	292	0	5	1	6
							1	4	331	9							
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	3	Y	246	248	0			4
							271	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5413	-0-	-818	-0-	121	1	4579	3	Y	647	643	0			17
							1	4	712	9							
01	5952	X	4317	-0-	-1635	-0-	105	1	3812	3	Y	363	367	0			13
							1	4	399	9							
02	5104	X	3501	-0-	-1603	-0-	68	1	3160	3	Y	245	245	0			13
							3	4	270	9							
03	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	108	1	3077	3	Y	151	151	0			13
							1	4	166	9							
04	5250	X	3589	-0-	-1661	-0-	108	1	2976	3	Y	458	443	0	8	1	20
							1	4	504	9							
05	5425	X	4683	-0-	-742	-0-	142	1	4046	3	Y	450	453	0			17
							495	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3496	-0-	-1061	-0-	176	1	2722	3	N	544	543	0			19
							598	9									
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	248	1	3220	3	N	544	549	0			14
							598	9									
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	199	1	2743	3	N	480	474	0			20
							528	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	257	1	2909	3	N	459	456	0			23
							505	9									
*04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	368	1	3390	3	N	491	495	0			19
							540	9									
*05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	257	1	3492	3	N	439	441	0			17
							483	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	4003	-0-	-3034	-0-	190	1	2935	3	N	798	796	0			35
							878	9									
01	6665	X	4369	-0-	-2296	-0-	242	1	3139	3	N	898	904	0			29
							988	9									
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	294	1	4045	3	N	1274	1251	0			52
							1401	9									
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	393	1	4458	3	N	1314	1306	0			60
							1445	9									
*04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	530	1	4874	3	N	1061	1076	0			45
							1167	9									
05	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	338	1	4598	3	N	894	899	0			40
							983	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	3739	-0-	-3949	-0-	189	1	2910	3	N	582	579	0			20
							640	9									
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	273	1	3552	3	N	587	592	0			15
							646	9									
02	4031	X	3856	-0-	-175	-0-	222	1	3048	3	N	533	527	0			21
							586	9									
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	330	1	3747	3	N	617	613	0			25
							679	9									
*04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	401	1	3691	3	N	515	523	0			17
							567	9									
*05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	269	1	3660	3	N	432	435	0			14
							475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10462	-0-	-853	-0-	156	1	9311	3	Y	898	893	0			26
							7	4	988	9							
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	278	1	9169	3	Y	963	957	0			32
							2	4	1059	9							
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	349	1	8263	3	Y	881	900	0			13
							2	4	969	9							
03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	234	1	8335	3	Y	804	802	0			15
							3	4	884	9							
04	9060	X	8541	-0-	-519	-0-	157	1	7646	3	Y	670	646	0	26	1	13
							1	4	737	9							
05	9362	X	8829	-0-	-533	-0-	242	1	7834	3	Y	678	662	0			29
							7	4	746	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8062	-0-	-1796	-0-	125	1	7481	3	Y	409	404	0			17
							6	4	450	9							
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	219	1	7246	3	Y	421	419	0			19
							2	4	463	9							
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	307	1	7270	3	Y	381	389	0			11
							2	4	419	9							
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	190	1	6786	3	Y	363	363	0			11
							3	4	399	9							
*04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	130	1	6300	3	Y	281	271	0	11	1	10
							1	4	309	9							
*05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	185	1	5966	3	Y	268	262	0			16
							5	4	295	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	78	1	4683	3	Y	298	295	0			5
							4	4	328	9							
01	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	125	1	4143	3	Y	298	297	0			6
							1	4	328	9							
02	4727	X	3266	-0-	-1461	-0-	120	1	2840	3	Y	277	283	0			-0-
							1	4	305	9							
03	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	122	1	4346	3	Y	293	292	0			1
							2	4	322	9							
04	4890	X	4774	-0-	-116	-0-	91	1	4402	3	Y	255	246	0	10	1	-0-
							281	9									
*05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	147	1	4760	3	Y	296	289	0			7
							4	4	326	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	5260	-0-	-6086	-0-	77	1	4629	3	Y	500	505	0			16
							4	4	550	9							
01	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	170	1	5620	3	Y	763	753	0			26
							1	4	839	9							
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	294	1	6969	3	Y	831	845	0			12
							2	4	914	9							
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	196	1	7011	3	Y	753	751	0			14
							3	4	828	9							
04	7710	X	3836	-0-	-3874	-0-	69	1	3349	3	Y	380	372	0	15	1	7
							418	9									
05	7967	X	3534	-0-	-4433	-0-	93	1	3031	3	Y	370	362	0			15
							3	4	407	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	138	1	5218	3	Y	665	661	0			17
							1	4	732	9							
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	122	1	4393	3	Y	453	457	0			13
							1	4	498	9							
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	74	1	3421	3	Y	408	408	0			13
							3	4	449	9							
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	134	1	3833	3	Y	476	476	0			13
							1	4	524	9							
04	3660	X	2115	-0-	-1545	-0-	65	1	1766	3	Y	258	251	0	6	1	14
							284	9									
05	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	107	1	3065	3	Y	426	427	0			13
							469	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	464	1	6044	3	Y	1349	1357	0			30
							148	4	1484	9							
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	504	1	5944	3	Y	1185	1185	0			30
							73	4	1304	9							
02	7134	X	4956	-0-	-2178	-0-	338	1	3874	3	Y	676	682	0			24
							744	9									
03	7626	X	5433	-0-	-2193	-0-	307	1	4262	3	Y	785	784	0			25
							864	9									
04	7380	X	6678	-0-	-702	-0-	395	1	5137	3	Y	1042	1041	0			26
							1146	9									
05	7626	X	7401	-0-	-225	-0-	505	1	5635	3	Y	1145	1145	0			26
							1	4	1260	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

12	5983	X	5746	-0-	-237	-0-	311	1	4048	3	Y	1171	1177	0			27
							99	4	1288	9							
01	5146	X	3000	-0-	-2146	-0-	182	1	2141	3	Y	592	592	0			27
							26	4	651	9							
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	346	1	3958	3	Y	865	868	0			24
							952	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	272	1	3784	3	Y	1036	1035	0			25
							1140	9									
*04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	362	1	4701	3	Y	1217	1216	0			26
							1339	9									
*05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	406	1	4533	3	Y	948	949	0			25
							1	4	1043	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	345	1	4478	3	Y	1061	1068	0			28
							109	4	1167	9							
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	381	1	4489	3	Y	988	988	0			28
							55	4	1087	9							
02	5510	X	4743	-0-	-767	-0-	319	1	3653	3	Y	701	705	0			24
							771	9									
03	5890	X	4168	-0-	-1722	-0-	229	1	3187	3	Y	684	684	0			24
							752	9									
04	5700	X	5561	-0-	-139	-0-	325	1	4218	3	Y	925	924	0			20
							1018	9									
05	5890	X	5859	-0-	-31	-0-	400	1	4464	3	Y	904	904	0			20
							1	4	994	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

12	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	311	1	4792	3	N	1041	1039	0			33
							1145	9									
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	599	1	7779	3	N	894	903	0			24
							983	9									
02	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	654	1	8993	3	N	1089	1071	0			42
							1198	9									
03	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	876	1	9932	3	N	1111	1105	0			48
							1222	9									
*04	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	970	1	8925	3	N	945	958	0			35
							1040	9									
*05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	565	1	7680	3	N	819	823	0			31
							901	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

12	7099	X	5044	-0-	-2055	-0-	69	1	4094	3	Y	798	794	0			22
							3	4	878	9							
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	102	1	3370	3	Y	763	761	0			24
							1	4	839	9							
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2444	3	Y	399	419	0			4
							1	4	439	9							
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	221	1	7857	3	Y	604	600	0			8
							3	4	664	9							
*04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	143	1	6970	3	Y	484	467	0	19	1	6
							1	4	532	9							
*05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	230	1	7441	3	Y	507	495	0			18
							6	4	558	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	287	1	4426	3	N	2021	2007	0			58
							2223	9									
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	357	1	4644	3	N	1235	1258	0			35
							1359	9									
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	304	1	4187	3	N	1266	1248	0			53
							1393	9									
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	370	1	4195	3	N	1390	1381	0			62
							1529	9									
*04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	508	1	4676	3	N	1293	1308	0			47
							1422	9									
05	4495	X	3594	-0-	-901	-0-	201	1	2729	3	N	604	619	0			32
							664	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

12	3596 X	2862	-0-	-734	-0-	40	1	2403	3	Y	379	379	0			9
						2	4	417	9							
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	88	1	2901	3	Y	443	440	0			12
						1	4	487	9							
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	1860	3	Y	311	321	0			2
						342	9									
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	53	1	1885	3	Y	248	248	0			2
						1	4	273	9							
*04	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	3	Y	284	272	0	11	1	3
						312	9									
*05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	51	1	1643	3	Y	334	325	0			12
						1	4	367	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

12	3162 X	2140	-0-	-1022	-0-	29	1	1706	3	Y	367	366	0			12
						1	4	404	9							
01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	3	Y	293	294	0			11
						322	9									
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	3	Y	290	297	0			4
						319	9									
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	3	Y	310	308	0			6
						341	9									
*04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	3	Y	367	352	0	14	1	7
						404	9									
*05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	45	1	1450	3	Y	369	360	0			16
						1	4	406	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

12	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	56	1	7517	3	Y	665	661	0			7
						732	9									
01	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	82	1	7524	3	Y	661	660	0			8
						727	9									
02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	62	1	6985	3	Y	534	535	0			7
						587	9									
03	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	70	1	7300	3	Y	522	517	0	2	1	10
						574	9									
*04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	70	1	6705	3	Y	505	493	0	14	1	8
						556	9									
*05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	71	1	7089	3	Y	587	586	0			9
						646	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	43	1	5786	3	Y	614	611	0			6
							675	9									
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	59	1	5402	3	Y	565	564	0			7
							622	9									
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	45	1	5077	3	Y	540	540	0			7
							594	9									
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	52	1	5405	3	Y	512	508	0	2	1	9
							563	9									
*04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	52	1	5042	3	Y	491	480	0	13	1	7
							540	9									
*05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	55	1	5499	3	Y	565	564	0			8
							622	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	40	1	5292	3	Y	221	233	0			34
							243	9									
01	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	34	1	4966	3	Y	156	141	0			49
							172	9									
02	5510	X	4653	-0-	-857	-0-	34	1	4456	3	Y	148	155	0			42
							163	9									
03	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	36	1	4697	3	Y	163	158	0			47
							1	4	179	9							
04	5700	X	4700	-0-	-1000	-0-	55	1	4490	3	Y	141	142	0			46
							155	9									
05	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	58	1	4655	3	Y	115	112	0			49
							127	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	14006	-0-	-2672	-0-	101	1	13268	3	Y	579	618	0			97
							637	9									
01	15717	X	15126	-0-	-591	-0-	96	1	14537	3	Y	446	399	0			144
							2	4	491	9							
02	14703	X	14068	-0-	-635	-0-	102	1	13528	3	Y	398	421	0			121
							438	9									
03	15066	X	13761	-0-	-1305	-0-	103	1	13160	3	Y	452	438	0			135
							1	4	497	9							
04	14640	X	11956	-0-	-2684	-0-	138	1	11400	3	Y	379	382	0			132
							1	4	417	9							
05	15128	X	11879	-0-	-3249	-0-	143	1	11420	3	Y	286	282	0			136
							1	4	315	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	16374	-0-	-3032	-0-	119	1	15846	3	Y	371	395	0			66
							1	4	408	9							
01	18104	X	14490	-0-	-3614	-0-	95	1	14095	3	Y	272	245	0			93
							1	4	299	9							
02	16936	X	14027	-0-	-2909	-0-	103	1	13648	3	Y	251	264	0			80
							276	9									
03	18104	X	14979	-0-	-3125	-0-	111	1	14546	3	Y	290	281	0			89
							3	4	319	9							
04	16740	X	14439	-0-	-2301	-0-	169	1	14003	3	Y	242	244	0			87
							1	4	266	9							
05	16368	X	15391	-0-	-977	-0-	187	1	14981	3	Y	201	196	0			92
							2	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	15014	-0-	-1788	-0-	121	1	14465	3	Y	388	382	0			50
							1	4	427	9							
01	16244	X	13770	-0-	-2474	-0-	100	1	13234	3	Y	391	400	0			41
							6	4	430	9							
02	14964	X	13097	-0-	-1867	-0-	83	1	12562	3	Y	398	400	0			39
							14	4	438	9							
03	15996	X	13904	-0-	-2092	-0-	122	1	13352	3	Y	384	384	0			39
							8	4	422	9							
04	15270	X	13893	-0-	-1377	-0-	120	1	12739	3	Y	935	880	0			94
							5	4	1029	9							
05	15004	X	13692	-0-	-1312	-0-	136	1	12728	3	Y	751	749	0			96
							2	4	826	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	7968	-0-	-1518	-0-	190	1	7192	3	Y	531	529	0			18
							2	4	584	9							
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	194	1	7008	3	Y	546	548	0			16
							1	4	601	9							
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	141	1	6531	3	Y	557	556	0			17
							6	4	613	9							
03	7378	X	7199	-0-	-179	-0-	223	1	6378	3	Y	542	543	0			16
							2	4	596	9							
04	7140	X	6871	-0-	-269	-0-	222	1	6054	3	Y	540	523	0	11	1	22
							1	4	594	9							
05	7378	X	7270	-0-	-108	-0-	227	1	6481	3	Y	511	515	0			18
							562	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	5831	-0-	-4430	-0-	138	1	5210	3	Y	438	436	0			17
							1	4	482	9							
01	8742	X	5372	-0-	-3370	-0-	131	1	4746	3	Y	449	450	0			16
							1	4	494	9							
02	8178	X	3680	-0-	-4498	-0-	70	1	3243	3	Y	331	331	0			16
							3	4	364	9							
03	6262	X	2466	-0-	-3796	-0-	71	1	2020	3	Y	341	341	0			16
							375	9									
04	6030	X	1957	-0-	-4073	-0-	54	1	1482	3	Y	383	371	0	9	1	19
							421	9									
05	5828	X	2123	-0-	-3705	-0-	56	1	1606	3	Y	419	422	0			16
							461	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2169	3	Y	567	564	0			17
							624	9									
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	214	1	2787	3	Y	595	599	0			13
							655	9									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	173	1	2375	3	Y	515	508	0			20
							567	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	241	1	2731	3	Y	572	568	0			24
							629	9									
*04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	308	1	2836	3	Y	539	545	0			18
							593	9									
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	210	1	2857	3	Y	510	512	0			16
							561	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	20	1	2714	3	Y	363	361	0			3
							399	9									
01	3844	X	2865	-0-	-979	-0-	26	1	2433	3	Y	369	369	0			3
							406	9									
02	3422	X	2864	-0-	-558	-0-	22	1	2488	3	Y	322	322	0			3
							354	9									
03	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	26	1	2678	3	Y	318	315	0	1	1	5
							350	9									
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	28	1	2699	3	Y	327	319	0	8	1	5
							360	9									
05	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	27	1	2653	3	Y	391	391	0			5
							430	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	10416	-0-	-1271	-0-	76	1	9981	3	Y	326	346	0			51
							359	9									
01	10974	X	9832	-0-	-1142	-0-	64	1	9506	3	Y	238	214	0			75
							262	9									
02	10266	X	8735	-0-	-1531	-0-	64	1	8437	3	Y	213	225	0			63
							234	9									
03	10571	X	9377	-0-	-1194	-0-	70	1	9034	3	Y	247	239	0			71
							1	4	272	9							
04	10080	X	9095	-0-	-985	-0-	106	1	8745	3	Y	222	222	0			71
							244	9									
05	10416	X	9269	-0-	-1147	-0-	113	1	8950	3	Y	187	182	0			76
							206	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8732	-0-	-1219	-0-	63	1	8289	3	Y	345	367	0			52
							380	9									
01	9269	X	8738	-0-	-531	-0-	57	1	8385	3	Y	269	241	0			80
							296	9									
02	8671	X	7553	-0-	-1118	-0-	55	1	7244	3	Y	231	246	0			65
							254	9									
03	8990	X	7980	-0-	-1010	-0-	59	1	7657	3	Y	239	234	0			70
							1	4	263	9							
04	8700	X	8176	-0-	-524	-0-	95	1	7808	3	Y	248	244	0			74
							273	9									
05	8742	X	7987	-0-	-755	-0-	97	1	7680	3	Y	191	188	0			77
							210	9									

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	119	1	5533	3	Y	506	504	0			30
							2	4	557	9							
01	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	188	1	5745	3	Y	684	664	0			50
							1	4	752	9							
02	6554	X	4734	-0-	-1820	-0-	116	1	4250	3	Y	334	356	0			28
							1	4	367	9							
03	7006	X	6464	-0-	-542	-0-	224	1	5741	3	Y	451	448	0			31
							3	4	496	9							
*04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	243	1	6003	3	Y	445	450	0			26
							490	9									
05	6696	X	6152	-0-	-544	-0-	191	1	5496	3	Y	422	396	0			52
							1	4	464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	181	1	6863	3	Y	612	609	0			16
							2	4	673	9							
01	7409	X	6940	-0-	-469	-0-	168	1	6061	3	Y	645	647	0			14
							1	4	710	9							
02	6931	X	6046	-0-	-885	-0-	115	1	5332	3	Y	540	539	0			15
							5	4	594	9							
03	7409	X	6173	-0-	-1236	-0-	189	1	5391	3	Y	538	538	0			15
							1	4	592	9							
04	7170	X	5506	-0-	-1664	-0-	178	1	4880	3	Y	406	394	0	11	1	16
							1	4	447	9							
05	7409	X	5918	-0-	-1491	-0-	185	1	5286	3	Y	406	410	0			12
							447	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	144	1	5472	3	N	728	724	0			14
							2	4	801	9							
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	N	707	709	0			12
							1	4	778	9							
02	5568	X	4989	-0-	-579	-0-	90	1	4163	3	N	665	664	0			13
							4	4	732	9							
03	5146	X	4895	-0-	-251	-0-	143	1	4091	3	N	600	601	0			12
							1	4	660	9							
04	5760	X	2582	-0-	-3178	-0-	79	1	2144	3	N	326	317	0	9	1	12
							359	9									
*05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	177	1	5065	3	N	653	654	0			11
							718	9									

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	3	Y	303	314	0			20
							1	4	333	9							
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	73	1	2256	3	Y	224	226	0			18
							1	4	246	9							
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	44	1	1617	3	Y	169	173	0			14
							186	9									
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1357	3	Y	164	166	0			12
							1	4	180	9							
04	900	X	707	-0-	-193	-0-	25	1	614	3	Y	62	70	0			4
							68	9									
05	930	X	886	-0-	-44	-0-	27	1	769	3	Y	82	76	0			10
							90	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	813	1	8262	3	Y	1242	1238	0			45
							1366	9									
01	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	784	1	7160	3	Y	738	751	0			32
							812	9									
02	9077	X	7987	-0-	-1090	-0-	603	1	6634	3	Y	682	667	0			47
							750	9									
03	9703	X	8020	-0-	-1683	-0-	839	1	6232	3	Y	863	865	0			45
							949	9									
04	9390	X	8764	-0-	-626	-0-	1085	1	6814	3	Y	786	793	0			38
							865	9									
05	9703	X	8465	-0-	-1238	-0-	807	1	6749	3	Y	826	823	0			41
							909	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	626	1	4882	3	N	946	922	0			116
							9	4	1041	9							
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	105	1	4796	3	N	955	969	0			102
							1	4	1051	9							
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	N	671	669	0			104
							1	4	738	9							
03	4619	X	3292	-0-	-1327	-0-	198	1	2545	3	N	499	545	0			58
							549	9									
04	6360	X	3673	-0-	-2687	-0-	462	1	2597	3	N	558	543	0			73
							614	9									
05	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	780	1	4719	3	N	789	771	0			91
							1	4	868	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	347	1	2707	3	N	304	319	0			37
							5	4	334	9							
01	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	55	1	2487	3	N	275	285	0			27
							303	9									
02	3509	X	3221	-0-	-288	-0-	63	1	2819	3	N	307	292	0			42
							1	4	338	9							
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	259	1	3323	3	N	368	375	0			35
							405	9									
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	652	1	3671	3	N	404	392	0			47
							1	4	444	9							
05	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	429	1	2594	3	N	251	271	0			27
							276	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	126	1	5888	3	Y	694	692	0			8
							17	4	763	9							
01	7099	X	6973	-0-	-126	-0-	170	1	5986	3	Y	737	737	0			8
							6	4	811	9							
02	6960	X	4850	-0-	-2110	-0-	113	1	4049	3	Y	617	619	0			6
							9	4	679	9							
03	7440	X	6696	-0-	-744	-0-	161	1	5607	3	Y	840	828	0	7	1	11
							4	4	924	9							
*04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	190	1	5811	3	Y	862	862	0			11
							2	4	948	9							
*05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	198	1	6363	3	Y	703	699	0			15
							1	4	773	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	8233	-0-	-4942	-0-	195	1	7410	3	Y	569	566	0			14
							2	4	626	9							
01	10323	X	6641	-0-	-3682	-0-	166	1	6003	3	Y	428	431	0			11
							1	4	471	9							
02	9657	X	5393	-0-	-4264	-0-	105	1	4821	3	Y	421	420	0			12
							4	4	463	9							
03	10323	X	5803	-0-	-4520	-0-	180	1	5131	3	Y	446	446	0			12
							1	4	491	9							
04	9990	X	5196	-0-	-4794	-0-	168	1	4583	3	Y	404	392	0	9	1	15
							1	4	444	9							
05	8246	X	5567	-0-	-2679	-0-	173	1	4944	3	Y	409	412	0			12
							450	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	274	1	10404	3	Y	686	682	0			9
							3	4	755	9							
01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	328	1	11835	3	Y	724	727	0			6
							2	4	796	9							
02	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	297	1	13723	3	Y	1175	1171	0			10
							13	4	1293	9							
03	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	513	1	14647	3	Y	1354	1354	0			10
							4	4	1489	9							
*04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	362	1	9905	3	Y	1083	1050	0	14	1	29
							2	4	1191	9							
*05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	381	1	10922	3	Y	1223	1228	0			24
							1	4	1345	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	61	1	8139	3	Y	712	709	0			9
							783	9									
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	90	1	8303	3	Y	709	708	0			10
							780	9									
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	66	1	7402	3	Y	608	608	0			10
							669	9									
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	78	1	8097	3	Y	542	538	0	2	1	12
							596	9									
04	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	74	1	7171	3	Y	571	557	0	15	1	11
							628	9									
*05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	78	1	7849	3	Y	710	708	0			13
							781	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	168	1	7809	3	Y	778	777	0			11
							22	4	856	9							
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	259	1	9138	3	Y	914	913	0			12
							9	4	1005	9							
02	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	271	1	9690	3	Y	1088	1088	0			12
							22	4	1197	9							
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	205	1	7136	3	Y	837	827	0	6	1	16
							5	4	921	9							
*04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	218	1	6690	3	Y	803	803	0			16
							3	4	883	9							
05	7533	X	6729	-0-	-804	-0-	182	1	5879	3	Y	606	603	0			19
							1	4	667	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1411	3	Y	175	174	0			1
							193	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	15	1	1415	3	Y	167	167	0			1
							184	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	13	1	1497	3	Y	159	159	0			1
							175	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	14	1	1442	3	Y	150	149	0	1	1	1
							165	9									
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	13	1	1220	3	Y	159	154	0	5	1	1
							175	9									
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	3	Y	177	175	0			3
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	11270	-0-	-355	-0-	264	1	10035	3	Y	880	873	0			10
							3	4	968	9							
01	10540	X	8554	-0-	-1986	-0-	209	1	7544	3	Y	727	731	0			6
							1	4	800	9							
02	9860	X	8155	-0-	-1705	-0-	154	1	7132	3	Y	784	783	0			7
							7	4	862	9							
03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	251	1	7166	3	Y	783	784	0			6
							2	4	861	9							
04	10920	X	8119	-0-	-2801	-0-	259	1	7069	3	Y	718	696	0	10	1	18
							1	4	790	9							
05	11284	X	7664	-0-	-3620	-0-	235	1	6718	3	Y	646	650	0			14
							711	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	73	1	3377	3	Y	351	350	0			2
							9	4	386	9							
01	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	61	1	2158	3	Y	260	260	0			2
							2	4	286	9							
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	120	1	4284	3	Y	603	602	0			3
							10	4	663	9							
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	103	1	3620	3	Y	537	530	0	4	1	6
							3	4	591	9							
*04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	96	1	2940	3	Y	359	360	0			5
							1	4	395	9							
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	99	1	3214	3	Y	347	345	0			7
							1	4	382	9							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

12	9021	X	7030	-0-	-1991	-0-	137	1	6352	3	Y	490	506	0			31
							2	4	539	9							
01	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	208	1	6373	3	Y	604	590	0			45
							1	4	664	9							
02	7163	X	6493	-0-	-670	-0-	161	1	5921	3	Y	372	386	0			31
							2	4	409	9							
03	7657	X	6148	-0-	-1509	-0-	218	1	5597	3	Y	300	310	0			21
							3	4	330	9							
04	7410	X	6520	-0-	-890	-0-	238	1	5918	3	Y	330	332	0			19
							1	4	363	9							
*05	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	242	1	6955	3	Y	489	448	0			60
							1	4	538	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

12	1829	N	606	-0-	-1223	-0-	62	1	482	3	Y	55	89	0			15
							1	4	61	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
02	2030	X	1337	-0-	-693	-0-	26	1	1172	3	Y	125	108	0			17
							1	4	138	9							
03	2170	X	1198	-0-	-972	-0-	69	1	885	3	Y	222	216	0			23
							244	9									
04	2100	X	1296	-0-	-804	-0-	162	1	910	3	Y	204	200	0			27
							224	9									
*05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	175	1	1056	3	Y	203	206	0			24
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10205	-0-	-1048	-0-	70	1	9258	3	Y	797	794	0			7
							877	9									
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	103	1	9515	3	Y	854	853	0			8
							939	9									
02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	75	1	8435	3	Y	701	702	0			7
							771	9									
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	86	1	8933	3	Y	650	645	0	2	1	10
							715	9									
*04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	85	1	8240	3	Y	645	630	0	18	1	7
							710	9									
*05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	83	1	8316	3	Y	748	746	0			9
							823	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7267	-0-	-1413	-0-	167	1	6348	3	Y	682	679	0			10
							2	4	750	9							
01	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	174	1	6259	3	Y	550	553	0			7
							1	4	605	9							
02	6931	X	6365	-0-	-566	-0-	119	1	5513	3	Y	662	660	0			9
							5	4	728	9							
03	7409	X	6809	-0-	-600	-0-	204	1	5847	3	Y	687	688	0			8
							2	4	756	9							
04	7170	X	6222	-0-	-948	-0-	197	1	5374	3	Y	591	574	0	9	1	16
							1	4	650	9							
05	7254	X	6428	-0-	-826	-0-	196	1	5614	3	Y	562	565	0			13
							618	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	12827	-0-	-2208	-0-	373	1	10506	3	Y	1758	1810	0			54
							14	4	1934	9							
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	255	1	10454	3	Y	2341	2326	0			69
							8	4	2575	9							
02	11658	X	11214	-0-	-444	-0-	189	1	8889	3	Y	1939	1944	0			64
							3	4	2133	9							
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	214	1	10032	3	Y	2068	2061	0			71
							13	4	2275	9							
04	12060	X	11695	-0-	-365	-0-	349	1	9291	3	Y	1865	1875	0			61
							3	4	2052	9							
*05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	819	1	10282	3	Y	1938	1921	0			78
							2	4	2132	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	359	1	10086	3	Y	2395	2439	0			67
							13	4	2635	9							
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	157	1	6432	3	Y	2273	2279	0			61
							5	4	2500	9							
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	157	1	7399	3	Y	1860	1867	0			54
							3	4	2046	9							
03	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	149	1	7060	3	Y	1775	1775	0			54
							10	4	1953	9							
*04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	281	1	7483	3	Y	1395	1410	0			39
							2	4	1535	9							
*05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	630	1	7907	3	Y	1737	1713	0			63
							1	4	1911	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	13438	-0-	-2341	-0-	387	1	10859	3	Y	1980	2031	0			61
							14	4	2178	9							
01	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	278	1	11363	3	Y	2127	2125	0			63
							8	4	2340	9							
02	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	192	1	8994	3	Y	1554	1567	0			50
							3	4	1709	9							
03	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	199	1	9391	3	Y	1723	1715	0			58
							13	4	1895	9							
04	11220	X	11045	-0-	-175	-0-	344	1	9141	3	Y	1416	1429	0			45
							2	4	1558	9							
*05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	740	1	9275	3	Y	1584	1567	0			62
							1	4	1742	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	461	1	6007	3	Y	923	927	0			16
							147	4	1015	9							
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	444	1	5225	3	Y	626	626	0			16
							64	4	689	9							
02	4495	X	4095	-0-	-400	-0-	282	1	3231	3	Y	529	531	0			14
							582	9									
03	4805	X	3369	-0-	-1436	-0-	193	1	2684	3	Y	447	447	0			14
							492	9									
04	4650	X	656	-0-	-3994	-0-	40	1	519	3	Y	88	89	0			13
							97	9									
05	4805	X	4707	-0-	-98	-0-	337	1	3762	3	Y	552	550	0			15
							1	4	607	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	476	1	6192	3	Y	1022	1026	0			15
							151	4	1124	9							
01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	570	1	6716	3	Y	903	903	0			15
							82	4	993	9							
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	383	1	4382	3	Y	524	527	0			12
							576	9									
03	5704	X	5339	-0-	-365	-0-	318	1	4420	3	Y	546	546	0			12
							601	9									
*04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	346	1	4502	3	Y	627	626	0			13
							690	9									
05	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	412	1	4603	3	Y	569	570	0			12
							1	4	626	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	6699	-0-	-1640	-0-	400	1	5204	3	Y	880	886	0			22
							127	4	968	9							
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	384	1	4527	3	Y	716	717	0			21
							56	4	788	9							
02	5742	X	4198	-0-	-1544	-0-	294	1	3364	3	Y	491	494	0			18
							540	9									
03	6138	X	4872	-0-	-1266	-0-	285	1	3954	3	Y	575	575	0			18
							633	9									
*04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	421	1	5472	3	Y	693	692	0			19
							762	9									
05	6138	X	4877	-0-	-1261	-0-	349	1	3896	3	Y	574	575	0			18
							1	4	631	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	257	1	3350	3	N	615	621	0			19
							82	4	677	9							
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	392	1	4628	3	N	762	762	0			19
							57	4	838	9							
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	323	1	3700	3	N	602	605	0			16
							662	9									
03	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	245	1	3403	3	N	476	476	0			16
							524	9									
04	4170	X	3623	-0-	-547	-0-	223	1	2904	3	N	451	451	0			16
							496	9									
05	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	293	1	3276	3	N	505	505	0			16
							1	4	556	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	4517	-0-	-3729	-0-	281	1	3657	3	Y	445	449	0			14
							89	4	490	9							
01	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	322	1	3801	3	Y	517	517	0			14
							47	4	569	9							
02	5249	X	3391	-0-	-1858	-0-	241	1	2764	3	Y	351	353	0			12
							386	9									
03	5611	X	4240	-0-	-1371	-0-	252	1	3501	3	Y	443	442	0			13
							487	9									
*04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	403	1	5239	3	Y	543	543	0			13
							597	9									
05	4743	X	4127	-0-	-616	-0-	307	1	3431	3	Y	353	353	0			13
							1	4	388	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	986	-0-	-1029	-0-	99	1	768	3	Y	107	111	0			11
							1	4	118	9							
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	136	136	0			11
							150	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	25	1	1162	3	Y	321	290	0			42
							1	4	353	9							
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	3	Y	299	312	0			29
							329	9									
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	240	1	1351	3	Y	271	268	0			32
							298	9									
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	210	1	1269	3	Y	208	217	0			23
							229	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	368	1	2870	3	Y	606	602	0			76
							5	4	667	9							
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	74	1	3371	3	Y	634	642	0			68
							697	9									
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	70	1	3115	3	Y	569	551	0			86
							1	4	626	9							
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	205	1	2631	3	Y	452	487	0			51
							497	9									
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	381	1	2139	3	Y	416	413	0			54
							458	9									
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	396	1	2393	3	Y	494	491	0			57
							543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1316	-0-	-3055	-0-	138	1	1076	3	Y	91	94	0			15
							2	4	100	9							
01	4371	X	646	-0-	-3725	-0-	13	1	580	3	Y	48	55	0			8
							53	9									
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	162	1	909	3	Y	281	249	0			32
							309	9									
05	1302	X	1255	-0-	-47	-0-	145	1	880	3	Y	209	217	0			24
							230	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	414	1	3231	3	Y	453	468	0			59
							6	4	498	9							
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	84	1	3786	3	Y	575	574	0			60
							633	9									
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	66	1	2947	3	Y	455	446	0			69
							1	4	501	9							
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	262	1	3365	3	Y	503	519	0			53
							553	9									
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	438	1	2462	3	Y	372	377	0			48
							409	9									
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	450	1	2728	3	Y	344	353	0			39
							1	4	378	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	97	1	2902	3	Y	759	761	0			17
							835	9									
01	DLQ G-10		3923	-0-	3923	3923	67	1	2756	3	Y	1000	997	0			20
							1100	9									
02	DLQ G-10		8082	-0-	8082	12005	132	1	5598	3	Y	2138	2103	0			55
							2352	9									
03	16880	X	4875	-0-	-12005	-0-	93	1	3515	3	Y	1152	1170	0			37
							1267	9									
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	88	1	3434	3	Y	974	985	0			26
							1071	9									
05	5456	X	3478	-0-	-1978	-0-	65	1	2646	3	Y	697	708	0			15
							767	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	196	1	1527	3	Y	304	322	0			42
							3	4	334	9							
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1358	3	Y	266	277	0			31
							293	9									
02	2146	N	1597	-0-	-549	-0-	28	1	1274	3	Y	267	256	0			42
							1	4	294	9							
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	130	1	1669	3	Y	340	344	0			38
							374	9									
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	264	1	1485	3	Y	333	326	0			45
							366	9									
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	255	1	1545	3	Y	306	312	0			39
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24397	X	21611	-0-	-2786	-0-	174	1	20957	3	Y	434	426	0			54
							3	4	477	9							
01	23591	X	20704	-0-	-2887	-0-	151	1	20048	3	Y	450	458	0			46
							10	4	495	9							
02	21228	X	19035	-0-	-2193	-0-	122	1	18453	3	Y	400	407	0			39
							20	4	440	9							
03	22010	X	20392	-0-	-1618	-0-	181	1	19757	3	Y	402	400	0			41
							12	4	442	9							
04	21000	X	17863	-0-	-3137	-0-	159	1	16761	3	Y	852	806	0			87
							6	4	937	9							
05	21607	X	17810	-0-	-3797	-0-	180	1	16866	3	Y	692	690	0			89
							3	4	761	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	16191	-0-	-2874	-0-	131	1	15691	3	Y	334	327	0			41
							2	4	367	9							
01	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	120	1	15945	3	Y	355	361	0			35
							8	4	391	9							
02	16675	X	14020	-0-	-2655	-0-	89	1	13590	3	Y	296	304	0			27
							15	4	326	9							
03	17236	X	14346	-0-	-2890	-0-	126	1	13888	3	Y	294	294	0			27
							9	4	323	9							
04	16230	X	13753	-0-	-2477	-0-	122	1	12877	3	Y	681	642	0			66
							5	4	749	9							
05	16461	X	13705	-0-	-2756	-0-	137	1	12898	3	Y	606	598	0			74
							3	4	667	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	69	1	3196	3	Y	494	502	0			32
							1	4	543	9							
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	189	205	0			16
							208	9									
02	2523	X	1773	-0-	-750	-0-	40	1	1460	3	Y	248	244	0			20
							273	9									
03	2697	X	1982	-0-	-715	-0-	63	1	1626	3	Y	265	266	0			19
							1	4	292	9							
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	134	1	3307	3	Y	435	428	0			26
							479	9									
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	458	427	0			57
							504	9									

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	7190	-0-	-2234	-0-	142	1	6582	3	Y	422	432	0			26
							2	4	464	9							
01	9269	X	7044	-0-	-2225	-0-	210	1	6427	3	Y	369	367	0			28
							1	4	406	9							
02	8004	X	6925	-0-	-1079	-0-	172	1	6331	3	Y	382	379	0			31
							2	4	420	9							
03	8153	X	6006	-0-	-2147	-0-	212	1	5441	3	Y	318	326	0			23
							3	4	350	9							
04	7440	X	6147	-0-	-1293	-0-	224	1	5531	3	Y	356	358	0			21
							392	9									
05	7409	X	5284	-0-	-2125	-0-	165	1	4754	3	Y	331	311	0			41
							1	4	364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	410	1	4171	3	Y	652	666	0			41
							717	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	459	1	4187	3	Y	979	979	0			41
							1077	9									
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	332	1	3658	3	Y	1034	1007	0			68
							1137	9									
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	583	1	4332	3	Y	1010	1017	0			61
							1111	9									
*04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	468	1	2943	3	Y	495	516	0			40
							545	9									
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	362	1	3027	3	Y	425	426	0			39
							468	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	314	1	3188	3	Y	825	837	0			55
							908	9									
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	531	1	4851	3	Y	1447	1443	0			59
							1592	9									
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	330	1	3630	3	Y	1073	1054	0			78
							1180	9									
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	719	1	5339	3	Y	1443	1444	0			77
							1587	9									
*04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	535	1	3359	3	Y	627	655	0			49
							690	9									
05	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	359	1	3006	3	Y	470	472	0			47
							517	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5414	-0-	-1871	-0-	123	1	4653	3	Y	579	577	0			11
							1	4	637	9							
01	6138	X	5334	-0-	-804	-0-	126	1	4556	3	Y	592	594	0			9
							1	4	651	9							
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	137	1	6357	3	Y	509	509	0			9
							6	4	560	9							
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	215	1	6152	3	Y	658	657	0			10
							2	4	724	9							
*04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	198	1	5416	3	Y	546	530	0	10	1	16
							1	4	601	9							
05	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	185	1	5275	3	Y	464	468	0			12
							510	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	489	1	4382	3	Y	810	779	0			73
							1	4	891	9							
01	5859	X	3600	-0-	-2259	-0-	308	1	2732	3	Y	508	524	0			57
							1	4	559	9							
02	5017	X	3199	-0-	-1818	-0-	280	1	2227	3	Y	627	620	0			64
							2	4	690	9							
03	4960	X	2236	-0-	-2724	-0-	184	1	1591	3	Y	418	432	0			50
							1	4	460	9							
04	5580	X	2674	-0-	-2906	-0-	208	1	1916	3	Y	470	486	0			34
							33	4	517	9							
05	5766	X	3908	-0-	-1858	-0-	264	1	2831	3	Y	739	702	0			71
							813	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	9763	-0-	-2141	-0-	232	1	8795	3	Y	667	664	0			26
							2	4	734	9							
01	11191	X	9896	-0-	-1295	-0-	246	1	8873	3	Y	705	707	0			24
							1	4	776	9							
02	10469	X	9162	-0-	-1307	-0-	177	1	8140	3	Y	762	760	0			26
							7	4	838	9							
03	10881	X	9372	-0-	-1509	-0-	292	1	8318	3	Y	691	692	0			25
							2	4	760	9							
04	10530	X	8559	-0-	-1971	-0-	279	1	7615	3	Y	604	585	0	14	1	30
							1	4	664	9							
05	9889	X	8934	-0-	-955	-0-	279	1	8008	3	Y	587	592	0			25
							1	4	646	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

12	3224	X	2186	-0-	-1038	-0-	53	1	1793	3	Y	296	296	0			9
							14	4	326	9							
01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	65	1	1726	3	Y	350	351	0			8
							19	4	385	9							
02	2378	X	1419	-0-	-959	-0-	30	1	1163	3	Y	195	196	0			7
							11	4	215	9							
03	2232	X	339	-0-	-1893	-0-	6	1	265	3	Y	60	63	0			4
							2	4	66	9							
04	2130	N	510	-0-	-1620	-0-	12	1	406	3	Y	81	81	0			4
							3	4	89	9							
05	1519	N	887	-0-	-632	-0-	22	1	620	3	Y	220	218	0			6
							3	4	242	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	363	1	3693	3	Y	1007	1027	0			74
							1108	9									
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	259	1	2364	3	Y	1086	1095	0			65
							1195	9									
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	374	1	4119	3	Y	1604	1555	0			114
							1764	9									
03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	518	1	3844	3	Y	1390	1405	0			99
							1529	9									
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	397	1	2493	3	Y	725	754	0			70
							798	9									
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	283	1	2371	3	Y	553	556	0			67
							608	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

12	6262	X	1961	-0-	-4301	-0-	169	1	1199	3	Y	514	510	0			6
							28	4	565	9							
01	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	77	1	876	3	Y	439	410	0	30	1	5
							8	4	483	9							
02	DLQ G-10		1294	-0-	1294	2738	71	1	875	3	Y	309	308	0			6
							8	4	340	9							
03	4393	X	1655	-0-	-2738	-0-	81	1	1214	3	Y	325	316	0	7	1	8
							2	4	358	9							
*04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	81	76	0	12	1	1
							1	4	89	9							
05	1953	X	834	-0-	-1119	-0-	39	1	585	3	Y	190	190	0			1
							1	4	209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	32	1	2678	3	Y	195	201	1			5
							106	4	215	9							
01	2139	X	1858	-0-	-281	-0-	19	1	1763	3	Y	23	27	1			1
							51	4	25	9							
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	3573	-0-	473	473	40	1	3364	3	Y	144	138	1			6
							11	4	158	9							
*04	3000	N	3513	-0-	513	986	30	1	3239	3	Y	202	195	1			13
							22	4	222	9							
*05	3100	N	3727	-0-	627	1613	27	1	3520	3	Y	160	165	1			8
							4	4	176	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	663	3	Y	336	222	1			196
							370	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	203	365	1			34
							223	9									
02	754	N	455	-0-	-299	-0-	126	1	202	3	Y	115	105	1			44
							127	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	132	1	403	3	Y	273	267	1			50
							300	9									
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	259	1	488	3	Y	225	210	1			65
							248	9									
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	205	1	322	3	Y	192	193	1			64
							211	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	409	1	3662	3	Y	620	595	0			55
							1	4	682	9							
01	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	347	1	3074	3	Y	514	522	0			47
							1	4	565	9							
02	3915	X	3606	-0-	-309	-0-	337	1	2673	3	Y	540	536	0			51
							2	4	594	9							
03	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	349	1	3011	3	Y	574	577	0			48
							2	4	631	9							
04	4590	X	3493	-0-	-1097	-0-	288	1	2654	3	Y	459	476	0			31
							46	4	505	9							
05	4743	X	3448	-0-	-1295	-0-	250	1	2686	3	Y	465	448	0			48
							512	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	212	1	3436	3	Y	697	690	0			17
							929	4	767	9							
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	265	1	3947	3	Y	757	761	0			13
							1	4	833	9							
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	282	1	4107	3	Y	645	642	0			16
							1	4	710	9							
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	372	1	5312	3	Y	790	788	0	5	1	13
							205	4	869	9							
*04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	366	1	5121	3	Y	715	715	0			13
							787	9									
*05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	406	1	5721	3	Y	800	796	0			17
							78	4	880	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	235	1	3803	3	Y	707	698	0			12
							1028	4	778	9							
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	253	1	3758	3	Y	670	674	0			8
							1	4	737	9							
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	261	1	3792	3	Y	574	571	0			11
							631	9									
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	363	1	5184	3	Y	500	501	0	3	1	7
							200	4	550	9							
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	241	1	3371	3	Y	591	589	0			9
							650	9									
*05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	253	1	3562	3	Y	567	565	0			11
							49	4	624	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	169	1	7842	3	Y	637	637	0			38
							3	4	701	9							
01	8773	X	8441	-0-	-332	-0-	249	1	7642	3	Y	498	499	0			37
							2	4	548	9							
02	7975	X	7074	-0-	-901	-0-	174	1	6378	3	Y	473	473	0			37
							2	4	520	9							
03	7502	X	7081	-0-	-421	-0-	249	1	6355	3	Y	431	438	0			30
							3	4	474	9							
04	8430	X	6249	-0-	-2181	-0-	228	1	5645	3	Y	342	353	0			19
							376	9									
05	8711	X	5922	-0-	-2789	-0-	186	1	5360	3	Y	341	319	0			41
							1	4	375	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3798	-0-	-945	-0-	76	1	3525	3	Y	178	180	0			8
							1	4	196	9							
01	4743	X	2242	-0-	-2501	-0-	68	1	2077	3	Y	88	92	0			4
							97	9									
02	4437	X	3480	-0-	-957	-0-	88	1	3236	3	Y	141	137	0			8
							1	4	155	9							
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	195	1	5013	3	Y	233	228	0			13
							3	4	256	9							
*04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	194	1	4806	3	Y	241	243	0			11
							265	9									
*05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	180	1	5171	3	Y	254	237	0			28
							1	4	279	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	345	1	3081	3	Y	661	640	0			57
							727	9									
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	380	1	3362	3	Y	603	610	0			50
							1	4	663	9							
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	513	1	4077	3	Y	627	623	0			54
							4	4	690	9							
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	548	1	4743	3	Y	602	607	0			49
							4	4	662	9							
*04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	513	1	4716	3	Y	513	530	0			32
							81	4	564	9							
05	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	389	1	4174	3	Y	498	480	0			50
							548	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	472	1	7272	3	Y	903	903	0			32
							993	9									
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	588	1	7643	3	Y	1075	1080	0			27
							1183	9									
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	476	1	6553	3	Y	805	798	0			34
							886	9									
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	642	1	7276	3	Y	842	837	0			39
							926	9									
04	8100	X	7651	-0-	-449	-0-	662	1	6098	3	Y	810	819	0			30
							891	9									
05	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	492	1	6687	3	Y	838	840	0			28
							922	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	177	1	1374	3	Y	198	208	0			26
							2	4	218	9							
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	180	187	0			19
							198	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	26	1	1141	3	Y	263	245	0			37
							289	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	78	1	999	3	Y	239	251	0			25
							263	9									
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	173	1	969	3	Y	246	241	0			30
							271	9									
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1249	3	Y	242	244	0			28
							266	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	3	Y	490	516	0			62
							4	4	539	9							
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	3	Y	475	489	0			48
							523	9									
02	2668	X	2513	-0-	-155	-0-	45	1	2017	3	Y	409	399	0			58
							1	4	450	9							
03	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	158	1	2021	3	Y	430	446	0			42
							473	9									
04	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	312	1	1753	3	Y	360	359	0			43
							396	9									
05	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	294	1	1779	3	Y	341	348	0			36
							375	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

12	13485	X	12201	-0-	-1284	-0-	98	1	11770	3	Y	302	295	0			36
							1	4	332	9							
01	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	88	1	11608	3	Y	313	319	0			30
							5	4	344	9							
02	10904	X	10510	-0-	-394	-0-	67	1	10129	3	Y	275	280	0			25
							11	4	303	9							
03	11656	X	11276	-0-	-380	-0-	100	1	10848	3	Y	293	290	0			28
							6	4	322	9							
04	11280	X	11212	-0-	-68	-0-	98	1	10348	3	Y	693	653	0			68
							4	4	762	9							
05	11656	X	11110	-0-	-546	-0-	111	1	10376	3	Y	565	563	0			70
							1	4	622	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	409	1	2904	3	Y	605	603	0			11
							68	4	666	9							
01	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	361	1	4132	3	Y	686	639	0	46	1	12
							38	4	755	9							
02	DLQ G-10		134	-0-	134	5420	6	1	75	3	Y	47	49	0			10
							1	4	52	9							
03	7121	X	1701	-0-	-5420	-0-	86	1	1297	3	Y	287	278	0	6	1	13
							2	4	316	9							
*04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	94	1	1334	3	Y	288	265	0	28	1	8
							2	4	317	9							
05	5301	X	1972	-0-	-3329	-0-	92	1	1373	3	Y	459	458	0			9
							2	4	505	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	369	1	2619	3	Y	316	315	0			3
							61	4	348	9							
01	DLQ G-10		625	-0-	625	625	35	1	406	3	Y	164	153	0	12	1	2
							4	4	180	9							
02	DLQ G-10		437	-0-	437	1062	23	1	282	3	Y	118	117	0			3
							2	4	130	9							
03	1063	X	1	-0-	-1062	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
*04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	46	1	644	3	Y	115	106	0	8	1	1
							1	4	127	9							
05	3410	X	109	-0-	-3301	-0-	5	1	76	3	Y	25	25	0			1
							28	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1090	-0-	-1297	-0-	98	1	704	3	Y	246	245	0			1
							17	4	271	9							
01	DLQ G-10		676	-0-	676	676	43	1	501	3	Y	115	108	0	8	1	-0-
							5	4	127	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	676					Y	-0-					-0-
03	676	X	-0-	-0-	-676	-0-					Y	-0-					-0-
*04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	54	1	759	3	Y	141	130	0	10	1	1
							1	4	155	9							
05	1085	X	647	-0-	-438	-0-	34	1	509	3	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	1020	-0-	-3692	-0-	93	1	661	3	Y	227	224	0			6
							16	4	250	9							
01	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	100	1	1148	3	Y	293	273	0	20	1	6
							11	4	322	9							
02	DLQ G-10		2842	-0-	2842	4423	185	1	2275	3	Y	329	327	0			8
							20	4	362	9							
03	7046	X	2623	-0-	-4423	-0-	138	1	2089	3	Y	356	346	0	6	1	12
							4	4	392	9							
*04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	3	Y	239	221	0	22	1	8
							2	4	263	9							
05	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	57	1	849	3	Y	217	217	0			8
							1	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6907	-0-	-1277	-0-	28	1	6306	3	Y	521	509	0			73
							573	9									
01	8184	X	6394	-0-	-1790	-0-	5823	3	571	9	Y	519	526	0			66
02	7424	X	5927	-0-	-1497	-0-	5329	3	598	9	Y	544	551	0			59
03	7409	X	6034	-0-	-1375	-0-	5388	3	646	9	Y	587	582	0			64
04	7140	X	5057	-0-	-2083	-0-	275	1	4258	3	Y	476	443	0			97
							524	9									
05	6913	X	4568	-0-	-2345	-0-	243	1	3861	3	Y	422	416	0	25	1	78
							464	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	N	1964	-0-	-552	-0-	125	1	1274	3	Y	514	526	0			20
							565	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	109	1	998	3	Y	574	574	0			20
							631	9									
02	1421	X	1377	-0-	-44	-0-	59	1	654	3	Y	604	589	0			35
							664	9									
03	1519	X	1455	-0-	-64	-0-	103	1	765	3	Y	534	539	0			30
							587	9									
*04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	185	1	1160	3	Y	574	577	0			27
							631	9									
*05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	142	1	1186	3	Y	405	408	0			24
							446	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	129	1	2085	3	Y	696	689	0			20
							564	4	766	9							
01	3906	X	2253	-0-	-1653	-0-	107	1	1582	3	Y	513	520	0			13
							564	9									
02	3654	X	2373	-0-	-1281	-0-	103	1	1496	3	Y	704	699	0			18
							774	9									
03	3906	X	2212	-0-	-1694	-0-	88	1	1257	3	Y	744	743	0	5	1	14
							49	4	818	9							
04	3480	X	2275	-0-	-1205	-0-	88	1	1229	3	Y	871	869	0			16
							958	9									
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	174	1	2463	3	Y	1139	1132	0			23
							34	4	1253	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	246	1	11422	3	Y	654	667	0			43
							4	4	719	9							
01	11749	X	11085	-0-	-664	-0-	333	1	10196	3	Y	504	506	0			41
							2	4	554	9							
02	12151	X	10669	-0-	-1482	-0-	269	1	9863	3	Y	485	484	0			42
							3	4	534	9							
03	12989	X	9204	-0-	-3785	-0-	332	1	8479	3	Y	354	367	0			29
							4	4	389	9							
04	12570	X	10856	-0-	-1714	-0-	401	1	9959	3	Y	450	449	0			30
							1	4	495	9							
05	12400	X	10802	-0-	-1598	-0-	345	1	9898	3	Y	507	471	0			66
							1	4	558	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	127	1	2052	3	Y	395	391	0			7
							555	4	435	9							
01	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	146	1	2165	3	Y	438	441	0			4
							482	9									
02	3277	X	3181	-0-	-96	-0-	169	1	2454	3	Y	507	503	0			8
							558	9									
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	171	1	2446	3	Y	596	594	0	4	1	6
							94	4	656	9							
04	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	158	1	2208	3	Y	479	479	0			6
							527	9									
05	3410	X	2050	-0-	-1360	-0-	109	1	1531	3	Y	354	354	0			6
							21	4	389	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	367	1	3283	3	Y	533	515	0			42
							586	9									
01	5518	X	3989	-0-	-1529	-0-	351	1	3105	3	Y	484	489	0			37
							1	4	532	9							
02	5162	X	3183	-0-	-1979	-0-	304	1	2413	3	Y	422	422	0			37
							2	4	464	9							
03	4805	X	3260	-0-	-1545	-0-	285	1	2469	3	Y	458	461	0			34
							2	4	504	9							
04	4650	X	2893	-0-	-1757	-0-	236	1	2169	3	Y	410	422	0			22
							37	4	451	9							
05	4247	X	2835	-0-	-1412	-0-	205	1	2195	3	Y	395	381	0			36
							435	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	879	-0-	-330	-0-	77	1	690	3	Y	102	100	0			11
							112	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	109	1	964	3	Y	129	130	0			10
							142	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	106	1	848	3	Y	113	113	0			10
							1	4	124	9							
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	2	5	0			7
							2	9									
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	86	1	781	3	Y	277	271	0			13
							13	4	305	9							
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	9	0			4

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5258	-0-	-632	-0-	102	1	4746	3	Y	371	373	0			24
							2	4	408	9							
01	5890	X	3758	-0-	-2132	-0-	110	1	3395	3	Y	229	234	0			19
							1	4	252	9							
02	5481	X	2924	-0-	-2557	-0-	72	1	2649	3	Y	184	187	0			16
							1	4	202	9							
03	5797	X	4815	-0-	-982	-0-	169	1	4325	3	Y	290	285	0			21
							2	4	319	9							
*04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	201	1	4972	3	Y	280	284	0			17
							308	9									
*05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	229	1	6594	3	Y	245	231	0			31
							1	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	5365	-0-	-3284	-0-	281	1	4293	3	Y	705	707	0			19
							15	4	776	9							
01	8401	X	6296	-0-	-2105	-0-	330	1	5009	3	Y	859	864	0			14
							12	4	945	9							
02	7859	X	6610	-0-	-1249	-0-	112	1	5489	3	Y	908	905	0			17
							10	4	999	9							
03	8401	X	7325	-0-	-1076	-0-	211	1	6037	3	Y	973	977	0			13
							7	4	1070	9							
*04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	432	1	7365	3	Y	1263	1260	0			16
							7	4	1389	9							
*05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	176	1	5924	3	Y	1156	1156	0			16
							4	4	1272	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3783	-0-	-1239	-0-	67	1	3135	3	Y	520	519	0			13
							9	4	572	9							
01	5549	X	2649	-0-	-2900	-0-	62	1	2185	3	Y	364	365	0			12
							2	4	400	9							
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	139	1	4949	3	Y	925	922	0			15
							11	4	1018	9							
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	138	1	4844	3	Y	922	909	0	7	1	21
							4	4	1014	9							
*04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	148	1	4537	3	Y	784	785	0			20
							2	4	862	9							
05	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	141	1	4541	3	Y	739	735	0			24
							1	4	813	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7200	-0-	-1325	-0-	598	1	6058	3	Y	478	472	0			33
							18	4	526	9							
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	604	1	5478	3	Y	493	506	0			20
							7	4	542	9							
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	370	1	4599	3	Y	1170	1153	0			37
							5	4	1287	9							
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	285	1	5583	3	Y	1440	1445	0			32
							3	4	1584	9							
*04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	418	1	4759	3	Y	1239	1205	0	32	1	34
							1	4	1363	9							
*05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	612	1	6243	3	Y	1927	1922	0			39
							2	4	2120	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	6679	-0-	-2156	-0-	451	1	4574	3	Y	1491	1436	0			97
							14	4	1640	9							
01	7595	X	6234	-0-	-1361	-0-	474	1	4290	3	Y	1332	1379	0			50
							5	4	1465	9							
02	7105	X	4941	-0-	-2164	-0-	288	1	3587	3	Y	965	985	0			30
							4	4	1062	9							
03	7595	X	6089	-0-	-1506	-0-	213	1	4188	3	Y	1532	1530	0			32
							3	4	1685	9							
04	7350	X	4326	-0-	-3024	-0-	268	1	3043	3	Y	923	907	0	24	1	24
							1015	9									
05	6665	X	3594	-0-	-3071	-0-	231	1	2355	3	Y	915	922	0			17
							1	4	1007	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	831	1	5373	3	Y	713	678	0			90
							10	4	784	9							
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	980	1	5504	3	Y	832	857	0			65
							18	4	915	9							
02	6264	X	5325	-0-	-939	-0-	276	1	4205	3	Y	767	778	0			54
							844	9									
03	6696	X	5529	-0-	-1167	-0-	265	1	4297	3	Y	879	881	0			52
							967	9									
*04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	598	1	4988	3	Y	937	924	0			65
							1	4	1031	9							
05	6696	X	4688	-0-	-2008	-0-	460	1	3555	3	Y	612	621	0			56
							673	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	554	1	8464	3	Y	1433	1426	0			37
							30	4	1576	9							
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	483	1	7319	3	Y	1295	1312	0			20
							17	4	1425	9							
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	150	1	7368	3	Y	1258	1256	0			22
							14	4	1384	9							
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	231	1	6574	3	Y	1093	1102	0			13
							7	4	1202	9							
*04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	266	1	4535	3	Y	542	550	0			5
							4	4	596	9							
*05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	86	1	2885	3	Y	416	418	0			3
							2	4	458	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	5670	-0-	-3010	-0-	113	1	5228	3	Y	297	305	0			21
							2	4	327	9							
01	8029	X	7589	-0-	-440	-0-	220	1	6751	3	Y	560	537	0			44
							2	4	616	9							
02	7511	X	6462	-0-	-1049	-0-	157	1	5785	3	Y	471	474	0			41
							2	4	518	9							
03	7440	X	5890	-0-	-1550	-0-	206	1	5270	3	Y	374	385	0			30
							3	4	411	9							
04	7350	X	5983	-0-	-1367	-0-	217	1	5366	3	Y	364	370	0			24
							400	9									
05	7595	X	5599	-0-	-1996	-0-	179	1	5137	3	Y	256	246	0			34
							1	4	282	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	69	1	3215	3	Y	173	179	0			12
							1	4	190	9							
01	3627	X	1892	-0-	-1735	-0-	57	1	1748	3	Y	79	83	0			8
							87	9									
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	142	1	5208	3	Y	265	251	0			22
							1	4	292	9							
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	202	1	5173	3	Y	415	406	0			31
							3	4	457	9							
*04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	190	1	4714	3	Y	352	359	0			24
							387	9									
05	6045	X	5138	-0-	-907	-0-	160	1	4618	3	Y	326	307	0			43
							1	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3046	-0-	-426	-0-	385	1	2339	3	Y	292	342	0			23
						1	4	321	9							
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	385	1	2359	3	Y	291	286	0			28
						1	4	320	9							
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	489	1	2678	3	Y	285	286	0			27
						2	4	314	9							
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	542	1	3001	3	Y	344	345	0			26
						2	4	378	9							
*04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	475	1	2446	3	Y	258	260	0			24
						12	4	284	9							
*05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	351	1	1995	3	Y	167	149	0			42
						10	4	184	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

12	4960 X	2408	-0-	-2552	-0-	56	1	1916	3	Y	383	385	0			5
						15	4	421	9							
01	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	116	1	3086	3	Y	759	755	0			9
						35	4	835	9							
02	4118 X	3306	-0-	-812	-0-	65	1	2503	3	Y	650	646	0			13
						23	4	715	9							
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	88	1	3097	3	Y	836	823	0			13
						28	4	920	9							
*05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	133	1	3774	3	Y	642	646	0			9
						17	4	706	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

12	3472 X	1192	-0-	-2280	-0-	155	1	948	3	Y	80	116	0			9
						1	4	88	9							
01	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	260	1	1594	3	Y	196	187	0			18
						1	4	216	9							
02	2929 X	1203	-0-	-1726	-0-	161	1	885	3	Y	142	147	0			13
						1	4	156	9							
03	2821 X	739	-0-	-2082	-0-	95	1	523	3	Y	110	116	0			7
						121	9									
*04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	361	1	1860	3	Y	292	276	0			23
						9	4	321	9							
*05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	441	1	2506	3	Y	263	225	0			61
						13	4	289	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

12	3565 X	3235	-0-	-330	-0-	393	1	2393	3	Y	406	481	0			32
						2	4	447	9							
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	343	1	2102	3	Y	393	388	0			37
						1	4	432	9							
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	394	1	2159	3	Y	392	392	0			37
						2	4	431	9							
03	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	525	1	2903	3	Y	525	523	0			39
						2	4	578	9							
*04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	378	1	1950	3	Y	293	304	0			28
						10	4	322	9							
*05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	240	1	1363	3	Y	194	173	0			49
						7	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	384	380	0			4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	243	0			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	219	188	0	31	1	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	186	0			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10	-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

12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	289	184	1			360
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	689	3	385	9	N	350	524	1			186
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	815	3	338	9	N	307	361	1			132
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	848	3	353	9	N	321	186	1			267
*04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	742	3	318	9	N	289	364	1			192
*05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	717	3	320	9	N	291	346	1			137

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

12	3596 X	2693	-0-	-903	-0-	345	1	2097	3	Y	227	260	0			17
						1	4	250	9							
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	355	1	2175	3	Y	233	229	0			21
						1	4	256	9							
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	375	1	2050	3	Y	217	217	0			21
						1	4	239	9							
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	402	1	2230	3	Y	270	270	0			21
						2	4	297	9							
*04	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	422	1	2180	3	Y	178	182	0			17
						11	4	196	9							
*05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	329	1	1865	3	Y	161	139	0			39
						9	4	177	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	298	1	2202	3	Y	420	428	0			31
						462	9									
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	350	1	1954	3	Y	767	741	0			57
						844	9									
02	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	190	1	1121	3	Y	398	419	0	13	1	23
						438	9									
03	1829 X	1417	-0-	-412	-0-	151	1	934	3	Y	302	307	0			18
						332	9									
*04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	227	1	1507	3	Y	423	412	0			29
						465	9									
*05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	212	1	1373	3	Y	386	383	0			32
						425	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

12	8835 X	7672	-0-	-1163	-0-	62	1	7414	3	Y	177	173	0			20
						1	4	195	9							
01	8835 X	7610	-0-	-1225	-0-	55	1	7358	3	Y	175	179	0			16
						4	4	193	9							
02	8265 X	6785	-0-	-1480	-0-	44	1	6572	3	Y	148	151	0			13
						6	4	163	9							
03	8153 X	6924	-0-	-1229	-0-	61	1	6701	3	Y	144	144	0			13
						4	4	158	9							
04	7890 X	7279	-0-	-611	-0-	65	1	6806	3	Y	369	347	0			35
						2	4	406	9							
05	7657 X	7441	-0-	-216	-0-	75	1	7014	3	Y	319	316	0			38
						1	4	351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	140	1	6480	3	Y	340	348	0			22
							2	4	374	9							
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	233	1	7162	3	Y	317	314	0			25
							2	4	349	9							
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	203	1	7436	3	Y	328	326	0			27
							2	4	361	9							
03	8494	X	7413	-0-	-1081	-0-	269	1	6865	3	Y	251	259	0			19
							3	4	276	9							
04	8220	X	4899	-0-	-3321	-0-	181	1	4490	3	Y	207	213	0			13
							228	9									
05	8494	X	145	-0-	-8349	-0-	5	1	136	3	Y	4	16	0			1
							4	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	51	1	3594	3	Y	149	168	0			16
							4	4	164	9							
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	57	1	2992	3	Y	438	434	0			20
							2	4	482	9							
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	57	1	3665	3	Y	449	445	0			24
							5	4	494	9							
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	2250	X	1861	-0-	-389	-0-	35	1	1302	3	Y	476	442	0	16	1	18
							524	9									
05	2325	X	1042	-0-	-1283	-0-	31	1	692	3	Y	287	288	0			17
							3	4	316	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	534	1	3250	3	Y	388	448	0			30
							2	4	427	9							
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	551	1	3380	3	Y	362	358	0			34
							2	4	398	9							
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	582	1	3188	3	Y	347	348	0			33
							2	4	382	9							
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	488	1	2703	3	Y	361	367	0			27
							2	4	397	9							
04	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	454	1	2336	3	Y	251	255	0			23
							11	4	276	9							
05	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	473	1	2680	3	Y	218	188	0			53
							13	4	240	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6751	X	5312	-0-	-1439	-0-	163	1	3333	3	Y	1651	20	0	1607	1	42
							1816	9									
01	7750	X	4277	-0-	-3473	-0-	125	1	2602	3	Y	1409	2	0	1422	1	27
							1550	9									
02	7250	X	4763	-0-	-2487	-0-	149	1	2765	3	Y	1681	1671	1			37
							1849	9									
03	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	232	1	3762	3	Y	1571	1	0	1587	1	20
							1728	9									
*04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	290	1	4420	3	Y	1776	1766	1			30
							1954	9									
*05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	304	1	4216	3	Y	1630	1622	1			38
							1793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	144	1	2958	3	Y	1156	14	0	1134	1	30
							1272	9									
01	DLQ G-10		3594	-0-	3594	3594	109	1	2268	3	Y	1106	1	0	1113	1	22
							1217	9									
02	DLQ G-10		4040	-0-	4040	7634	131	1	2438	3	Y	1337	1328	1			31
							1471	9									
03	12809	X	5175	-0-	-7634	-0-	221	1	3587	3	Y	1243	1	0	1256	1	17
							1367	9									
*04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	309	1	4699	3	Y	1477	1468	1			26
							1625	9									
*05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	335	1	4647	3	Y	1232	1228	1			30
							1355	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

12	15624	X	14256	-0-	-1368	-0-	777	1	11878	3	Y	1417	1408	0			40
							42	4	1559	9							
01	18755	X	15921	-0-	-2834	-0-	872	1	13207	3	Y	1646	1657	0			29
							31	4	1811	9							
02	16878	X	6818	-0-	-10060	-0-	120	1	5906	3	Y	710	723	0			16
							11	4	781	9							
03	16554	X	11996	-0-	-4558	-0-	360	1	10297	3	Y	1206	1204	0			18
							12	4	1327	9							
04	15420	X	10372	-0-	-5048	-0-	501	1	8542	3	Y	1201	1202	0			17
							8	4	1321	9							
05	15934	X	8438	-0-	-7496	-0-	210	1	7051	3	Y	1065	1065	0			17
							5	4	1172	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

12	11222	X	6564	-0-	-4658	-0-	463	1	4689	3	Y	1271	1218	0			83
							14	4	1398	9							
01	10695	X	7839	-0-	-2856	-0-	580	1	5260	3	Y	1811	1827	0			67
							7	4	1992	9							
02	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	684	1	8506	3	Y	2546	2536	0			77
							10	4	2801	9							
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	401	1	7878	3	Y	2039	2073	0			43
							5	4	2243	9							
*04	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	531	1	6054	3	Y	1566	1528	0	40	1	41
							1	4	1723	9							
05	10695	X	8818	-0-	-1877	-0-	606	1	6173	3	Y	1852	1856	0			37
							2	4	2037	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

12	7967	X	5252	-0-	-2715	-0-	328	1	3322	3	Y	1447	1391	0			98
							10	4	1592	9							
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	465	1	4207	3	Y	2451	2456	0			93
							5	4	2696	9							
02	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	530	1	6594	3	Y	3130	3124	0			99
							8	4	3443	9							
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	331	1	6497	3	Y	2340	2385	0			54
							4	4	2574	9							
*04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	625	1	7119	3	Y	1959	1908	0	50	1	55
							1	4	2155	9							
*05	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	591	1	6022	3	Y	1727	1745	0			37
							2	4	1900	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	2072	-0-	-2516	-0-	141	1	1422	3	Y	459	442	0			29
							4	4	505	9							
01	5797	X	1249	-0-	-4548	-0-	88	1	801	3	Y	326	344	0			11
							1	4	359	9							
02	3625	X	1974	-0-	-1651	-0-	106	1	1307	3	Y	509	507	0			13
							1	4	560	9							
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	123	1	2430	3	Y	960	955	0			18
							2	4	1056	9							
*04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	198	1	2255	3	Y	784	763	0	20	1	19
							862	9									
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	239	1	2438	3	Y	994	996	0			17
							1	4	1093	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	551	1	8419	3	Y	2040	2014	0			54
							30	4	2244	9							
01	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	556	1	8420	3	Y	2131	2150	0			35
							20	4	2344	9							
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	137	1	6688	3	Y	1633	1637	0			31
							12	4	1796	9							
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	291	1	8305	3	Y	1976	1980	0			27
							9	4	2174	9							
*04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	492	1	8372	3	Y	1850	1853	0			24
							7	4	2035	9							
*05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	205	1	6913	3	Y	1763	1762	0			25
							5	4	1939	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	334	1	3094	3	Y	420	450	0			56
							462	9									
01	6169	X	5742	-0-	-427	-0-	529	1	4488	3	Y	659	618	0			97
							725	9									
02	5771	X	5564	-0-	-207	-0-	490	1	4405	3	Y	608	637	0			68
							669	9									
03	5518	X	4624	-0-	-894	-0-	408	1	3636	3	Y	527	497	0	35	1	63
							580	9									
04	5550	X	4697	-0-	-853	-0-	413	1	3767	3	Y	470	464	0			69
							517	9									
05	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	449	1	4146	3	Y	507	500	0			76
							558	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	672	1	6225	3	Y	746	778	0			63
							821	9									
01	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	330	1	2806	3	Y	405	404	0			64
							446	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	380	1	3418	3	Y	383	403	0			44
							421	9									
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	544	1	4854	3	Y	585	533	0	38	1	58
							644	9									
*04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	460	1	4200	3	Y	506	500	0			64
							557	9									
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	490	1	4522	3	Y	494	490	0			68
							543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	324	1	4951	3	Y	1157	1156	0			34
							17	4	1273	9							
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	337	1	5106	3	Y	1211	1223	0			22
							12	4	1332	9							
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	98	1	4812	3	Y	1101	1101	0			22
							9	4	1211	9							
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	207	1	5925	3	Y	1191	1196	0			17
							7	4	1310	9							
*04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	335	1	5697	3	Y	1162	1162	0			17
							5	4	1278	9							
*05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	161	1	5435	3	Y	1067	1068	0			16
							4	4	1174	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

12	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	605	1	9250	3	Y	1516	1499	0			38
							33	4	1668	9							
01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	434	1	6585	3	Y	1206	1226	0			18
							16	4	1327	9							
02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	132	1	6485	3	Y	1146	1144	0			20
							12	4	1261	9							
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	136	1	3869	3	Y	658	669	0			9
							4	4	724	9							
04	2880	X	1939	-0-	-941	-0-	90	1	1533	3	Y	286	292	0			3
							1	4	315	9							
*05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	157	1	5287	3	Y	886	878	0			11
							4	4	975	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

12	12524	X	7929	-0-	-4595	-0-	7321	3	608	9	Y	553	547	0			14
01	11749	X	8552	-0-	-3197	-0-	7697	3	855	9	Y	777	779	0			12
02	10991	X	6657	-0-	-4334	-0-	5996	3	661	9	Y	601	602	0			11
03	11749	X	3216	-0-	-8533	-0-	2850	3	366	9	Y	333	340	0			4
*04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	7388	3	943	9	Y	857	850	0			11
05	8556	X	5906	-0-	-2650	-0-	5183	3	723	9	Y	657	659	0			9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1827	X	109	-0-	-1718	-0-	1	1	76	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	376	1	3818	3	Y	2502	2429	0			166
							12	4	2752	9							
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	306	1	2770	3	Y	2290	2369	0			87
							3	4	2519	9							
02	8207	X	4788	-0-	-3419	-0-	286	1	3557	3	Y	855	914	0			28
							4	4	941	9							
03	8773	X	5985	-0-	-2788	-0-	261	1	5127	3	Y	540	556	0			12
							3	4	594	9							
04	8490	X	8373	-0-	-117	-0-	543	1	6184	3	Y	1495	1431	0	37	1	39
							1	4	1645	9							
05	6944	X	6758	-0-	-186	-0-	461	1	4701	3	Y	1449	1458	0			30
							2	4	1594	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	1563	-0-	-4079	-0-	89	1	1368	3	Y	92	93	0			2
							5	4	101	9							
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	10121	X	-0-	-0-	-10121	-0-					Y	-0-					-0-
03	10323	X	2709	-0-	-7614	-0-	82	1	2337	3	Y	261	257	0			4
							3	4	287	9							
*04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	405	1	6895	3	Y	701	695	0			10
							6	4	771	9							
*05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	221	1	7430	3	Y	654	654	0			10
							5	4	719	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	913	3	Y	509	506	0			5
							21	4	560	9							
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	3	Y	489	456	0	33	1	5
							10	4	538	9							
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	112	1	1371	3	Y	527	524	0			8
							12	4	580	9							
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	3	Y	317	309	0	7	1	9
							2	4	349	9							
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1354	3	Y	447	411	0	38	1	7
							2	4	492	9							
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	3	Y	359	359	0			7
							2	4	395	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	2307	-0-	-2870	-0-	104	1	1599	3	Y	544	545	0			13
							6	4	598	9							
01	5084	X	2351	-0-	-2733	-0-	106	1	1611	3	Y	573	578	0			8
							4	4	630	9							
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	73	1	3614	3	Y	1240	1227	0			21
							7	4	1364	9							
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	148	1	4237	3	Y	1416	1420	0			17
							5	4	1558	9							
*04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	204	1	3467	3	Y	1313	1315	0			15
							3	4	1444	9							
05	5084	X	3220	-0-	-1864	-0-	72	1	2427	3	Y	654	661	0			8
							2	4	719	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	13713	-0-	-2810	-0-	735	1	11241	3	Y	1543	1513	0			39
							40	4	1697	9							
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	701	1	10612	3	Y	1871	1881	0			29
							25	4	2058	9							
02	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	207	1	10169	3	Y	1730	1728	0			31
							19	4	1903	9							
03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	396	1	11333	3	Y	1878	1885	0			24
							13	4	2066	9							
*04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	607	1	10338	3	Y	1021	1032	0			13
							9	4	1123	9							
*05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	244	1	8204	3	Y	830	832	0			11
							6	4	913	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	6870	-0-	-3360	-0-	218	1	5225	3	Y	1280	1278	0			24
							19	4	1408	9							
01	9300	X	8227	-0-	-1073	-0-	268	1	6263	3	Y	1531	1539	0			16
							12	4	1684	9							
02	8700	X	7983	-0-	-717	-0-	256	1	6128	3	Y	1429	1427	0			18
							27	4	1572	9							
03	9207	X	7667	-0-	-1540	-0-	274	1	5872	3	Y	1378	1381	0			15
							5	4	1516	9							
04	8370	X	6545	-0-	-1825	-0-	207	1	4873	3	Y	1331	1330	0			16
							1	4	1464	9							
05	8525	X	6524	-0-	-2001	-0-	184	1	4736	3	Y	1454	1452	0			18
							5	4	1599	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	7768	-0-	-3888	-0-	446	1	6819	3	Y	435	437	0			14
							24	4	479	9							
01	8060	X	7482	-0-	-578	-0-	430	1	6514	3	Y	475	479	0			10
							15	4	523	9							
02	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	153	1	7491	3	Y	711	705	0			16
							14	4	782	9							
03	8060	X	1874	-0-	-6186	-0-	56	1	1615	3	Y	183	193	0			6
							2	4	201	9							
*04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	476	1	8100	3	Y	759	752	0			13
							7	4	835	9							
*05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	215	1	7224	3	Y	622	623	0			12
							5	4	684	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	159	1	2439	3	Y	359	357	0			9
							9	4	395	9							
01	3472	X	508	-0-	-2964	-0-	27	1	411	3	Y	63	72	0			-0-
							1	4	69	9							
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	93	1	4563	3	Y	611	601	0			10
							8	4	672	9							
03	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	389	1	11119	3	Y	1077	1074	0			13
							13	4	1185	9							
*04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	427	1	7264	3	Y	830	833	0			10
							6	4	913	9							
*05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	166	1	5587	3	Y	663	664	0			9
							4	4	729	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	991	1	6028	3	Y	1068	1169	0			79
							4	4	1175	9							
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	873	1	5352	3	Y	1012	996	0			95
							3	4	1113	9							
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	834	1	4570	3	Y	919	927	0			87
							3	4	1011	9							
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	897	1	4967	3	Y	1161	1163	0			85
							4	4	1277	9							
*04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	950	1	4895	3	Y	792	805	0			72
							24	4	871	9							
*05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	1074	1	6101	3	Y	928	782	0			218
							31	4	1021	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	564	1	5717	3	Y	1482	1429	0			95
							17	4	1630	9							
01	8959	X	7034	-0-	-1925	-0-	517	1	4683	3	Y	1662	1697	0			60
							6	4	1828	9							
02	8381	X	6145	-0-	-2236	-0-	332	1	4137	3	Y	1519	1535	0			44
							5	4	1671	9							
03	8959	X	8028	-0-	-931	-0-	280	1	5499	3	Y	2042	2047	0			39
							3	4	2246	9							
04	8670	X	5800	-0-	-2870	-0-	344	1	3912	3	Y	1404	1373	0	36	1	34
							1544	9									
05	7936	X	1257	-0-	-6679	-0-	87	1	889	3	Y	255	286	0			3
							281	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	9611	-0-	-2231	-0-	512	1	7837	3	Y	1122	1118	0			29
							28	4	1234	9							
01	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	637	1	9650	3	Y	1444	1450	0			23
							23	4	1588	9							
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	231	1	11316	3	Y	1632	1626	0			29
							21	4	1795	9							
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	321	1	9175	3	Y	1383	1394	0			18
							10	4	1521	9							
*04	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	494	1	8404	3	Y	1195	1198	0			15
							7	4	1315	9							
*05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	264	1	8885	3	Y	1191	1190	0			16
							6	4	1310	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	194	1	1086	3	Y	499	464	0			35
							549	9									
02	2900	N	4199	-0-	1299	1299	438	1	2588	3	Y	1066	1013	0	31	1	57
							1173	9									
03	3100	N	3555	-0-	455	1754	430	1	2663	3	Y	420	450	0			27
							462	9									
*04	3000	N	3012	-0-	12	1766	346	1	2296	3	Y	336	340	0			23
							370	9									
*05	4412	X	2646	-0-	-1766	-0-	297	1	1925	3	Y	385	378	0			30
							424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	488	1	7459	3	Y	1533	1517	0			39
							26	4	1686	9							
01	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	547	1	8293	3	Y	1728	1741	0			26
							20	4	1901	9							
02	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	184	1	9033	3	Y	1076	1082	0			20
							17	4	1184	9							
03	10788	X	9534	-0-	-1254	-0-	282	1	8060	3	Y	1075	1080	0			15
							9	4	1183	9							
04	10410	X	8613	-0-	-1797	-0-	415	1	7068	3	Y	1022	1023	0			14
							6	4	1124	9							
05	10788	X	8689	-0-	-2099	-0-	220	1	7404	3	Y	964	964	0			14
							5	4	1060	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	4763	-0-	-3576	-0-	200	1	4059	3	Y	443	444	0			11
							17	4	487	9							
01	7998	X	4545	-0-	-3453	-0-	291	1	3669	3	Y	527	527	0			11
							5	4	580	9							
02	7482	X	4729	-0-	-2753	-0-	271	1	3740	3	Y	651	652	0			10
							2	4	716	9							
03	6975	X	4770	-0-	-2205	-0-	163	1	4054	3	Y	503	506	0			7
							553	9									
04	5340	X	3908	-0-	-1432	-0-	176	1	3339	3	Y	357	350	0	5	1	9
							393	9									
05	5053	X	2872	-0-	-2181	-0-	170	1	2423	3	Y	253	258	0			4
							1	4	278	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	3059	-0-	-5187	-0-	164	1	2504	3	Y	347	338	0			9
							9	4	382	9							
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	349	1	5286	3	Y	773	770	0			12
							13	4	850	9							
02	5626	X	5402	-0-	-224	-0-	94	1	4573	3	Y	661	661	0			12
							8	4	727	9							
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	126	1	3587	3	Y	583	587	0			8
							4	4	641	9							
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	181	1	6066	3	Y	855	844	0			11
							4	4	941	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	254	1	5135	3	N	1823	1824	0			36
							21	4	2005	9							
01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	478	1	6033	3	N	971	991	0			16
							8	4	1068	9							
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	506	1	6995	3	N	653	662	0			7
							4	4	718	9							
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	285	1	7079	3	N	486	489	0			4
							535	9									
*04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	418	1	7934	3	N	520	507	0	7	1	10
							1	4	572	9							
*05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	683	1	9729	3	N	515	520	0			5
							3	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	5591	-0-	-2500	-0-	235	1	4763	3	N	521	527	0			11
							20	4	573	9							
01	8091	X	3871	-0-	-4220	-0-	253	1	3186	3	N	389	393	0			7
							4	4	428	9							
02	9135	X	5501	-0-	-3634	-0-	313	1	4337	3	N	771	768	0			10
							3	4	848	9							
03	9765	X	5942	-0-	-3823	-0-	204	1	5061	3	N	615	618	0			7
							677	9									
04	9450	X	2788	-0-	-6662	-0-	127	1	2401	3	N	236	234	0	3	1	6
							260	9									
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-	6	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9060	-0-	-1294	-0-	288	1	6909	3	Y	1670	1661	0			27
							26	4	1837	9							
01	9858	X	8995	-0-	-863	-0-	291	1	6809	3	Y	1711	1723	0			15
							13	4	1882	9							
02	8903	X	8106	-0-	-797	-0-	262	1	6241	3	Y	1433	1432	0			16
							27	4	1576	9							
03	9517	X	8233	-0-	-1284	-0-	293	1	6288	3	Y	1497	1499	0			14
							5	4	1647	9							
04	9000	X	8156	-0-	-844	-0-	256	1	6047	3	Y	1683	1680	0			17
							2	4	1851	9							
05	9052	X	8088	-0-	-964	-0-	222	1	5705	3	Y	1959	1955	0			21
							6	4	2155	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	398	1	5189	3	N	1199	1208	0			30
							127	4	1319	9							
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	483	1	5695	3	N	1307	1306	0			31
							70	4	1438	9							
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	459	1	5262	3	N	935	940	0			26
							1	4	1029	9							
03	7099	X	6117	-0-	-982	-0-	342	1	4757	3	N	925	925	0			26
							1018	9									
04	6870	X	5153	-0-	-1717	-0-	303	1	3933	3	N	834	834	0			26
							917	9									
05	7099	X	5843	-0-	-1256	-0-	398	1	4443	3	N	910	910	0			26
							1	4	1001	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	9076	-0-	-2456	-0-	25	1	8183	3	Y	787	784	0			25
							2	4	866	9							
01	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	34	1	8824	3	Y	823	784	0	33	1	31
							3	4	905	9							
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	35	1	8351	3	Y	648	652	0			27
							2	4	713	9							
03	9083	X	7654	-0-	-1429	-0-	91	1	6966	3	Y	538	535	0	5	1	25
							5	4	592	9							
04	8790	X	5609	-0-	-3181	-0-	146	1	5052	3	Y	374	376	0			23
							411	9									
05	9083	X	5284	-0-	-3799	-0-	141	1	4766	3	Y	342	334	0			31
							1	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	5496	-0-	5496	5496	19	1	5033	3	Y	402	381	0	16	1	5
						2	4	442	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5496					Y	-0-	5	0			-0-
03	T. A.	6799	-0-	6799	12295	78	1	6052	3	Y	604	594	0	1	1	9
						5	4	664	9							
04	T. A.	9640	-0-	9640	21935	251	1	8735	3	Y	594	594	0			9
						1	4	653	9							
05	T. A.	11687	-0-	11687	33622	315	1	10632	3	Y	672	655	0			26
						1	4	739	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

12	13578 X	2042	-0-	-11536	-0-	6	1	1765	3	Y	246	244	0			40
						271	9									
01	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	62	1	16161	3	Y	2168	2055	0	86	1	67
						6	4	2385	9							
02	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	50	1	11791	3	Y	1503	1516	0			54
						2	4	1653	9							
03	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	154	1	11813	3	Y	1600	1587	0	11	1	56
						9	4	1760	9							
*04	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	312	1	10839	3	Y	1404	1413	0			47
						1	4	1544	9							
*05	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	322	1	10865	3	Y	1478	1440	0			85
						1	4	1626	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

12	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	11	1	1083	3	Y	293	293	0			11
						322	9									
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	15	1	1406	3	Y	381	379	0			13
						419	9									
02	1276 N	997	-0-	-279	-0-	8	1	770	3	Y	197	200	0			10
						2	4	217	9							
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	9	1	564	3	Y	93	88	0	5	1	10
						4	4	102	9							
04	1380 N	123	-0-	-1257	-0-	2	1	102	3	Y	16	17	0			9
						1	4	18	9							
05	1054 N	326	-0-	-728	-0-	20	1	3	4	Y	275	267	0			17
						303	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

12	14353 X	11847	-0-	-2506	-0-	34	1	11063	3	Y	680	677	0			23
						2	4	748	9							
01	20119 X	9913	-0-	-10206	-0-	36	1	9271	3	Y	548	524	0	22	1	25
						3	4	603	9							
02	18821 X	13427	-0-	-5394	-0-	53	1	12620	3	Y	683	684	0			24
						3	4	751	9							
03	19096 X	8921	-0-	-10175	-0-	111	1	8475	3	Y	299	300	0	4	1	19
						6	4	329	9							
04	12060 X	5773	-0-	-6287	-0-	156	1	5402	3	Y	195	198	0			16
						215	9									
05	14353 X	8279	-0-	-6074	-0-	226	1	7641	3	Y	374	363	0			27
						1	4	411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	3	Y	169	170	0			4
							2	4	186	9							
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	54	1	1766	3	Y	111	112	0			3
							122	9									
02	1682	N	1606	-0-	-76	-0-	60	1	1404	3	Y	129	131	0			1
							142	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	3	Y	172	171	0			2
							1	4	189	9							
04	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	29	1	1401	3	Y	158	152	0	6	1	2
							174	9									
05	1705	N	1118	-0-	-587	-0-	29	1	958	3	Y	118	116	0			4
							1	4	130	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	3	Y	334	334	0			10
							3	4	367	9							
01	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	88	1	2905	3	Y	274	275	0			9
							1	4	301	9							
02	3393	X	3135	-0-	-258	-0-	113	1	2696	3	Y	295	299	0			5
							1	4	325	9							
03	3627	X	3180	-0-	-447	-0-	75	1	2656	3	Y	407	404	0			8
							1	4	448	9							
04	3510	X	2804	-0-	-706	-0-	51	1	2468	3	Y	259	251	0	10	1	6
							285	9									
05	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	88	1	2848	3	Y	326	318	0			14
							2	4	359	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10312	-0-	-817	-0-	30	1	9669	3	Y	555	552	0			19
							2	4	611	9							
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	36	1	9114	3	Y	424	405	0	17	1	21
							3	4	466	9							
02	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	33	1	7956	3	Y	376	378	0			19
							2	4	414	9							
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	108	1	8286	3	Y	404	401	0	3	1	19
							6	4	444	9							
*04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	250	1	8692	3	Y	440	442	0			17
							1	4	484	9							
*05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	278	1	9375	3	Y	474	462	0			29
							1	4	521	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	23	-0-	-15694	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	T. A.		786	-0-	786	786	3	1	728	3	Y	50	47	0	2	1	1
							55	9									
02	T. A.		1202	-0-	1202	1988	5	1	1059	3	Y	125	125	0			1
							138	9									
03	T. A.		2490	-0-	2490	4478	28	1	2152	3	Y	280	277	0	1	1	3
							2	4	308	9							
04	T. A.		1787	-0-	1787	6265	44	1	1521	3	Y	202	203	0			2
							222	9									
05	T. A.		2218	-0-	2218	8483	56	1	1881	3	Y	255	249	0			8
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958 X	11330	-0-	-1628	-0-	32	1	10296	3	Y	909	906	0			23
						2	4	1000	9							
01	14787 X	8722	-0-	-6065	-0-	31	1	8083	3	Y	550	527	0	22	1	24
						3	4	605	9							
02	13833 X	9523	-0-	-4310	-0-	37	1	8919	3	Y	514	517	0			21
						2	4	565	9							
03	14787 X	8564	-0-	-6223	-0-	104	1	8010	3	Y	404	402	0	3	1	20
						6	4	444	9							
04	14310 X	9177	-0-	-5133	-0-	243	1	8462	3	Y	428	431	0			17
						1	4	471	9							
05	11315 X	9426	-0-	-1889	-0-	258	1	8695	3	Y	429	418	0			28
						1	4	472	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432 X	1521	-0-	-6911	-0-	4	1	1284	3	Y	212	219	0			32
						233	9									
01	13485 X	12777	-0-	-708	-0-	43	1	11013	3	Y	1561	1480	0	62	1	51
						4	4	1717	9							
02	12615 X	8752	-0-	-3863	-0-	31	1	7203	3	Y	1379	1385	0			45
						1	4	1517	9							
03	11780 X	8351	-0-	-3429	-0-	90	1	6937	3	Y	1199	1192	0	9	1	43
						5	4	1319	9							
04	12360 X	8004	-0-	-4356	-0-	190	1	6587	3	Y	1115	1120	0			38
						1227	9									
05	12772 X	8277	-0-	-4495	-0-	201	1	6798	3	Y	1161	1132	0			67
						1	4	1277	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656 X	3022	-0-	-8634	-0-	7	1	2553	3	Y	419	415	0			40
						1	4	461	9							
01	T. A.	4996	-0-	4996	4996	16	1	4241	3	Y	670	637	0	27	1	46
						2	4	737	9							
02	T. A.	5072	-0-	5072	10068	17	1	4056	3	Y	907	911	0			42
						1	4	998	9							
03	T. A.	4078	-0-	4078	14146	40	1	3086	3	Y	864	858	0	8	1	40
						2	4	950	9							
04	T. A.	1410	-0-	1410	15556	29	1	989	3	Y	356	366	0			30
						392	9									
05	T. A.	2162	-0-	2162	17718	48	1	1611	3	Y	457	445	0			42
						503	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400 X	2367	-0-	-10033	-0-	7	1	2093	3	Y	243	242	0			33
						267	9									
01	T. A.	4043	-0-	4043	4043	14	1	3626	3	Y	365	347	0	15	1	36
						1	4	402	9							
02	T. A.	4995	-0-	4995	9038	18	1	4216	3	Y	691	692	0			35
						1	4	760	9							
03	T. A.	6815	-0-	6815	15853	76	1	5826	3	Y	826	819	0	6	1	36
						4	4	909	9							
04	T. A.	5646	-0-	5646	21499	133	1	4615	3	Y	816	821	0			31
						898	9									
05	T. A.	4194	-0-	4194	25693	101	1	3401	3	Y	629	615	0			45
						692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	923	-0-	-5029	-0-	2	1	734	3	Y	170	169	0			1
							187	9									
01	T. A.		2709	-0-	2709	2709	9	1	2414	3	Y	259	246	0	10	1	4
							1	4	285	9							
02	T. A.		1300	-0-	1300	4009	5	1	1184	3	Y	101	103	0			2
							111	9									
03	T. A.		3103	-0-	3103	7112	31	1	2385	3	Y	623	613	0	1	1	11
							2	4	685	9							
04	T. A.		2742	-0-	2742	9854	59	1	2052	3	Y	574	576	0			9
							631	9									
05	T. A.		1670	-0-	1670	11524	37	1	1261	3	Y	338	332	0			15
							372	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	32	1	10320	3	Y	655	651	0			18
							2	4	721	9							
01	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	28	1	7386	3	Y	794	757	0	32	1	23
							3	4	873	9							
02	9802	X	8227	-0-	-1575	-0-	31	1	7252	3	Y	857	858	0			22
							1	4	943	9							
03	10478	X	8385	-0-	-2093	-0-	95	1	7269	3	Y	924	917	0	4	1	25
							5	4	1016	9							
*04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	256	1	8891	3	Y	1128	1130	0			23
							1	4	1241	9							
*05	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	309	1	10411	3	Y	1260	1227	0			56
							1	4	1386	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	47	1	15143	3	Y	279	280	0			21
							3	4	307	9							
01	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	57	1	14665	3	Y	1255	1191	0	50	1	35
							5	4	1381	9							
02	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	54	1	13005	3	Y	1144	1148	0			31
							3	4	1258	9							
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	167	1	12863	3	Y	1247	1237	0	7	1	34
							10	4	1372	9							
*04	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	370	1	12838	3	Y	1196	1201	0			29
							1	4	1316	9							
*05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	384	1	12949	3	Y	1194	1164	0			59
							1	4	1313	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1551	-0-	1551	1551	5	1	1413	3	Y	120	114	0	5	1	1
							1	4	132	9							
02	T. A.		987	-0-	987	2538	4	1	887	3	Y	87	88	0			-0-
							96	9									
03	T. A.		2474	-0-	2474	5012	28	1	2181	3	Y	239	235	0			4
							2	4	263	9							
04	T. A.		2597	-0-	2597	7609	65	1	2248	3	Y	258	258	0			4
							284	9									
05	T. A.		2341	-0-	2341	9950	60	1	2024	3	Y	234	228	0			10
							257	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	6844	-0-	-1836	-0-	20	1	6341	3	Y	438	435	0			19
							1	4	482	9							
01	10633	X	5267	-0-	-5366	-0-	19	1	4904	3	Y	311	297	0	12	1	21
							2	4	342	9							
02	9309	X	5761	-0-	-3548	-0-	22	1	5339	3	Y	363	365	0			19
							1	4	399	9							
03	8277	X	6059	-0-	-2218	-0-	74	1	5630	3	Y	319	317	0	3	1	18
							4	4	351	9							
04	6750	X	5338	-0-	-1412	-0-	138	1	4775	3	Y	386	388	0			16
							425	9									
05	6851	X	4109	-0-	-2742	-0-	112	1	3752	3	Y	223	219	0			20
							245	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	34	1	10921	3	Y	897	893	0			17
							2	4	987	9							
01	15345	X	11644	-0-	-3701	-0-	41	1	10649	3	Y	864	825	0	35	1	21
							4	4	950	9							
02	14355	X	9954	-0-	-4401	-0-	38	1	9097	3	Y	743	745	0			19
							2	4	817	9							
03	13671	X	9837	-0-	-3834	-0-	116	1	8907	3	Y	734	729	0	4	1	20
							7	4	807	9							
04	12030	X	9525	-0-	-2505	-0-	246	1	8539	3	Y	672	675	0			17
							1	4	739	9							
05	11935	X	10539	-0-	-1396	-0-	280	1	9449	3	Y	735	717	0			35
							1	4	809	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	16080	-0-	-691	-0-	904	1	13815	3	Y	1193	1191	0			38
							49	4	1312	9							
01	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	944	1	14309	3	Y	1321	1332	0			27
							34	4	1453	9							
02	14732	X	14437	-0-	-295	-0-	265	1	12979	3	Y	1063	1065	0			25
							24	4	1169	9							
03	15748	X	13440	-0-	-2308	-0-	416	1	11887	3	Y	1022	1028	0			19
							13	4	1124	9							
04	15240	X	12276	-0-	-2964	-0-	616	1	10482	3	Y	1063	1063	0			19
							9	4	1169	9							
05	15748	X	10890	-0-	-4858	-0-	282	1	9508	3	Y	994	994	0			19
							7	4	1093	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	16541	-0-	-4353	-0-	965	1	14743	3	Y	710	704	0			17
							52	4	781	9							
01	17112	X	15322	-0-	-1790	-0-	901	1	13648	3	Y	674	682	0			9
							32	4	741	9							
02	16008	X	14021	-0-	-1987	-0-	266	1	13048	3	Y	621	620	0			10
							24	4	683	9							
03	17112	X	14561	-0-	-2551	-0-	471	1	13440	3	Y	577	581	0			6
							15	4	635	9							
04	16560	X	14527	-0-	-2033	-0-	770	1	13127	3	Y	562	563	0			5
							12	4	618	9							
05	16554	X	13451	-0-	-3103	-0-	370	1	12466	3	Y	551	551	0			5
							9	4	606	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	1755	-0-	-2771	-0-	15	1	1468	3	Y	247	252	0			15
							272	9									
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	24	1	2244	3	Y	383	381	0			17
							421	9									
02	2233	X	1733	-0-	-500	-0-	13	1	1289	3	Y	388	388	0			17
							4	4	427	9							
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	39	1	2240	3	Y	427	401	0	17	1	26
							13	4	470	9							
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	3	Y	395	390	0			31
							22	4	435	9							
05	2387	X	576	-0-	-1811	-0-	57	1	1	3	Y	464	462	0			33
							8	4	510	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
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.		1173	-0-	1173	1173	10	1	929	3	Y	213	205	0	6	1	2
							234	9									
05	T. A.		361	-0-	361	1534	3	1	278	3	Y	73	75	0			-0-
							80	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	202	1	3087	3	Y	511	510	0			12
							11	4	562	9							
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	3	Y	418	425	0			5
							7	4	460	9							
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	55	1	2697	3	Y	360	361	0			4
							5	4	396	9							
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	125	1	3564	3	Y	419	420	0			3
							4	4	461	9							
*04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	244	1	4158	3	Y	412	413	0			2
							4	4	453	9							
*05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	103	1	3449	3	Y	381	381	0			2
							2	4	419	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21204	X	15997	-0-	-5207	-0-	107	1	14305	3	Y	1441	1436	0			13
							1585	9									
01	14229	X	14196	-0-	-33	-0-	137	1	12636	3	Y	1294	1293	0			14
							1423	9									
02	13311	X	12342	-0-	-969	-0-	100	1	11211	3	Y	937	940	0			11
							1031	9									
03	14229	X	10658	-0-	-3571	-0-	93	1	9700	3	Y	786	781	0	3	1	13
							865	9									
04	13770	X	8989	-0-	-4781	-0-	84	1	8114	3	Y	719	702	0	20	1	10
							791	9									
05	14229	X	9999	-0-	-4230	-0-	89	1	8932	3	Y	889	887	0			12
							978	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

12	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	85	1	11256	3	Y	1378	1373	0			10
						1516	9									
01	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	118	1	10847	3	Y	1374	1372	0			12
						1511	9									
02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	89	1	9913	3	Y	1308	1307	0			13
						1439	9									
03	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	102	1	10633	3	Y	1384	1372	0	5	1	20
						1522	9									
*04	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	111	1	10754	3	Y	1090	1068	0	29	1	13
						1199	9									
*05	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	115	1	11509	3	Y	1296	1293	0			16
						1426	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

12	17794 X	13934	-0-	-3860	-0-	88	1	11679	3	Y	1970	1963	0			18
						2167	9									
01	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	136	1	12557	3	Y	2040	2036	0			22
						2244	9									
02	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	109	1	12216	3	Y	1781	1781	0			22
						1959	9									
03	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	123	1	12836	3	Y	1726	1712	0	6	1	30
						1899	9									
*04	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	132	1	12742	3	Y	1931	1880	0	53	1	28
						2124	9									
*05	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	137	1	13692	3	Y	1884	1884	0			28
						2072	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

12	27497 X	18769	-0-	-8728	-0-	127	1	16936	3	Y	1551	1543	0			13
						1706	9									
01	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	183	1	16815	3	Y	1522	1520	0			15
						1674	9									
02	17197 X	16698	-0-	-499	-0-	135	1	15110	3	Y	1321	1320	0			16
						1453	9									
03	18383 X	17272	-0-	-1111	-0-	151	1	15778	3	Y	1221	1212	0	4	1	21
						1343	9									
04	17790 X	14992	-0-	-2798	-0-	142	1	13651	3	Y	1090	1065	0	29	1	17
						1199	9									
05	18383 X	14920	-0-	-3463	-0-	136	1	13590	3	Y	1085	1086	0			16
						1194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	13	1	1675	3	Y	254	253	0			2
							279	9									
01	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	17	1	1546	3	Y	282	282	0			2
							310	9									
02	4669	X	1679	-0-	-2990	-0-	13	1	1399	3	Y	243	243	0			2
							267	9									
03	4991	X	1623	-0-	-3368	-0-	13	1	1402	3	Y	189	188	0	1	1	2
							208	9									
*04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	36	1	3493	3	Y	483	466	0	13	1	6
							531	9									
*05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	56	1	5617	3	Y	671	668	0			9
							738	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	96	1	12712	3	Y	1096	1091	0			10
							1206	9									
01	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	136	1	12498	3	Y	1152	1150	0			12
							1267	9									
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	97	1	10893	3	Y	907	909	0			10
							998	9									
03	11687	X	11529	-0-	-158	-0-	101	1	10514	3	Y	831	824	0	3	1	14
							914	9									
04	11310	X	9045	-0-	-2265	-0-	85	1	8242	3	Y	653	639	0	19	1	9
							718	9									
05	11687	X	10874	-0-	-813	-0-	98	1	9817	3	Y	872	869	0			12
							959	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25730	X	21595	-0-	-4135	-0-	143	1	19094	3	Y	2144	2135	0			22
							2358	9									
01	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	203	1	18681	3	Y	2142	2140	0			24
							2356	9									
02	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	145	1	16291	3	Y	1731	1734	0			21
							1904	9									
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	174	1	18130	3	Y	1834	1817	0	7	1	31
							2017	9									
*04	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	209	1	20149	3	Y	1811	1766	0	49	1	27
							1992	9									
*05	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	189	1	18866	3	Y	1750	1751	0			26
							1925	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	12849	-0-	-1721	-0-	87	1	11577	3	Y	1077	1073	0			8
							1185	9									
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	118	1	10905	3	Y	862	863	0			7
							948	9									
02	10643	X	10272	-0-	-371	-0-	83	1	9248	3	Y	855	854	0			8
							941	9									
03	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	113	1	11802	3	Y	1259	1244	0	5	1	18
							1385	9									
*04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	109	1	10558	3	Y	1032	1010	0	28	1	12
							1135	9									
*05	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	107	1	10747	3	Y	1045	1045	0			12
							1150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19034 X	16016	-0-	-3018	-0-	107	1	14274	3	Y	1486	1480	0			16
						1635	9									
01	13764 X	13371	-0-	-393	-0-	130	1	11924	3	Y	1197	1199	0			14
						1317	9									
02	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	104	1	11672	3	Y	1463	1459	0			18
						1609	9									
03	13764 X	9445	-0-	-4319	-0-	80	1	8360	3	Y	914	912	0	3	1	17
						1005	9									
04	13320 X	3135	-0-	-10185	-0-	29	1	2743	3	Y	330	331	0	9	1	7
						363	9									
05	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

12	15717 X	12023	-0-	-3694	-0-	582	1	10603	3	Y	762	726	1			158
						838	9									
01	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	507	1	9433	3	Y	649	716	1			91
						2	4	714	9							
02	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	678	1	8929	3	Y	786	782	1			95
						4	4	865	9							
03	9827 X	8831	-0-	-996	-0-	538	1	7658	3	Y	554	580	1			69
						26	4	609	9							
04	9510 X	1694	-0-	-7816	-0-	66	1	1616	3	Y	11	74	1			6
						12	9									
05	9827 X	5079	-0-	-4748	-0-	154	1	4888	3	Y	32	35	1			3
						2	4	35	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

12	7719 X	6498	-0-	-1221	-0-	310	1	5645	3	Y	494	471	1			103
						543	9									
01	6665 X	6357	-0-	-308	-0-	301	1	5606	3	Y	408	453	1			58
						1	4	449	9							
02	6235 X	3212	-0-	-3023	-0-	209	1	2749	3	Y	230	257	1			31
						1	4	253	9							
03	6665 X	3986	-0-	-2679	-0-	240	1	3427	3	Y	279	277	1			33
						12	4	307	9							
04	6450 X	4513	-0-	-1937	-0-	164	1	4012	3	Y	306	316	1			23
						337	9									
05	6510 X	6331	-0-	-179	-0-	180	1	5684	3	Y	423	434	1			12
						2	4	465	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

12	16337 X	14455	-0-	-1882	-0-	677	1	12322	3	Y	1324	1225	1			275
						1456	9									
01	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	535	1	9948	3	Y	881	1018	1			138
						2	4	969	9							
02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	729	1	9618	3	Y	990	998	1			130
						5	4	1089	9							
03	11005 X	5740	-0-	-5265	-0-	341	1	4867	3	Y	468	528	1			70
						17	4	515	9							
04	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-	70	1			-0-
05	11005 X	61	-0-	-10944	-0-	2	1	53	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	4419	-0-	-2122	-0-	211	1	3847	3	Y	328	313	1			63
							361	9									
01	6541	X	4743	-0-	-1798	-0-	224	1	4162	3	Y	324	347	1			40
							1	4	356	9							
02	6032	X	4404	-0-	-1628	-0-	281	1	3707	3	Y	376	375	1			41
							2	4	414	9							
03	5270	X	1518	-0-	-3752	-0-	90	1	1283	3	Y	128	156	1			13
							4	4	141	9							
04	5100	X	2359	-0-	-2741	-0-	89	1	2179	3	Y	83	94	1			2
							91	9									
05	4743	X	2155	-0-	-2588	-0-	60	1	1898	3	Y	178	180	1			-0-
							1	4	196	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	29	1	9545	3	Y	549	548	0			6
							2	4	604	9							
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	32	1	8389	3	Y	666	634	0	27	1	11
							3	4	733	9							
02	13079	X	8153	-0-	-4926	-0-	32	1	7612	3	Y	461	463	0			9
							2	4	507	9							
03	13981	X	10532	-0-	-3449	-0-	122	1	9381	3	Y	929	918	0	3	1	17
							7	4	1022	9							
04	13530	X	7258	-0-	-6272	-0-	185	1	6422	3	Y	592	597	0			12
							651	9									
05	10168	X	2656	-0-	-7512	-0-	69	1	2334	3	Y	230	227	0			15
							253	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	128	1	16993	3	Y	2627	2614	0			27
							2890	9									
01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	200	1	18402	3	Y	2672	2668	0			31
							2939	9									
02	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	153	1	17194	3	Y	2577	2575	0			33
							2835	9									
03	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	170	1	17773	3	Y	2555	2534	0	9	1	45
							2811	9									
*04	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	161	1	15535	3	Y	2111	2066	0	59	1	31
							2322	9									
*05	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	155	1	15534	3	Y	2039	2040	0			30
							2243	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	17071	-0-	-2800	-0-	113	1	15008	3	Y	1773	1763	0			16
							1950	9									
01	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	172	1	15862	3	Y	1838	1835	0			19
							2022	9									
02	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	117	1	13064	3	Y	1454	1457	0			16
							1599	9									
03	12989	X	12420	-0-	-569	-0-	106	1	11097	3	Y	1106	1100	0	4	1	18
							1217	9									
*04	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	148	1	14281	3	Y	1586	1539	0	42	1	23
							1745	9									
*05	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	157	1	15676	3	Y	1675	1673	0			25
							1843	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	41	1	2448	3	Y	510	508	0			14
							2	4	561	9							
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	Y	417	418	0			13
							459	9									
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	1952	3	Y	398	406	0			5
							438	9									
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	56	1	2005	3	Y	368	368	0			5
							1	4	405	9							
*04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	40	1	1932	3	Y	368	354	0	14	1	5
							405	9									
*05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	58	1	1889	3	Y	476	463	0			18
							2	4	524	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

12	10447	X	6827	-0-	-3620	-0-	95	1	5698	3	Y	935	930	0			30
							5	4	1029	9							
01	6975	X	5176	-0-	-1799	-0-	128	1	4233	3	Y	740	743	0			27
							1	4	814	9							
02	6525	X	4611	-0-	-1914	-0-	151	1	3582	3	Y	797	810	0			14
							1	4	877	9							
03	6975	X	2711	-0-	-4264	-0-	59	1	2113	3	Y	489	492	0			11
							1	4	538	9							
04	6630	X	2928	-0-	-3702	-0-	48	1	2306	3	Y	522	502	0	20	1	11
							574	9									
05	6820	X	3981	-0-	-2839	-0-	99	1	3226	3	Y	594	579	0			26
							3	4	653	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

12	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	897	1	13711	3	Y	646	643	0			16
							48	4	711	9							
01	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	866	1	13115	3	Y	610	618	0			8
							31	4	671	9							
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	241	1	11832	3	Y	514	514	0			8
							22	4	565	9							
03	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	440	1	12570	3	Y	541	543	0			6
							14	4	595	9							
*04	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	750	1	12772	3	Y	521	522	0			5
							11	4	573	9							
05	12741	X	12504	-0-	-237	-0-	346	1	11636	3	Y	467	467	0			5
							8	4	514	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	53	1	3134	3	Y	374	372	0			14
							2	4	411	9							
01	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	73	1	2437	3	Y	264	266	0			12
							1	4	290	9							
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	113	1	2690	3	Y	354	358	0			8
							1	4	389	9							
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	75	1	2661	3	Y	359	357	0			10
							1	4	395	9							
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	49	1	2386	3	Y	295	284	0	12	1	9
							325	9									
05	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	66	1	2129	3	Y	302	294	0			17
							2	4	332	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25978	X	19241	-0-	-6737	-0-	46	1	16676	3	Y	2281	2285	0			45
							10	4	2509	9							
01	25885	X	12940	-0-	-12945	-0-	69	1	10980	3	Y	1666	1660	0			51
							58	4	1833	9							
02	20851	X	1437	-0-	-19414	-0-	42	3	1395	9	Y	1268	1245	0			74
03	12958	X	7504	-0-	-5454	-0-	170	1	5144	3	Y	1991	2010	0			55
							2190	9									
04	18630	X	8414	-0-	-10216	-0-	232	1	5913	3	Y	2063	1983	0	116	1	19
							2269	9									
05	19251	X	11727	-0-	-7524	-0-	213	1	8189	3	Y	3023	3021	0			21
							3325	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29605	X	23725	-0-	-5880	-0-	347	1	20776	3	Y	2350	2348	0			67
							17	4	2585	9							
01	25947	X	23837	-0-	-2110	-0-	625	1	20658	3	Y	2317	2309	0			75
							5	4	2549	9							
02	24273	X	20866	-0-	-3407	-0-	742	1	17543	3	Y	2343	2387	0			31
							4	4	2577	9							
03	25947	X	20567	-0-	-5380	-0-	491	1	17456	3	Y	2376	2368	0			39
							6	4	2614	9							
04	25110	X	18159	-0-	-6951	-0-	327	1	15859	3	Y	1792	1733	0	70	1	28
							2	4	1971	9							
05	23839	X	20175	-0-	-3664	-0-	540	1	17452	3	Y	1971	1922	0			77
							15	4	2168	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	511	1	30600	3	Y	2876	2872	0			83
							25	4	3164	9							
01	34489	X	34489	-0-	-0-	-0-	928	1	30655	3	Y	2635	2632	0			86
							7	4	2899	9							
02	30805	X	30805	-0-	-0-	-0-	1142	1	27027	3	Y	2390	2443	0			33
							7	4	2629	9							
03	31359	X	31359	-0-	-0-	-0-	783	1	27870	3	Y	2451	2442	0			42
							10	4	2696	9							
04	28890	X	28261	-0-	-629	-0-	524	1	25385	3	Y	2136	2059	0	83	1	36
							2	4	2350	9							
05	29853	X	27859	-0-	-1994	-0-	772	1	24941	3	Y	1932	1890	0			78
							21	4	2125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	24135	-0-	-6617	-0-	352	1	21071	3	Y	2450	2448	0			73
							17	4	2695	9							
01	24242	X	23613	-0-	-629	-0-	617	1	20366	3	Y	2387	2379	0			81
							4	4	2626	9							
02	22678	X	20714	-0-	-1964	-0-	740	1	17514	3	Y	2233	2281	0			33
							4	4	2456	9							
03	24242	X	20185	-0-	-4057	-0-	485	1	17275	3	Y	2199	2193	0			39
							6	4	2419	9							
04	23460	X	17695	-0-	-5765	-0-	317	1	15352	3	Y	1841	1776	0	72	1	32
							1	4	2025	9							
05	24149	X	19714	-0-	-4435	-0-	525	1	17008	3	Y	1969	1921	0			80
							15	4	2166	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32947	X	32947	-0-	-0-	-0-	612	1	27133	3	Y	4652	4633	0			124
							85	4	5117	9							
01	41585	X	41585	-0-	-0-	-0-	913	1	34704	3	Y	5340	5324	0			140
							94	4	5874	9							
02	37722	X	37722	-0-	-0-	-0-	1028	1	31959	3	Y	4153	4171	0			122
							167	4	4568	9							
03	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	866	1	31415	3	Y	4198	4225	0			95
							319	4	4618	9							
*04	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	919	1	29850	3	Y	3419	3430	0			84
							130	4	3761	9							
*05	33844	X	33844	-0-	-0-	-0-	899	1	28697	3	Y	3862	3840	0			106
							4248	9									

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	539	1	23855	3	Y	3512	3497	0			92
							74	4	3863	9							
01	29109	X	26325	-0-	-2784	-0-	587	1	22283	3	Y	3086	3098	0			80
							60	4	3395	9							
02	27231	X	24455	-0-	-2776	-0-	670	1	20820	3	Y	2596	2601	0			75
							109	4	2856	9							
03	29109	X	25653	-0-	-3456	-0-	598	1	21733	3	Y	2818	2830	0			63
							222	4	3100	9							
04	28170	X	21450	-0-	-6720	-0-	555	1	18021	3	Y	2542	2543	0			62
							78	4	2796	9							
05	28334	X	22234	-0-	-6100	-0-	586	1	18702	3	Y	2678	2667	0			73
							2946	9									

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	32754	-0-	-1904	-0-	645	1	28624	3	Y	3086	3074	0			83
							90	4	3395	9							
01	32395	X	32157	-0-	-238	-0-	744	1	28217	3	Y	2837	2845	0			75
							75	4	3121	9							
02	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	868	1	26965	3	Y	2321	2328	0			68
							141	4	2553	9							
03	32395	X	26786	-0-	-5609	-0-	648	1	23493	3	Y	2188	2207	0			49
							238	4	2407	9							
04	31350	X	20215	-0-	-11135	-0-	553	1	17960	3	Y	1476	1489	0			36
							78	4	1624	9							
05	32395	X	23177	-0-	-9218	-0-	649	1	20700	3	Y	1662	1653	0			45
							1828	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39897	X	32285	-0-	-7612	-0-	629	1	27846	3	Y	3385	3371	0			94
							86	4	3724	9							
01	32891	X	24375	-0-	-8516	-0-	564	1	21429	3	Y	2113	2147	0			60
							58	4	2324	9							
02	30769	X	20084	-0-	-10685	-0-	563	1	17472	3	Y	1780	1784	0			56
							91	4	1958	9							
03	34204	X	34204	-0-	-0-	-0-	828	1	30051	3	Y	2745	2735	0			66
							305	4	3020	9							
*04	38390	X	38390	-0-	-0-	-0-	1052	1	34168	3	Y	2746	2739	0			73
							149	4	3021	9							
*05	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	1065	1	33993	3	Y	2647	2642	0			78
							2912	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	357	1	8573	3	Y	2103	2090	0			34
							32	4	2313	9							
01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	321	1	7506	3	Y	1821	1839	0			16
							14	4	2003	9							
02	9164	X	8056	-0-	-1108	-0-	256	1	6119	3	Y	1504	1504	0			16
							27	4	1654	9							
03	9796	X	7169	-0-	-2627	-0-	244	1	5221	3	Y	1545	1547	0			14
							4	4	1700	9							
04	9480	X	6771	-0-	-2709	-0-	206	1	4858	3	Y	1551	1550	0			15
							1	4	1706	9							
05	9796	X	6045	-0-	-3751	-0-	164	1	4210	3	Y	1515	1514	0			16
							4	4	1667	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	659	1	29200	3	Y	3795	3809	0			104
							91	4	4175	9							
01	30256	X	17723	-0-	-12533	-0-	403	1	15280	3	Y	1817	1871	0			50
							41	4	1999	9							
02	28304	X	19000	-0-	-9304	-0-	509	1	15836	3	Y	2338	2319	0			69
							83	4	2572	9							
03	30256	X	24251	-0-	-6005	-0-	556	1	20173	3	Y	3015	3014	0			70
							205	4	3317	9							
04	29280	X	21359	-0-	-7921	-0-	553	1	17969	3	Y	2508	2514	0			64
							78	4	2759	9							
05	30256	X	19930	-0-	-10326	-0-	536	1	17119	3	Y	2068	2073	0			59
							2275	9									

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					17
							1	4									
01	1984	X	179	-0-	-1805	-0-	2	1	176	3	Y	-0-	17	0			-0-
							1	4									
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	3384	3315	0			69
							1	4	3722	9							
03	155	X	144	-0-	-11	-0-	1	1	111	3	Y	29	67	0			31
							32	9									
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	3	Y	465	470	0			26
							12	4	512	9							
*05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	402	1	12229	3	Y	2561	2520	0			67
							22	4	2817	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	7188	-0-	-3166	-0-	63	1	6557	3	Y	486	482	0			24
							33	4	535	9							
01	8339	X	7166	-0-	-1173	-0-	70	1	6512	3	Y	511	515	0			20
							22	4	562	9							
02	7801	X	4815	-0-	-2986	-0-	48	1	4448	3	Y	268	267	0			21
							24	4	295	9							
03	8339	X	7099	-0-	-1240	-0-	56	1	6461	3	Y	510	501	0			30
							21	4	561	9							
04	6960	X	5907	-0-	-1053	-0-	94	1	5030	3	Y	687	694	0			22
							27	4	756	9							
05	7192	X	5731	-0-	-1461	-0-	168	1	5110	3	Y	404	407	0			19
							9	4	444	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	7089	-0-	-4412	-0-	62	1	6332	3	Y	603	598	0			32
							32	4	663	9							
01	9362	X	7998	-0-	-1364	-0-	77	1	7151	3	Y	678	684	0			26
							24	4	746	9							
02	7743	X	7390	-0-	-353	-0-	72	1	6742	3	Y	491	487	0			30
							36	4	540	9							
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	58	1	6718	3	Y	556	548	0			38
							22	4	612	9							
04	6870	X	6683	-0-	-187	-0-	110	1	5847	3	Y	632	642	0			28
							31	4	695	9							
05	7998	X	6442	-0-	-1556	-0-	189	1	5734	3	Y	463	465	0			26
							10	4	509	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	4201	-0-	-2588	-0-	39	1	3957	3	Y	168	166	0			11
							20	4	185	9							
01	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	44	1	4085	3	Y	216	218	0			9
							14	4	238	9							
02	4901	X	3549	-0-	-1352	-0-	35	1	3320	3	Y	160	159	0			10
							18	4	176	9							
03	5239	X	3419	-0-	-1820	-0-	27	1	3100	3	Y	256	251	0			15
							10	4	282	9							
04	4740	X	1326	-0-	-3414	-0-	19	1	1001	3	Y	274	278	0			12
							5	4	301	9							
05	4371	X	1282	-0-	-3089	-0-	33	1	1010	3	Y	215	215	0			12
							2	4	237	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	10110	-0-	-7777	-0-	90	1	9322	3	Y	592	586	0			30
							47	4	651	9							
01	12927	X	10222	-0-	-2705	-0-	101	1	9436	3	Y	594	600	0			24
							32	4	653	9							
02	12093	X	9606	-0-	-2487	-0-	95	1	8983	3	Y	435	431	0			28
							49	4	479	9							
03	12834	X	11730	-0-	-1104	-0-	93	1	10844	3	Y	688	677	0			39
							36	4	757	9							
*04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	227	1	12102	3	Y	586	597	0			30
							64	4	645	9							
*05	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	510	1	15509	3	Y	479	481	0			28
							28	4	527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	10730	-0-	-2848	-0-	91	1	9379	3	Y	1102	1090	0			46
							48	4	1212	9							
01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	105	1	9819	3	Y	1171	1180	0			37
							33	4	1288	9							
02	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	97	1	9063	3	Y	813	806	0			44
							49	4	894	9							
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	84	1	9733	3	Y	1070	1054	0			60
							32	4	1177	9							
04	9570	X	9386	-0-	-184	-0-	158	1	8390	3	Y	722	741	0			40
							44	4	794	9							
05	9889	X	9144	-0-	-745	-0-	269	1	8179	3	Y	619	623	0			36
							15	4	681	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	9718	-0-	-5193	-0-	88	1	9078	3	Y	460	459	0			39
							46	4	506	9							
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	117	1	10895	3	Y	580	586	0			33
							36	4	638	9							
02	9889	X	9348	-0-	-541	-0-	94	1	8810	3	Y	360	358	0			35
							48	4	396	9							
03	10571	X	10313	-0-	-258	-0-	82	1	9584	3	Y	559	550	0			44
							32	4	615	9							
04	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	164	1	8734	3	Y	462	475	0			31
							46	4	508	9							
*05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	346	1	10507	3	Y	629	627	0			33
							19	4	692	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	6832	-0-	-3770	-0-	62	1	6424	3	Y	285	282	0			19
							32	4	314	9							
01	10633	X	7770	-0-	-2863	-0-	79	1	7361	3	Y	278	282	0			15
							24	4	306	9							
02	9947	X	6407	-0-	-3540	-0-	66	1	6112	3	Y	178	176	0			17
							33	4	196	9							
03	7750	X	6604	-0-	-1146	-0-	54	1	6276	3	Y	230	227	0			20
							21	4	253	9							
04	7020	X	5260	-0-	-1760	-0-	94	1	4974	3	Y	151	157	0			14
							26	4	166	9							
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	15654	-0-	-1892	-0-	139	1	14317	3	Y	1024	1021	0			85
							72	4	1126	9							
01	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	143	1	13284	3	Y	1434	1447	0			72
							45	4	1577	9							
02	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	112	1	10490	3	Y	871	865	0			78
							57	4	958	9							
03	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	97	1	11206	3	Y	1175	1158	0			95
							37	4	1293	9							
*04	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	280	1	14888	3	Y	2315	2330	0			83
							78	4	2547	9							
*05	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	416	1	12658	3	Y	1370	1378	0			75
							23	4	1507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

12	0 W	12783	-0-	12783	105195	408	1	9781	3	Y	2325	2310	0			39
						36	4	2558	9							
01	0 W	10858	-0-	10858	116053	353	1	8256	3	Y	2030	2050	0			19
						16	4	2233	9							
02	0 W	9037	-0-	9037	125090	290	1	6953	3	Y	1603	1604	0			18
						31	4	1763	9							
03	0 W	8055	-0-	8055	133145	280	1	6018	3	Y	1593	1596	0			15
						5	4	1752	9							
04	0 W	7975	-0-	7975	141120	256	1	6061	3	Y	1505	1504	0			16
						2	4	1656	9							
05	0 W	7693	-0-	7693	148813	230	1	5915	3	Y	1402	1403	0			15
						6	4	1542	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

12	23901 X	22087	-0-	-1814	-0-	171	1	17656	3	Y	3791	3756	0			176
						90	4	4170	9							
01	19530 X	19330	-0-	-200	-0-	173	1	16118	3	Y	2714	2757	0			133
						54	4	2985	9							
02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	177	1	16596	3	Y	2150	2129	0			154
						90	4	2365	9							
03	19530 X	8769	-0-	-10761	-0-	62	1	7257	3	Y	1296	1290	0			160
						24	4	1426	9							
04	18900 X	14420	-0-	-4480	-0-	228	1	12141	3	Y	1806	1846	0			118
						64	4	1987	9							
05	19530 X	15998	-0-	-3532	-0-	440	1	13372	3	Y	1965	1970	0			113
						24	4	2162	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

12	9796 X	7822	-0-	-1974	-0-	63	1	6495	3	Y	1119	1106	0			39
						33	4	1231	9							
01	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	68	1	6346	3	Y	794	804	0			29
						21	4	873	9							
02	6467 X	5297	-0-	-1170	-0-	50	1	4704	3	Y	470	467	0			32
						26	4	517	9							
03	6913 X	3756	-0-	-3157	-0-	28	1	3240	3	Y	434	430	0			36
						11	4	477	9							
04	6690 X	2688	-0-	-4002	-0-	45	1	2358	3	Y	248	259	0			25
						12	4	273	9							
05	6913 X	1223	-0-	-5690	-0-	34	1	1044	3	Y	130	136	0			19
						2	4	143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	152	-0-	-10636	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	310	X	22	-0-	-288	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4718	-0-	1718	1718	58	1	3094	3	Y	1409	1397	0			12
							16	4	1550	9							
*05	3100	N	5136	-0-	2036	3754	155	1	4691	3	Y	256	263	0			5
							8	4	282	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

12	32271	X	26176	-0-	-6095	-0-	1956	1	19774	3	Y	4038	4041	0			115
							4	4	4442	9							
01	32271	X	25879	-0-	-6392	-0-	1117	1	20621	3	Y	3763	3766	0			112
							2	4	4139	9							
02	29406	X	24918	-0-	-4488	-0-	2083	3	18380	4	Y	4050	4034	0			128
							4455	9									
03	29946	X	21324	-0-	-8622	-0-	2373	1	15304	3	Y	3313	3280	0	36	1	125
							3	4	3644	9							
04	26610	X	19278	-0-	-7332	-0-	2275	1	13610	3	Y	3079	2989	0	70	1	145
							6	4	3387	9							
05	26164	X	16550	-0-	-9614	-0-	1835	1	11561	3	Y	2867	2900	0			112
							3154	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

12	29202	X	20259	-0-	-8943	-0-	15833	3	3	4	Y	4021	4013	0			115
							4423	9									
01	27466	X	19765	-0-	-7701	-0-	15247	3	1	4	Y	4106	4099	0			122
							4517	9									
02	23258	X	17099	-0-	-6159	-0-	13370	3	3729	9	Y	3390	3404	0			108
03	23095	X	17062	-0-	-6033	-0-	13450	3	3	4	Y	3281	3229	0	36	1	124
							3609	9									
04	22140	X	15861	-0-	-6279	-0-	12348	3	6	4	Y	3188	3088	0	73	1	149
							3507	9									
05	20274	X	16019	-0-	-4255	-0-	12478	3	3541	9	Y	3219	3243	0			125

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

12	20088	X	7292	-0-	-12796	-0-	56	1	5827	3	Y	1254	1249	0			83
							30	4	1379	9							
01	20088	X	7670	-0-	-12418	-0-	64	1	5928	3	Y	1507	1521	0			69
							20	4	1658	9							
02	10672	X	7048	-0-	-3624	-0-	61	1	5724	3	Y	1120	1109	0			80
							31	4	1232	9							
03	10447	X	7849	-0-	-2598	-0-	55	1	6401	3	Y	1247	1231	0			96
							21	4	1372	9							
04	8910	X	4650	-0-	-4260	-0-	69	1	3713	3	Y	771	801	0			66
							20	4	848	9							
05	7657	X	6395	-0-	-1262	-0-	169	1	5113	3	Y	1004	1007	0			63
							9	4	1104	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	6923	-0-	-4268	-0-	62	1	6458	3	Y	336	334	0			24
							33	4	370	9							
01	11191	X	6308	-0-	-4883	-0-	63	1	5889	3	Y	305	310	0			19
							20	4	336	9							
02	9483	X	5386	-0-	-4097	-0-	55	1	5163	3	Y	127	127	0			19
							28	4	140	9							
03	9734	X	5715	-0-	-4019	-0-	47	1	5426	3	Y	204	201	0			22
							18	4	224	9							
04	7530	X	3623	-0-	-3907	-0-	63	1	3348	3	Y	176	183	0			13
							18	4	194	9							
05	6913	X	1592	-0-	-5321	-0-	47	1	1430	3	Y	102	105	0			10
							3	4	112	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

12	43369	X	20322	-0-	-23047	-0-	50	1	17829	3	Y	2212	2220	0			53
							10	4	2433	9							
01	40362	X	9782	-0-	-30580	-0-	56	1	8876	3	Y	731	733	0			51
							46	4	804	9							
02	30798	X	-0-	-0-	-30798	-0-					Y	45	48	0			48
03	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	542	550	0			40
04	25080	X	887	-0-	-24193	-0-	17	1	430	3	Y	400	385	0	48	1	8
							440	9									
05	20336	X	960	-0-	-19376	-0-	13	1	515	3	Y	393	393	0			8
							432	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

12	34906	X	25155	-0-	-9751	-0-	21231	3	4	4	Y	3564	3564	0			102
							3920	9									
01	31124	X	24449	-0-	-6675	-0-	20327	3	1	4	Y	3746	3737	0			111
							4121	9									
02	28130	X	21305	-0-	-6825	-0-	17984	3	3321	9	Y	3019	3034	0			96
03	29357	X	21157	-0-	-8200	-0-	18061	3	4	4	Y	2811	2770	0	31	1	106
							3092	9									
04	27930	X	19355	-0-	-8575	-0-	16363	3	7	4	Y	2714	2630	0	62	1	131
							2985	9									
05	25141	X	18761	-0-	-6380	-0-	15933	3	2828	9	Y	2571	2599	0			103

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

12	190347	X	35995	-0-	-154352	-0-	219	1	29220	3	Y	5960	5945	0			55
							6556	9									
01	34374	X	34374	-0-	-0-	-0-	305	1	28129	3	Y	5400	5398	0			57
							5940	9									
02	24418	X	21042	-0-	-3376	-0-	153	1	17124	3	Y	3423	3440	0			40
							3765	9									
03	32003	X	32003	-0-	-0-	-0-	252	1	26331	3	Y	4927	4868	0	18	1	81
							5420	9									
*04	28404	X	28404	-0-	-0-	-0-	245	1	23689	3	Y	4064	3977	0	111	1	57
							4470	9									
*05	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	237	1	23747	3	Y	3842	3845	0			54
							4226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367696	X	60069	-0-	-307627	-0-	378	1	50298	3	Y	8539	8522	0			78
							9393	9									
01	61969	X	51334	-0-	-10635	-0-	468	1	43061	3	Y	7095	7099	0			74
							7805	9									
02	57971	X	43977	-0-	-13994	-0-	332	1	37196	3	Y	5863	5869	0			68
							6449	9									
03	61969	X	39176	-0-	-22793	-0-	316	1	32954	3	Y	5369	5330	0	20	1	87
							5906	9									
04	59970	X	34470	-0-	-25500	-0-	302	1	29171	3	Y	4543	4444	0	125	1	61
							4997	9									
05	60078	X	34638	-0-	-25440	-0-	299	1	29859	3	Y	4073	4079	0			55
							4480	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286190	X	40663	-0-	-245527	-0-	245	1	32653	3	Y	7059	7045	0			66
							7765	9									
01	43834	X	34782	-0-	-9052	-0-	305	1	28128	3	Y	5772	5776	0			62
							6349	9									
02	41006	X	29561	-0-	-11445	-0-	215	1	24143	3	Y	4730	4735	0			57
							5203	9									
03	43834	X	28395	-0-	-15439	-0-	222	1	23128	3	Y	4586	4548	0	17	1	78
							5045	9									
04	42420	X	24100	-0-	-18320	-0-	204	1	19669	3	Y	3843	3761	0	105	1	55
							4227	9									
05	40672	X	26628	-0-	-14044	-0-	218	1	21804	3	Y	4187	4182	0			60
							4606	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397087	X	57999	-0-	-339088	-0-	369	1	49193	3	Y	7670	7655	0			70
							8437	9									
01	70246	X	51890	-0-	-18356	-0-	480	1	44241	3	Y	6517	6519	0			68
							7169	9									
02	65714	X	49494	-0-	-16220	-0-	383	1	42929	3	Y	5620	5623	0			65
							6182	9									
03	70246	X	44977	-0-	-25269	-0-	373	1	38927	3	Y	5161	5122	0	19	1	85
							5677	9									
04	67980	X	39159	-0-	-28821	-0-	355	1	34242	3	Y	4147	4061	0	114	1	57
							4562	9									
05	58001	X	37409	-0-	-20592	-0-	328	1	32821	3	Y	3873	3877	0			53
							4260	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288035	X	36562	-0-	-251473	-0-	227	1	30172	3	Y	5603	5595	0			50
							6163	9									
01	48329	X	30637	-0-	-17692	-0-	275	1	25284	3	Y	4616	4618	0			48
							5078	9									
02	45211	X	24639	-0-	-20572	-0-	184	1	20682	3	Y	3430	3439	0			39
							3773	9									
03	48329	X	22938	-0-	-25391	-0-	184	1	19188	3	Y	3242	3217	0	12	1	52
							3566	9									
04	46770	X	20642	-0-	-26128	-0-	180	1	17407	3	Y	2777	2716	0	76	1	37
							3055	9									
05	36549	X	19759	-0-	-16790	-0-	168	1	16763	3	Y	2571	2574	0			34
							2828	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353723	X	56923	-0-	-296800	-0-	355	1	47236	3	Y	8484	8465	0			78
							9332	9									
01	69719	X	50327	-0-	-19392	-0-	454	1	41825	3	Y	7316	7317	0			77
							8048	9									
02	65221	X	42372	-0-	-22849	-0-	317	1	35515	3	Y	5945	5952	0			70
							6540	9									
03	69719	X	41190	-0-	-28529	-0-	333	1	34796	3	Y	5510	5469	0	20	1	91
							6061	9									
04	67470	X	35209	-0-	-32261	-0-	312	1	30076	3	Y	4383	4293	0	121	1	60
							4821	9									
05	56916	X	33816	-0-	-23100	-0-	288	1	28843	3	Y	4259	4261	0			58
							4685	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377246	X	57919	-0-	-319327	-0-	366	1	48695	3	Y	8053	8038	0			73
							8858	9									
01	65069	X	49635	-0-	-15434	-0-	455	1	41859	3	Y	6655	6658	0			70
							7321	9									
02	60871	X	38017	-0-	-22854	-0-	288	1	32319	3	Y	4918	4930	0			58
							5410	9									
03	65069	X	39053	-0-	-26016	-0-	318	1	33179	3	Y	5051	5007	0	18	1	84
							5556	9									
04	62970	X	35179	-0-	-27791	-0-	311	1	30015	3	Y	4412	4313	0	121	1	62
							4853	9									
05	57908	X	34590	-0-	-23318	-0-	299	1	29882	3	Y	4008	4013	0			57
							4409	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		99566	-0-	99566	412520	1143	1	80900	3	Y	15914	15931	0			183
							18	4	17505	9							
01	478398	X	65878	-0-	-412520	-0-	1277	1	50733	3	Y	12559	12547	0			195
							53	4	13815	9							
02	48837	X	48837	-0-	-0-	-0-	2034	1	36528	3	Y	9278	7991	0	1323	1	159
							69	4	10206	9							
03	49796	X	49796	-0-	-0-	-0-	1283	1	39020	3	Y	8613	8673	0	24	1	75
							19	4	9474	9							
*04	44958	X	44958	-0-	-0-	-0-	715	1	36484	3	Y	7053	6927	0	158	1	43
							1	4	7758	9							
*05	42433	X	42433	-0-	-0-	-0-	766	1	34845	3	Y	6176	6175	0			44
							28	4	6794	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		51015	-0-	51015	214955	558	1	39462	3	Y	9987	9985	0			115
							9	4	10986	9							
*01	251432	X	36477	-0-	-214955	-0-	653	1	25959	3	Y	8944	8919	0			140
							27	4	9838	9							
*02	28725	X	28725	-0-	-0-	-0-	1102	1	19786	3	Y	7091	6098	0	1009	1	124
							37	4	7800	9							
*03	31023	X	31023	-0-	-0-	-0-	739	1	22479	3	Y	7085	7126	0	20	1	63
							11	4	7794	9							
*04	28925	X	28925	-0-	-0-	-0-	428	1	21840	3	Y	6052	5941	0	135	1	39
							6657	9									
*05	28954	X	28110	-0-	-844	-0-	474	1	21530	3	Y	5535	5532	0			42
							17	4	6089	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		63743	-0-	63743	251103	719	1	50889	3	Y	11022	11013	0			127
							11	4	12124	9							
01	298830	X	47727	-0-	-251103	-0-	908	1	36067	3	Y	9741	9716	0			152
							37	4	10715	9							
02	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	1471	1	26411	3	Y	7151	6159	0	1019	1	125
							50	4	7866	9							
03	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	935	1	28434	3	Y	6616	6663	0	19	1	59
							14	4	7278	9							
*04	32521	X	32521	-0-	-0-	-0-	514	1	26184	3	Y	5294	5201	0	118	1	34
							5823	9									
*05	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	542	1	24660	3	Y	4775	4773	0			36
							20	4	5253	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		36222	-0-	36222	144876	88	1	28649	3	Y	6799	6774	0			89
							6	4	7479	9							
01	0		35983	-0-	35983	180859	110	1	28526	3	Y	6669	6362	0	267	1	129
							11	4	7336	9							
02	0		32407	-0-	32407	213266	109	1	25983	3	Y	5736	5747	0			118
							5	4	6310	9							
03	245876	X	32610	-0-	-213266	-0-	340	1	26131	3	Y	5563	5524	0	22	1	135
							20	4	6119	9							
*04	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	697	1	24194	3	Y	5065	5084	0			116
							1	4	5572	9							
*05	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	735	1	24790	3	Y	4598	4486	0			228
							2	4	5058	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		75076	-0-	75076	316353	844	1	59710	3	Y	13190	13205	0			155
							13	4	14509	9							
01	366321	X	49968	-0-	-316353	-0-	949	1	37694	3	Y	10260	10252	0			163
							39	4	11286	9							
02	38889	X	37231	-0-	-1658	-0-	1537	1	27597	3	Y	7314	6303	0	1044	1	130
							52	4	8045	9							
03	41571	X	36929	-0-	-4642	-0-	946	1	28757	3	Y	6556	6607	0	19	1	60
							14	4	7212	9							
04	40230	X	32996	-0-	-7234	-0-	523	1	26685	3	Y	5262	5169	0	118	1	35
							5788	9									
05	41571	X	30809	-0-	-10762	-0-	553	1	25157	3	Y	4617	4615	0			37
							20	4	5079	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		70305	-0-	70305	284774	183	1	59427	3	Y	9712	9683	0			136
							12	4	10683	9							
01	0		64087	-0-	64087	348861	211	1	54785	3	Y	8245	7875	0	331	1	175
							21	4	9070	9							
02	0		54294	-0-	54294	403155	197	1	46807	3	Y	6619	6641	0			153
							9	4	7281	9							
03	455640	X	52485	-0-	-403155	-0-	586	1	45039	3	Y	6205	6163	0	29	1	166
							34	4	6826	9							
*04	47604	X	47604	-0-	-0-	-0-	1161	1	40306	3	Y	5577	5602	0			141
							2	4	6135	9							
05	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1481	-0-	1481	1481	1028	3	453	9	Y	412	399	0			13
02	0		27467	-0-	27467	28948	23383	3	4084	9	Y	3713	3676	0			50
03	0		37151	-0-	37151	66099	864	1	30765	3	Y	5010	4975	0			85
							11	4	5511	9							
04	0		33435	-0-	33435	99534	586	1	28411	3	Y	4032	3892	0	158	1	67
							3	4	4435	9							
05	6251	X	NO RPT	-0-	-6251	93283					Y	NO RPT					67

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	0			2
01	T. A.		16	-0-	16	16	13	3	3	9	Y	3	3	0			2
02	T. A.		30	-0-	30	46	24	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	T. A.		65	-0-	65	111	2	1	50	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
04	T. A.		8	-0-	8	119	6	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	89	88	0			2
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	943	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	928	3	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	792	3	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

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

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

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	142	143	0			5
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	117	1	2265	3	Y	154	153	0			6
							2	4	169	9							
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	108	1	2122	3	Y	152	152	0			6
							2	4	167	9							
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2161	3	Y	144	144	0			6
							3	4	158	9							
04	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	106	1	2062	3	Y	151	151	0			6
							2	4	166	9							
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	1	1	0			-0-
01	14B2 EXT		72	-0-	72	220	4	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		57	-0-	57	277	2	1	54	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	319	X	42	-0-	-277	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	795					Y	1	1	0			-0-
01	902	N	107	-0-	-795	-0-	6	1	99	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	93	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	123	123	0			3
01	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	324	1	6256	3	Y	131	131	0			3
							10	4	144	9							
02	6467	X	6135	-0-	-332	-0-	290	1	5707	3	Y	116	117	0			2
							10	4	128	9							
03	6913	X	6521	-0-	-392	-0-	317	1	6058	3	Y	124	124	0			2
							10	4	136	9							
04	6690	X	6303	-0-	-387	-0-	300	1	5862	3	Y	120	121	0			1
							9	4	132	9							
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	194	194	0			4
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	177	1	3438	3	Y	185	185	0			4
							4	4	204	9							
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	162	1	3201	3	Y	194	194	0			4
							5	4	213	9							
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	176	1	3374	3	Y	191	191	0			4
							6	4	210	9							
*04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	167	1	3281	3	Y	194	193	0			5
							5	4	213	9							
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	120	120	0			7
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	188	1	3641	3	Y	120	120	0			7
							6	4	132	9							
02	3770	X	3713	-0-	-57	-0-	172	1	3395	3	Y	128	127	0			8
							5	4	141	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	194	1	3732	3	Y	172	172	0			8
							6	4	189	9							
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	186	1	3655	3	Y	184	184	0			8
							6	4	202	9							
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	120	120	0			6
01	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	2622	3	Y	104	105	0			5
							2	4	114	9							
02	3045	X	2508	-0-	-537	-0-	117	1	2304	3	Y	77	77	0			5
							2	4	85	9							
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	135	1	2593	3	Y	95	95	0			5
							3	4	105	9							
04	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	129	1	2522	3	Y	114	112	0			7
							3	4	125	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	3	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	3	Y	71	71	0			1
							78	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	31	32	0			-0-
							2	4	34	9							
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	998	3	Y	37	31	0			6
							2	4	41	9							
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	985	3	Y	33	33	0			7
							1	4	36	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	739	-0-	-189	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	917	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	867	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	254	254	0			10
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	229	1	4440	3	Y	221	221	0			10
							8	4	243	9							
02	4031	X	3990	-0-	-41	-0-	182	1	3603	3	Y	182	181	0			11
							5	4	200	9							
03	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	197	1	3786	3	Y	179	179	0			11
							6	4	197	9							
04	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	188	1	3686	3	Y	188	188	0			11
							6	4	207	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	27	27	0			-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	37	1	735	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	225	225	0			6
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	202	203	0			5
							222	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	204	203	0			6
							2	4	224	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	3	Y	245	245	0			6
							2	4	270	9							
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	46	1	909	3	Y	181	182	0			5
							1	4	199	9							
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	47	47	0			2
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	Y	61	60	0			3
							67	9									
02	870	N	818	-0-	-52	-0-	37	1	730	3	Y	46	46	0			3
							51	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	Y	40	40	0			3
							1	4	44	9							
04	900	N	757	-0-	-143	-0-	36	1	687	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	80	81	0			3
01	T. A.		2663	-0-	2663	2663	126	1	2434	3	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
02	T. A.		3605	-0-	3605	6268	170	1	3330	3	Y	91	90	0			4
							5	4	100	9							
03	T. A.		3875	-0-	3875	10143	186	1	3566	3	Y	106	106	0			4
							6	4	117	9							
04	T. A.		1823	-0-	1823	11966	86	1	1683	3	Y	48	48	0			4
							1	4	53	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11966					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	287	287	0			13
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	151	1	2915	3	Y	254	254	0			13
							4	4	279	9							
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	3	Y	165	165	0			13
							5	4	182	9							
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	148	1	2853	3	Y	133	134	0			12
							5	4	146	9							
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	138	1	2746	3	Y	116	117	0			11
							4	4	128	9							
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	140	141	0			3
01	3286	X	2403	-0-	-883	-0-	112	1	2153	3	Y	124	124	0			3
							2	4	136	9							
02	3074	X	2240	-0-	-834	-0-	101	1	2012	3	Y	114	115	0			2
							2	4	125	9							
03	3286	X	2343	-0-	-943	-0-	108	1	2047	3	Y	168	168	0			2
							3	4	185	9							
04	3180	X	2401	-0-	-779	-0-	107	1	2100	3	Y	174	173	0			3
							3	4	191	9							
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	24	24	0			2
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	3	Y	24	24	0			2
							2	4	26	9							
02	1566	N	1520	-0-	-46	-0-	72	1	1421	3	Y	23	23	0			2
							2	4	25	9							
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	3	Y	31	31	0			2
							2	4	34	9							
04	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	67	1	1299	3	Y	47	46	0			3
							1	4	52	9							
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	369	369	0			17
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	3	Y	357	356	0			18
							2	4	393	9							
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	3	Y	319	318	0			19
							2	4	351	9							
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1587	3	Y	176	177	0			18
							2	4	194	9							
*04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	3	Y	158	158	0			18
							1	4	174	9							
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	246	245	0			10
01	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	147	1	2856	3	Y	219	219	0			10
							4	4	241	9							
02	3335	X	2997	-0-	-338	-0-	133	1	2633	3	Y	206	205	0			11
							4	4	227	9							
03	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	143	1	2735	3	Y	213	214	0			10
							3	4	234	9							
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	129	1	2510	3	Y	204	204	0			10
							3	4	224	9							
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	3	Y	114	114	0			1
							5	4	125	9							
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2810	3	Y	116	116	0			1
							4	4	128	9							
02	2900	N	2946	-0-	46	46	137	1	2682	3	Y	112	112	0			1
							4	4	123	9							
03	1065	N	1019	-0-	-46	-0-	48	1	927	3	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	30	30	0			2
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	254	3	Y	28	27	0			3
							31	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	46	46	0			6
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	97	1	1883	3	Y	46	45	0			7
							2	4	51	9							
02	1827	N	1796	-0-	-31	-0-	85	1	1664	3	Y	41	41	0			7
							2	4	45	9							
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	3	Y	44	44	0			7
							2	4	48	9							
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	87	1	1716	3	Y	42	43	0			6
							1	4	46	9							
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	48	48	0			12
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	3	Y	41	41	0			12
							2	4	45	9							
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	3	Y	45	45	0			12
							2	4	50	9							
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	3	Y	39	40	0			11
							2	4	43	9							
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	3	Y	44	44	0			11
							1	4	48	9							
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	199	1	3966	3	Y	46	46	0			-0-
							7	4	51	9							
01	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	196	1	3793	3	Y	44	44	0			-0-
							6	4	48	9							
02	3944	X	3610	-0-	-334	-0-	172	1	3389	3	Y	40	40	0			-0-
							5	4	44	9							
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	208	1	3966	3	Y	62	45	0			17
							6	4	68	9							
04	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	188	1	3687	3	Y	43	43	0			17
							6	4	47	9							
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					17

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	5	5	0			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	126	1	3			Y	-0-					-0-
03	127	X	1	-0-	-126	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1646	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
02	1653	N	1534	-0-	-119	-0-	74	1	1457	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	84	1	1585	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
04	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	77	1	1519	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	49	48	0			3
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	3	Y	51	50	0			4
							2	4	56	9							
02	1624	N	1387	-0-	-237	-0-	66	1	1274	3	Y	41	41	0			4
							2	4	45	9							
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	84	1	1620	3	Y	52	52	0			4
							2	4	57	9							
04	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	75	1	1466	3	Y	47	47	0			4
							1	4	52	9							
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	64	64	0			2
01	6262	X	5980	-0-	-282	-0-	290	1	5596	3	Y	78	78	0			2
							8	4	86	9							
02	5858	X	5579	-0-	-279	-0-	264	1	5220	3	Y	78	79	0			1
							9	4	86	9							
03	6262	X	5836	-0-	-426	-0-	284	1	5453	3	Y	82	83	0			-0-
							9	4	90	9							
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	273	1	5371	3	Y	78	77	0			1
							8	4	86	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	61	61	0			6
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	Y	62	61	0			7
							68	9									
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	43	1	856	3	Y	74	74	0			7
							2	4	81	9							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	79	79	0			7
							1	4	87	9							
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	45	1	869	3	Y	62	62	0			7
							1	4	68	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	193	193	0			11
01	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	156	1	3020	3	Y	203	203	0			11
							4	4	223	9							
02	3480	X	3095	-0-	-385	-0-	139	1	2744	3	Y	189	188	0			12
							4	4	208	9							
03	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	150	1	2873	3	Y	202	202	0			12
							5	4	222	9							
04	3390	X	3090	-0-	-300	-0-	138	1	2731	3	Y	197	197	0			12
							4	4	217	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	58	57	0			2
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	Y	83	82	0			3
							91	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	Y	69	69	0			3
							76	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	659	3	Y	67	66	0			4
							1	4	74	9							
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	194	195	0			12
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	163	1	3159	3	Y	222	221	0			13
							4	4	244	9							
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	147	1	2908	3	Y	222	220	0			15
							5	4	244	9							
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	157	1	3025	3	Y	245	244	0			16
							5	4	270	9							
*04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	153	1	3007	3	Y	239	238	0			17
							4	4	263	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

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

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	166	166	0			15
01	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	153	1	2973	3	Y	162	161	0			16
							4	4	178	9							
02	3509	X	3183	-0-	-326	-0-	144	1	2859	3	Y	159	159	0			16
							5	4	175	9							
03	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	145	1	2766	3	Y	170	170	0			16
							3	4	187	9							
04	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	135	1	2649	3	Y	183	183	0			16
							4	4	201	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	71	71	0			11
01	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	155	1	3018	3	Y	57	58	0			10
						4	4	63	9							
02	3277 X	3016	-0-	-261	-0-	143	1	2813	3	Y	50	49	0			11
						5	4	55	9							
03	3503 X	2604	-0-	-899	-0-	126	1	2429	3	Y	42	42	0			11
						3	4	46	9							
04	3390 X	1316	-0-	-2074	-0-	62	1	1230	3	Y	21	21	0			11
						1	4	23	9							
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	150	150	0			8
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	3	Y	140	141	0			7
						2	4	154	9							
02	2552 N	2485	-0-	-67	-0-	110	1	2206	3	Y	152	152	0			7
						2	4	167	9							
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2399	3	Y	152	152	0			7
						3	4	167	9							
04	2640 N	2624	-0-	-16	-0-	118	1	2323	3	Y	164	164	0			7
						3	4	180	9							
05	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	11	10	0			12
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	28	28	0			12
							31	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	21	20	0			13
							1	4	23	9							
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	890	3	Y	24	24	0			13
							1	4	26	9							
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	3	Y	28	29	0			12
							1	4	31	9							
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					12

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	253	253	0			10
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	217	1	4200	3	Y	247	247	0			10
							8	4	272	9							
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	194	1	3817	3	Y	232	232	0			10
							5	4	255	9							
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	213	1	4077	3	Y	253	254	0			9
							7	4	278	9							
04	4410	X	4354	-0-	-56	-0-	199	1	3899	3	Y	227	227	0			9
							6	4	250	9							
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	2837	-0-	-1472	-0-	133	1	2650	3	Y	45	45	0			-0-
							4	4	50	9							
01	3565	X	363	-0-	-3202	-0-	16	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	3335	X	1531	-0-	-1804	-0-	73	1	1430	3	Y	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							
03	3565	X	98	-0-	-3467	-0-	6	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	329	329	0			5
01	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	342	1	6626	3	Y	246	246	0			5
							10	4	271	9							
02	7163	X	6643	-0-	-520	-0-	305	1	6030	3	Y	270	270	0			5
							11	4	297	9							
03	7657	X	7148	-0-	-509	-0-	335	1	6410	3	Y	357	357	0			5
							10	4	393	9							
04	7350	X	6968	-0-	-382	-0-	319	1	6255	3	Y	350	349	0			6
							9	4	385	9							
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	871	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	948	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	919	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4615	-0-	-190	-0-	213	1	4239	3	Y	142	142	0			1
							7	4	156	9							
01	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	155	1	3006	3	Y	93	93	0			1
							4	4	102	9							
02	4321	X	93	-0-	-4228	-0-	6	1	85	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	92	1	1783	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1827	N	1570	-0-	-257	-0-	75	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1806	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	85	1	1645	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	11222	-0-	-341	-0-	515	1	10247	3	Y	403	403	0			4
							17	4	443	9							
01	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	555	1	10748	3	Y	379	379	0			4
							15	4	417	9							
02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	604	1	11940	3	Y	458	457	0			5
							20	4	504	9							
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	674	1	12917	3	Y	574	568	0			11
							23	4	631	9							
*04	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	638	1	12501	3	Y	569	569	0			10
							20	4	626	9							
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	108	1	2107	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2117	N	2007	-0-	-110	-0-	96	1	1909	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	107	1	2043	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	99	1	1942	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	233	233	0			10
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	3	Y	148	148	0			10
							2	4	163	9							
02	2900	N	3824	-0-	924	924	165	1	3241	3	Y	375	373	0			12
							5	4	413	9							
03	3100	N	3208	-0-	108	1032	141	1	2712	3	Y	320	321	0			11
							3	4	352	9							
*04	3000	N	2737	-0-	-263	769	118	1	2316	3	Y	273	273	0			11
							3	4	300	9							
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	19	19	0			-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	3	Y	34	33	0			1
							2	4	37	9							
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1370	3	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	3	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	70	1	1367	3	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	88	88	0			12
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	87	87	0			12
							96	9									
02	1131	N	967	-0-	-164	-0-	42	1	828	3	Y	87	88	0			11
							1	4	96	9							
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	92	92	0			11
							101	9									
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	36	1	701	3	Y	94	94	0			11
							1	4	103	9							
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	299	299	0			7
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	161	1	3098	3	Y	306	306	0			7
							4	4	337	9							
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	147	1	2918	3	Y	128	130	0			5
							5	4	141	9							
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	162	1	3124	3	Y	144	144	0			5
							5	4	158	9							
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	152	1	2974	3	Y	177	176	0			6
							4	4	195	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	19	14	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	40	21	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		20	-0-	20	60	20	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	117	117	0			6
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	66	66	0			6
							73	9									
02	696	N	470	-0-	-226	-0-	20	1	366	3	Y	76	75	0			7
							84	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	16	1	309	3	Y	41	41	0			7
							45	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	66	66	0			5
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	3	Y	66	66	0			5
							2	4	73	9							
02	1334	N	1294	-0-	-40	-0-	60	1	1177	3	Y	50	50	0			5
							2	4	55	9							
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	3	Y	46	45	0			6
							2	4	51	9							
04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	61	1	1192	3	Y	49	48	0			7
							1	4	54	9							
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	95	94	0			6
01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	123	1	2385	3	Y	100	100	0			6
							2	4	110	9							
02	2842	X	2570	-0-	-272	-0-	119	1	2341	3	Y	98	97	0			7
							2	4	108	9							
03	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	130	1	2483	3	Y	101	101	0			7
							3	4	111	9							
*04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2337	3	Y	92	92	0			7
							3	4	101	9							
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	205	204	0			4
01	7285	X	6553	-0-	-732	-0-	309	1	6002	3	Y	213	213	0			4
							8	4	234	9							
02	6815	X	5887	-0-	-928	-0-	271	1	5346	3	Y	237	236	0			5
							9	4	261	9							
03	7285	X	6163	-0-	-1122	-0-	292	1	5591	3	Y	246	247	0			4
							9	4	271	9							
04	6690	X	5927	-0-	-763	-0-	275	1	5421	3	Y	203	202	0			5
							8	4	223	9							
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1		-0-	-0-	-1	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	130	129	0			20
01	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	140	1	2711	3	Y	114	114	0			20
							4	4	125	9							
02	3074	X	2993	-0-	-81	-0-	138	1	2734	3	Y	106	106	0			20
							4	4	117	9							
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	151	1	2894	3	Y	136	135	0			21
							5	4	150	9							
04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	139	1	2749	3	Y	139	138	0			22
							4	4	153	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	145	145	0			9
01	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	200	1	3870	3	Y	148	148	0			9
							7	4	163	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	204	1	4038	3	Y	124	125	0			8
							6	4	136	9							
03	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	200	1	3844	3	Y	127	128	0			7
							6	4	140	9							
04	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	183	1	3599	3	Y	126	126	0			7
							5	4	139	9							
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	23	24	0			4
01	T. A.		102	-0-	102	102	4	1	79	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-	4	0			-0-
03	T. A.		128	-0-	128	230	6	1	99	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	T. A.		108	-0-	108	338	5	1	83	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	47	47	0			8
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	53	53	0			8
							58	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	Y	57	57	0			8
							2	4	63	9							
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	951	3	Y	62	62	0			8
							2	4	68	9							
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	927	3	Y	80	80	0			8
							1	4	88	9							
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	268	267	0			14
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	126	1	2433	3	Y	287	286	0			15
							3	4	316	9							
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	3	Y	270	270	0			15
							2	4	297	9							
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	3	Y	241	240	0			16
							2	4	265	9							
04	2340	N	1898	-0-	-442	-0-	81	1	1593	3	Y	203	202	0			17
							1	4	223	9							
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	161	161	0			7
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	100	1	1988	3	Y	161	161	0			7
							2	4	177	9							
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	3	Y	146	146	0			7
							2	4	161	9							
04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	85	1	1639	3	Y	120	121	0			6
							1	4	132	9							
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	26	0			1
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	32	1	642	3	Y	24	23	0			2
							26	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	34	1	663	3	Y	24	25	0			1
							1	4	26	9							
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	83	83	0			2
01	5704	X	4099	-0-	-1605	-0-	197	1	3819	3	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
02	5336	X	2854	-0-	-2482	-0-	135	1	2660	3	Y	49	49	0			2
							5	4	54	9							
03	5704	X	178	-0-	-5526	-0-	8	1	167	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
04	5520	X	5010	-0-	-510	-0-	237	1	4673	3	Y	84	84	0			1
							8	4	92	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	118	118	0			7
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2177	3	Y	139	138	0			8
							2	4	153	9							
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	2323	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	144	1	2760	3	Y	164	165	0			7
							4	4	180	9							
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	144	1	2842	3	Y	104	104	0			7
							3	4	114	9							
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	139	138	0			6
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	139	139	0			6
							153	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	3	Y	128	128	0			6
							2	4	141	9							
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	3	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	53	1	1053	3	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	212	211	0			10
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	120	1	2308	3	Y	212	211	0			11
							2	4	233	9							
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	108	1	2142	3	Y	204	203	0			12
							2	4	224	9							
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2200	3	Y	208	208	0			12
							3	4	229	9							
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	120	1	2354	3	Y	251	250	0			13
							3	4	276	9							
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	2542	X	95	-0-	-2447	-0-	5	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2146	X	126	-0-	-2020	-0-	6	1	117	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	65	66	0			1
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	1973	3	Y	67	68	0			-0-
							2	4	74	9							
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	130	1	2554	3	Y	88	88	0			-0-
							4	4	97	9							
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2212	3	Y	83	83	0			-0-
							3	4	91	9							
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	91	1	1780	3	Y	121	121	0			-0-
							1	4	133	9							
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	44	43	0			8
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	Y	45	45	0			8
							50	9									
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	43	1	860	3	Y	40	40	0			8
							2	4	44	9							
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	860	3	Y	40	40	0			8
							1	4	44	9							
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	41	1	816	3	Y	38	38	0			8
							1	4	42	9							
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	210	209	0			6
01	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	123	1	2390	3	Y	226	226	0			6
							2	4	249	9							
02	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	114	1	2245	3	Y	200	200	0			6
							2	4	220	9							
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	122	1	2325	3	Y	204	204	0			6
							3	4	224	9							
04	2670	N	2617	-0-	-53	-0-	116	1	2271	3	Y	206	205	0			7
							3	4	227	9							
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	73	72	0			38
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	631	3	Y	69	68	0			39
							76	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	881	3	Y	96	93	0			42
							2	4	106	9							
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	60	61	0			41
							66	9									
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	38	38	0			41
							42	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					41

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	175	175	0			8
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	122	1	2368	3	Y	201	201	0			8
							2	4	221	9							
02	2581	N	2316	-0-	-265	-0-	103	1	2021	3	Y	173	172	0			9
							2	4	190	9							
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2229	3	Y	192	192	0			9
							3	4	211	9							
04	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	108	1	2117	3	Y	178	178	0			9
							3	4	196	9							
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	127	126	0			3
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	3	Y	123	123	0			3
							2	4	135	9							
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	3	Y	119	118	0			4
							2	4	131	9							
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	3	Y	131	131	0			4
							2	4	144	9							
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1344	3	Y	136	136	0			4
							1	4	150	9							
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	120	120	0			3
01	2387	X	857	-0-	-1530	-0-	39	1	731	3	Y	79	80	0			2
							87	9									
02	2088	X	770	-0-	-1318	-0-	32	1	603	3	Y	123	122	0			3
							135	9									
03	1395	X	671	-0-	-724	-0-	28	1	524	3	Y	107	107	0			3
							1	4	118	9							
04	960	X	628	-0-	-332	-0-	24	1	494	3	Y	100	99	0			4
							110	9									
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	70	70	0			4
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
02	1247	N	1181	-0-	-66	-0-	53	1	1063	3	Y	57	57	0			4
							2	4	63	9							
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	3	Y	63	63	0			4
							2	4	69	9							
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	3	Y	60	59	0			5
							1	4	66	9							
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	306	307	0			6
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	164	1	3176	3	Y	323	322	0			7
							4	4	355	9							
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	3	Y	333	332	0			8
							5	4	366	9							
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	170	1	3241	3	Y	335	336	0			7
							5	4	369	9							
*04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2465	3	Y	230	230	0			7
							3	4	253	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	102	101	0			13
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	Y	100	100	0			13
						2	4	110	9							
02	1653 N	1517	-0-	-136	-0-	67	1	1331	3	Y	106	106	0			13
						2	4	117	9							
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	3	Y	168	168	0			13
						2	4	185	9							
*04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	3	Y	156	156	0			13
						1	4	172	9							
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	91	90	0			5
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	73	73	0			5
						80	9									
02	1015 N	489	-0-	-526	-0-	20	1	422	3	Y	43	44	0			4
						47	9									
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	Y	53	53	0			4
						58	9									
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	59	59	0			4
						1	4	65	9							
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	86	85	0			13
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	84	84	0			13
						2	4	92	9							
02	1508 N	1437	-0-	-71	-0-	66	1	1280	3	Y	81	81	0			13
						2	4	89	9							
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	3	Y	85	85	0			13
						2	4	94	9							
04	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	64	1	1258	3	Y	80	79	0			14
						1	4	88	9							
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	45	45	0			4
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	37	37	0			4
						41	9									
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	Y	47	47	0			4
						52	9									
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	Y	59	59	0			4
						1	4	65	9							
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	830	3	Y	59	59	0			4
						1	4	65	9							
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	406	406	0			5
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	210	1	4054	3	Y	373	374	0			4
						7	4	410	9							
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	204	1	4037	3	Y	345	345	0			4
						6	4	380	9							
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	217	1	4161	3	Y	367	366	0			5
						7	4	404	9							
*04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	207	1	4062	3	Y	379	378	0			6
						7	4	417	9							
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
01	T. A.	29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.	74	-0-	74	103	4	1	66	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
03	T. A.	40	-0-	40	143	1	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	T. A.	62	-0-	62	205	2	1	56	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	85	85	0			4
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	87	1	1678	3	Y	92	92	0			4
						2	4	101	9							
02	1827 N	1661	-0-	-166	-0-	75	1	1490	3	Y	85	85	0			4
						2	4	94	9							
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	3	Y	92	93	0			3
						2	4	101	9							
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	79	1	1563	3	Y	88	88	0			3
						1	4	97	9							
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	106	107	0			15
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	3	Y	115	115	0			15
							2	4	127	9							
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	67	1	1344	3	Y	104	103	0			16
							2	4	114	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	3	Y	119	119	0			16
							2	4	131	9							
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	Y	104	104	0			16
							1	4	114	9							
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	285	284	0			5
01	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	194	1	3776	3	Y	269	270	0			4
							6	4	296	9							
02	4031	X	3927	-0-	-104	-0-	176	1	3485	3	Y	237	238	0			3
							5	4	261	9							
03	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	186	1	3563	3	Y	237	236	0			4
							6	4	261	9							
04	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	184	1	3608	3	Y	266	266	0			4
							6	4	293	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	254	253	0			3
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	183	1	3556	3	Y	242	242	0			3
							4	4	266	9							
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	170	1	3346	3	Y	228	228	0			3
							5	4	251	9							
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	185	1	3525	3	Y	240	239	0			4
							6	4	264	9							
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	175	1	3441	3	Y	233	233	0			4
							5	4	256	9							
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	63	63	0			9
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	Y	65	66	0			9
							2	4	72	9							
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	976	3	Y	74	74	0			9
							2	4	81	9							
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	926	3	Y	67	67	0			9
							1	4	74	9							
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	110	111	0			5
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	3	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
02	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	71	1	1375	3	Y	105	106	0			4
							2	4	116	9							
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	3	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	72	1	1433	3	Y	111	110	0			5
							1	4	122	9							
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	242	241	0			6
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	3	Y	231	231	0			6
							2	4	254	9							
02	1711	N	1563	-0-	-148	-0-	66	1	1273	3	Y	202	202	0			6
							2	4	222	9							
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	3	Y	213	214	0			5
							2	4	234	9							
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	3	Y	292	290	0			7
							1	4	321	9							
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	206	206	0			6
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	75	1	1465	3	Y	243	243	0			6
							2	4	267	9							
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	237	237	0			6
							2	4	261	9							
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	3	Y	249	249	0			6
							2	4	274	9							
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	3	Y	259	259	0			6
							1	4	285	9							
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	79	79	0			4
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	3	Y	64	65	0			3
							2	4	70	9							
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	3	Y	33	32	0			4
							2	4	36	9							
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	3	Y	70	70	0			4
							2	4	77	9							
*04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	3	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	219	220	0			7
01	19220	X	18234	-0-	-986	-0-	1247	1	16708	3	Y	231	231	0			7
							25	4	254	9							
02	17980	X	16699	-0-	-1281	-0-	1415	1	14945	3	Y	284	284	0			7
							27	4	312	9							
03	19220	X	17712	-0-	-1508	-0-	1319	1	16032	3	Y	302	302	0			7
							29	4	332	9							
04	18330	X	16752	-0-	-1578	-0-	1207	1	15226	3	Y	267	266	0			8
							25	4	294	9							
05	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	142	143	0			6
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2237	3	Y	139	138	0			7
							2	4	153	9							
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	108	1	2119	3	Y	153	153	0			7
							2	4	168	9							
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	3	Y	137	137	0			7
							2	4	151	9							
04	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	92	1	1815	3	Y	139	138	0			8
							2	4	153	9							
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	231	232	0			10
01	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	146	1	2823	3	Y	201	201	0			10
							4	4	221	9							
02	3016	X	2959	-0-	-57	-0-	133	1	2618	3	Y	185	183	0			12
							4	4	204	9							
03	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	143	1	2738	3	Y	233	232	0			13
							3	4	256	9							
04	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	137	1	2695	3	Y	247	245	0			15
							4	4	272	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	260	260	0			3
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	206	1	3987	3	Y	324	322	0			5
							7	4	356	9							
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3668	3	Y	295	294	0			6
							5	4	325	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	202	1	3862	3	Y	315	315	0			6
							6	4	347	9							
*04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	188	1	3715	3	Y	303	302	0			7
							6	4	333	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	185	184	0			10
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	3	Y	161	161	0			10
							177	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	3	Y	157	157	0			10
							2	4	173	9							
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	3	Y	153	153	0			10
							2	4	168	9							
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	141	140	0			11
							1	4	155	9							
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	176	176	0			10
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	3	Y	185	185	0			10
							2	4	204	9							
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	3	Y	178	178	0			10
							2	4	196	9							
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	3	Y	177	177	0			10
							3	4	195	9							
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	99	1	1943	3	Y	163	164	0			9
							2	4	179	9							
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	73	74	0			4
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	772	3	Y	77	77	0			4
							85	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	Y	99	99	0			4
							2	4	109	9							
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	958	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	128	127	0			11
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	129	129	0			11
							142	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	Y	122	121	0			12
							134	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	96	96	0			12
							106	9									
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	Y	129	129	0			12
							1	4	142	9							
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	131	130	0			4
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	3	Y	145	145	0			4
							2	4	160	9							
02	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	67	1	1353	3	Y	135	134	0			5
							2	4	149	9							
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	3	Y	148	147	0			6
							2	4	163	9							
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	75	1	1456	3	Y	123	124	0			5
							1	4	135	9							
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	112	113	0			7
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	3	Y	140	141	0			6
							2	4	154	9							
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	3	Y	189	188	0			7
							2	4	208	9							
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2171	3	Y	152	153	0			6
							3	4	167	9							
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	108	1	2135	3	Y	147	145	0			8
							3	4	162	9							
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	277	277	0			5
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	161	1	3109	3	Y	262	262	0			5
							4	4	288	9							
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	3102	3	Y	176	176	0			5
							5	4	194	9							
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	160	1	3052	3	Y	174	174	0			5
							5	4	191	9							
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	151	1	2956	3	Y	168	169	0			4
							4	4	185	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	155	155	0			3
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	126	1	2438	3	Y	115	115	0			3
							2	4	127	9							
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	104	1	2048	3	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	122	1	2314	3	Y	107	106	0			4
							3	4	118	9							
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	116	1	2303	3	Y	106	105	0			5
							3	4	117	9							
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	93	92	0			13
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	Y	74	75	0			12
							81	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	654	3	Y	75	75	0			12
							83	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	Y	80	80	0			12
							88	9									
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	Y	79	79	0			12
							1	4	87	9							
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	303	302	0			16
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	3	Y	281	281	0			16
							2	4	309	9							
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	3	Y	265	264	0			17
							2	4	292	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	3	Y	254	255	0			16
							2	4	279	9							
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	61	1	1196	3	Y	176	176	0			16
							1	4	194	9							
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	191	192	0			10
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	Y	216	216	0			10
							238	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	3	Y	206	205	0			11
							2	4	227	9							
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	3	Y	205	206	0			10
							2	4	226	9							
04	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	52	1	1030	3	Y	187	187	0			10
							1	4	206	9							
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	199	199	0			21
01	5332	X	5014	-0-	-318	-0-	233	1	4501	3	Y	247	247	0			21
							8	4	272	9							
02	4988	X	4784	-0-	-204	-0-	218	1	4282	3	Y	252	251	0			22
							7	4	277	9							
03	5332	X	5079	-0-	-253	-0-	238	1	4544	3	Y	264	264	0			22
							7	4	290	9							
04	5160	X	4743	-0-	-417	-0-	218	1	4272	3	Y	223	223	0			22
							8	4	245	9							
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	177	177	0			6
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	241	1	4665	3	Y	188	187	0			7
							8	4	207	9							
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	198	198	0			7
							5	4	218	9							
03	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	191	1	3652	3	Y	201	201	0			7
							6	4	221	9							
04	4260	X	3741	-0-	-519	-0-	173	1	3374	3	Y	172	171	0			8
							5	4	189	9							
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	111	111	0			10
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	141	1	2728	3	Y	113	112	0			11
							4	4	124	9							
02	2407	N	2342	-0-	-65	-0-	106	1	2089	3	Y	132	132	0			11
							2	4	145	9							
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	3	Y	121	122	0			10
							2	4	133	9							
04	2490	N	2076	-0-	-414	-0-	94	1	1845	3	Y	123	123	0			10
							2	4	135	9							
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	66	66	0			6
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	753	3	Y	64	64	0			6
							70	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	Y	51	51	0			6
							56	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	Y	79	78	0			7
							1	4	87	9							
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	73	73	0			7
							1	4	80	9							
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	229	229	0			10
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	3	Y	210	210	0			10
							2	4	231	9							
02	1537	N	1451	-0-	-86	-0-	60	1	1190	3	Y	181	180	0			11
							2	4	199	9							
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	3	Y	189	189	0			11
							2	4	208	9							
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	61	1	1201	3	Y	195	194	0			12
							1	4	215	9							
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	366	367	0			3
01	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	333	1	6442	3	Y	376	376	0			3
							10	4	414	9							
02	6931	X	6771	-0-	-160	-0-	307	1	6051	3	Y	365	365	0			3
							11	4	402	9							
03	7409	X	7172	-0-	-237	-0-	332	1	6375	3	Y	414	414	0			3
							10	4	455	9							
04	7170	X	6944	-0-	-226	-0-	317	1	6199	3	Y	381	382	0			2
							9	4	419	9							
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	226	227	0			6
01	3193	X	2228	-0-	-965	-0-	140	1	1882	3	Y	185	185	0			6
							2	4	204	9							
02	2987	X	1772	-0-	-1215	-0-	133	1	1403	3	Y	213	213	0			6
							2	4	234	9							
03	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	162	1	1957	3	Y	377	376	0			7
							3	4	415	9							
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	146	1	1855	3	Y	289	289	0			7
							2	4	318	9							
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	85	85	0			5
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	3	4	0			4
							3	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	110	1	2183	3	Y	149	148	0			5
							2	4	164	9							
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	105	1	2040	3	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
*04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	97	1	1904	3	Y	103	102	0			6
							2	4	113	9							
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	193	194	0			4
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	3	Y	219	219	0			4
							2	4	241	9							
02	1479	N	1432	-0-	-47	-0-	59	1	1167	3	Y	185	185	0			4
							2	4	204	9							
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	3	Y	190	189	0			5
							2	4	209	9							
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	61	1	1199	3	Y	199	197	0			7
							1	4	219	9							
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	94	93	0			8
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	3	Y	100	101	0			7
							2	4	110	9							
02	1972	N	1879	-0-	-93	-0-	86	1	1691	3	Y	91	91	0			7
							2	4	100	9							
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	3	Y	93	93	0			7
							2	4	102	9							
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	3	Y	89	90	0			6
							2	4	98	9							
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	138	138	0			13
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	Y	134	135	0			12
							147	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	132	132	0			12
							145	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	757	3	Y	148	149	0			11
							1	4	163	9							
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	712	3	Y	144	143	0			12
							1	4	158	9							
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					12

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	158	158	0			8
01	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	183	1	3538	3	Y	145	146	0			7
							4	4	160	9							
02	3712	X	3616	-0-	-96	-0-	167	1	3304	3	Y	127	127	0			7
							5	4	140	9							
03	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	179	1	3412	3	Y	129	128	0			8
							6	4	142	9							
04	3810	X	3535	-0-	-275	-0-	165	1	3218	3	Y	134	133	0			9
							5	4	147	9							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	133	133	0			12
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	3	Y	127	128	0			11
							2	4	140	9							
02	1566	N	1418	-0-	-148	-0-	62	1	1251	3	Y	94	93	0			12
							2	4	103	9							
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	3	Y	90	90	0			12
							2	4	99	9							
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	69	1	1334	3	Y	69	69	0			12
							2	4	76	9							
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	218	217	0			7
01	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	107	1	2051	3	Y	219	219	0			7
							2	4	241	9							
02	2784	X	2173	-0-	-611	-0-	94	1	1847	3	Y	209	208	0			8
							2	4	230	9							
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	118	1	2298	3	Y	212	213	0			7
							3	4	233	9							
*04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	124	1	2447	3	Y	213	213	0			7
							3	4	234	9							
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	181	181	0			12
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	137	1	2661	3	Y	184	183	0			13
							4	4	202	9							
02	2958	X	2712	-0-	-246	-0-	123	1	2413	3	Y	157	157	0			13
							3	4	173	9							
03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	139	1	2674	3	Y	163	163	0			13
							3	4	179	9							
04	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	136	1	2671	3	Y	159	158	0			14
							4	4	175	9							
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					14

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	3	Y	140	140	0			1
							2	4	154	9							
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	3	Y	161	160	0			2
							177	9									
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	46	1	888	3	Y	143	143	0			2
							2	4	157	9							
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	152	141	0			13
							1	4	167	9							
04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	46	1	900	3	Y	136	136	0			13
							1	4	150	9							
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	136	136	0			9
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	218	1	4241	3	Y	166	166	0			9
							7	4	183	9							
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	190	1	3729	3	Y	158	157	0			10
							5	4	174	9							
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	200	1	3835	3	Y	159	160	0			9
							6	4	175	9							
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	186	1	3649	3	Y	151	151	0			9
							5	4	166	9							
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	58	57	0			2
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
02	1044	N	1018	-0-	-26	-0-	47	1	936	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	Y	31	31	0			2
							1	4	34	9							
04	1080	N	838	-0-	-242	-0-	39	1	767	3	Y	28	28	0			2
							1	4	31	9							
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	180	179	0			7
01	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	137	1	2671	3	Y	180	179	0			8
							3	4	198	9							
02	2900	X	2714	-0-	-186	-0-	122	1	2406	3	Y	166	165	0			9
							3	4	183	9							
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	137	1	2610	3	Y	186	185	0			10
							3	4	205	9							
04	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	127	1	2471	3	Y	153	153	0			10
							3	4	168	9							
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	24	1	470	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	464	N	287	-0-	-177	-0-	14	1	253	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	669	3	Y	51	47	0			4
							56	9									
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	121	121	0			9
01	3906	X	2670	-0-	-1236	-0-	128	1	2474	3	Y	60	61	0			8
							2	4	66	9							
02	3654	X	3625	-0-	-29	-0-	170	1	3359	3	Y	83	83	0			8
							5	4	91	9							
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	192	1	3656	3	Y	105	105	0			8
							6	4	116	9							
04	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	160	1	3150	3	Y	92	92	0			8
							5	4	101	9							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	144	144	0			16
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	3	Y	152	151	0			17
							2	4	167	9							
02	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	70	1	1370	3	Y	133	132	0			18
							2	4	146	9							
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	3	Y	139	139	0			18
							2	4	153	9							
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	71	1	1391	3	Y	124	124	0			18
							1	4	136	9							
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	Y	90	90	0			1
							2	4	99	9							
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	3	Y	87	87	0			1
							96	9									
02	1189	N	1111	-0-	-78	-0-	51	1	992	3	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	996	3	Y	54	46	0			9
							2	4	59	9							
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	46	1	903	3	Y	42	41	0			10
							1	4	46	9							
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	353	352	0			8
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	161	1	3102	3	Y	473	473	0			8
							4	4	520	9							
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	145	1	2870	3	Y	482	482	0			8
							5	4	530	9							
03	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	143	1	2730	3	Y	459	459	0			8
							3	4	505	9							
04	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	122	1	2405	3	Y	437	436	0			9
							3	4	481	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	6	7	0			1
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	520	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	22	1	461	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	Y	35	36	0			-0-
							1	4	39	9							
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	458	-0-	458	458	22	1	424	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
02	T. A.	407	-0-	407	865	20	1	377	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
03	T. A.	25	-0-	25	890	24	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	T. A.	212	-0-	212	1102	9	1	197	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	293	293	0			18
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	3	Y	355	354	0			19
						4	4	391	9							
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	3	Y	312	313	0			18
						5	4	343	9							
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	162	1	3099	3	Y	280	281	0			17
						5	4	308	9							
04	3420 X	3355	-0-	-65	-0-	149	1	2912	3	Y	264	264	0			17
						4	4	290	9							
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	210	210	0			7
01	3286 X	3216	-0-	-70	-0-	147	1	2838	3	Y	206	206	0			7
						4	4	227	9							
02	3074 X	2962	-0-	-112	-0-	132	1	2607	3	Y	199	198	0			8
						4	4	219	9							
03	3286 X	3243	-0-	-43	-0-	150	1	2860	3	Y	207	206	0			9
						5	4	228	9							
04	3180 X	3067	-0-	-113	-0-	138	1	2716	3	Y	190	190	0			9
						4	4	209	9							
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	203	1	4027	3	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							
01	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	197	1	3831	3	Y	223	224	0			2
							7	4	245	9							
02	4118	X	3881	-0-	-237	-0-	172	1	3409	3	Y	268	267	0			3
							5	4	295	9							
03	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	194	1	3747	3	Y	273	267	0			9
							6	4	300	9							
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	187	1	3662	3	Y	247	245	0			11
							5	4	272	9							
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	112	112	0			3
01	T. A.		1090	-0-	1090	1090	47	1	920	3	Y	112	111	0			4
							123	9									
02	T. A.		814	-0-	814	1904	34	1	686	3	Y	85	86	0			3
							94	9									
03	T. A.		1252	-0-	1252	3156	55	1	1053	3	Y	129	129	0			3
							2	4	142	9							
04	T. A.		1022	-0-	1022	4178	44	1	859	3	Y	107	106	0			4
							1	4	118	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4178					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	235	234	0			4
01	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	252	1	4240	3	Y	245	244	0			5
							8	4	270	9							
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	292	1	4872	3	Y	285	284	0			6
							9	4	314	9							
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	362	1	6027	3	Y	285	286	0			5
							10	4	314	9							
04	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	257	1	4252	3	Y	212	211	0			6
							7	4	233	9							
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	138	138	0			6
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	3	Y	134	134	0			6
							147	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	3	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	128	128	0			6
							2	4	141	9							
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	3	Y	154	153	0			7
							1	4	169	9							
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	41	40	0			11
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	243	1	1362	3	Y	34	34	0			11
							2	4	37	9							
02	1160	N	195	-0-	-965	-0-	28	1	155	3	Y	11	12	0			10
							12	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	335	3	Y	129	128	0			11
							142	9									
04	1200	N	145	-0-	-1055	-0-	15	1	91	3	Y	35	36	0			10
							39	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	52	52	0			7
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	3	Y	50	50	0			7
							55	9									
02	1247	N	1137	-0-	-110	-0-	52	1	1027	3	Y	51	51	0			7
							2	4	56	9							
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	3	Y	38	38	0			7
							2	4	42	9							
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1093	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	161	161	0			5
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	Y	153	153	0			5
							2	4	168	9							
02	1537	N	1385	-0-	-152	-0-	60	1	1185	3	Y	125	125	0			5
							2	4	138	9							
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1271	3	Y	145	144	0			6
							2	4	160	9							
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	59	1	1183	3	Y	116	117	0			5
							1	4	128	9							
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	98	97	0			3
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	140	141	0			2
							154	9									
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	72	1	411	3	Y	123	123	0			2
							135	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
04	750	N	238	-0-	-512	-0-	31	1	196	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	186	186	0			6
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	183	1	3052	3	Y	156	155	0			7
							5	4	172	9							
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	173	1	2871	3	Y	173	172	0			8
							4	4	190	9							
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	184	1	3058	3	Y	206	206	0			8
							4	4	227	9							
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	170	1	2812	3	Y	191	192	0			7
							4	4	210	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1021	-0-	1021	1021	55	1	911	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
03	T. A.		91	-0-	91	1112	6	1	82	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1112					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	169	168	0			5
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	240	1	1349	3	Y	160	161	0			4
							2	4	176	9							
02	1682	N	1556	-0-	-126	-0-	211	1	1186	3	Y	143	141	0			6
							2	4	157	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	217	1	1249	3	Y	136	137	0			5
							2	4	150	9							
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	206	1	1252	3	Y	133	133	0			5
							1	4	146	9							
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	279	279	0			4
01	3100	N	4038	-0-	938	938	565	1	3182	3	Y	262	262	0			4
							3	4	288	9							
02	5261	X	4323	-0-	-938	-0-	613	1	3442	3	Y	240	240	0			4
							4	4	264	9							
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	659	1	3790	3	Y	230	230	0			4
							6	4	253	9							
*04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	620	1	3755	3	Y	224	223	0			5
							7	4	246	9							
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	469	469	0			5
01	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	467	1	9057	3	Y	483	484	0			4
							15	4	531	9							
02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	414	1	8190	3	Y	473	472	0			5
							14	4	520	9							
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	449	1	8590	3	Y	458	458	0			5
							15	4	504	9							
*04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	419	1	8193	3	Y	439	439	0			5
							12	4	483	9							
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	242	241	0			5
01	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	169	1	2867	3	Y	217	217	0			5
							2	4	239	9							
02	3277	X	2930	-0-	-347	-0-	154	1	2573	3	Y	181	180	0			6
							4	4	199	9							
03	3503	X	2884	-0-	-619	-0-	152	1	2532	3	Y	179	179	0			6
							3	4	197	9							
04	3390	X	2686	-0-	-704	-0-	140	1	2361	3	Y	166	166	0			6
							2	4	183	9							
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	413	412	0			2
01	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	366	1	7111	3	Y	348	349	0			1
							11	4	383	9							
02	8497	X	7475	-0-	-1022	-0-	341	1	6702	3	Y	382	381	0			2
							12	4	420	9							
03	9083	X	7779	-0-	-1304	-0-	365	1	6995	3	Y	371	371	0			2
							11	4	408	9							
04	8790	X	7356	-0-	-1434	-0-	340	1	6655	3	Y	318	318	0			2
							11	4	350	9							
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	183	182	0			4
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	151	1	2532	3	Y	224	223	0			5
							2	4	246	9							
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	135	1	2241	3	Y	236	236	0			5
							2	4	260	9							
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	151	1	2499	3	Y	265	265	0			5
							3	4	292	9							
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	143	1	2397	3	Y	210	210	0			5
							3	4	231	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	339	340	0			2
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	354	1	6816	3	Y	419	419	0			2
							11	4	461	9							
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	289	1	5683	3	Y	317	318	0			1
							10	4	349	9							
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	321	1	6133	3	Y	311	312	0			-0-
							10	4	342	9							
04	6180	X	6038	-0-	-142	-0-	278	1	5459	3	Y	265	264	0			1
							9	4	292	9							
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	45	45	0			9
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	89	88	0			10
							98	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	Y	90	89	0			11
							99	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	107	106	0			12
							118	9									
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	46	46	0			12
							51	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	358	357	0			6
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	395	1	7656	3	Y	380	380	0			6
							11	4	418	9							
02	7859	X	7748	-0-	-111	-0-	354	1	6976	3	Y	369	370	0			5
							12	4	406	9							
03	8401	X	8116	-0-	-285	-0-	381	1	7304	3	Y	380	381	0			4
							13	4	418	9							
04	8130	X	7813	-0-	-317	-0-	359	1	7044	3	Y	363	362	0			5
							11	4	399	9							
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	306	307	0			1
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	831	3	Y	243	243	0			1
							267	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	775	3	Y	220	220	0			1
							2	4	242	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	592	3	Y	135	136	0			-0-
							1	4	149	9							
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	128	1	836	3	Y	165	165	0			-0-
							1	4	182	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	486	485	0			2
01	10602	X	10397	-0-	-205	-0-	481	1	9316	3	Y	532	532	0			2
							15	4	585	9							
02	9918	X	9863	-0-	-55	-0-	448	1	8837	3	Y	512	511	0			3
							15	4	563	9							
03	10602	X	9681	-0-	-921	-0-	453	1	8687	3	Y	478	478	0			3
							15	4	526	9							
04	10260	X	9307	-0-	-953	-0-	427	1	8378	3	Y	445	446	0			2
							12	4	490	9							
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	3	Y	211	211	0			2
							3	4	232	9							
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2033	3	Y	203	203	0			2
							2	4	223	9							
02	2262	N	1921	-0-	-341	-0-	83	1	1646	3	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	3	Y	192	187	0			7
							2	4	211	9							
04	2280	N	1879	-0-	-401	-0-	85	1	1633	3	Y	145	145	0			7
							1	4	160	9							
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	878	877	0			4
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	623	1	12068	3	Y	831	833	0			2
							17	4	914	9							
02	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	528	1	10434	3	Y	772	773	0			1
							18	4	849	9							
03	12028	X	11066	-0-	-962	-0-	503	1	9648	3	Y	817	817	0			1
							16	4	899	9							
04	11640	X	10216	-0-	-1424	-0-	454	1	8917	3	Y	756	756	0			1
							13	4	832	9							
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	456	455	0			2
01	12679	X	11804	-0-	-875	-0-	555	1	10741	3	Y	448	449	0			1
							15	4	493	9							
02	11861	X	10624	-0-	-1237	-0-	494	1	9737	3	Y	341	341	0			1
							18	4	375	9							
03	12648	X	10972	-0-	-1676	-0-	525	1	10065	3	Y	332	331	0			2
							17	4	365	9							
04	12240	X	10929	-0-	-1311	-0-	510	1	10021	3	Y	347	346	0			3
							16	4	382	9							
05	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	364	364	0			11
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	229	1	4456	3	Y	364	363	0			12
							8	4	400	9							
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	207	1	4088	3	Y	338	338	0			12
							6	4	372	9							
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	235	1	4509	3	Y	251	253	0			10
							7	4	276	9							
*04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	223	1	4382	3	Y	230	230	0			10
							8	4	253	9							
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	479	479	0			3
01	8153	X	8103	-0-	-50	-0-	370	1	7164	3	Y	507	508	0			2
							11	4	558	9							
02	7627	X	7537	-0-	-90	-0-	337	1	6668	3	Y	473	472	0			3
							12	4	520	9							
03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	384	1	7351	3	Y	467	468	0			2
							13	4	514	9							
*04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	362	1	7091	3	Y	442	442	0			2
							11	4	486	9							
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

12	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	652	650	0			4
01	13361	X	12909	-0-	-452	-0-	597	1	11555	3	Y	673	674	0			3
							17	4	740	9							
02	12499	X	12021	-0-	-478	-0-	545	1	10748	3	Y	644	643	0			4
							20	4	708	9							
03	13361	X	12804	-0-	-557	-0-	597	1	11452	3	Y	668	668	0			4
							20	4	735	9							
04	12810	X	12439	-0-	-371	-0-	570	1	11165	3	Y	624	625	0			3
							18	4	686	9							
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	437	437	0			2
01	8339	X	8032	-0-	-307	-0-	371	1	7179	3	Y	428	427	0			3
							11	4	471	9							
02	7801	X	7413	-0-	-388	-0-	335	1	6623	3	Y	403	402	0			4
							12	4	443	9							
03	8339	X	7668	-0-	-671	-0-	356	1	6822	3	Y	435	435	0			4
							11	4	479	9							
04	7980	X	7472	-0-	-508	-0-	340	1	6670	3	Y	410	410	0			4
							11	4	451	9							
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	239	239	0			4
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	263	1	5089	3	Y	219	219	0			4
							8	4	241	9							
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	232	1	4560	3	Y	227	226	0			5
							8	4	250	9							
03	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	246	1	4711	3	Y	229	229	0			5
							9	4	252	9							
04	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	232	1	4548	3	Y	207	206	0			6
							8	4	228	9							
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	376	376	0			1
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	437	1	8469	3	Y	405	405	0			1
							14	4	446	9							
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	381	1	7534	3	Y	408	407	0			2
							14	4	449	9							
03	8618	X	8393	-0-	-225	-0-	397	1	7617	3	Y	333	334	0			1
							13	4	366	9							
04	8340	X	7515	-0-	-825	-0-	347	1	6794	3	Y	330	330	0			1
							11	4	363	9							
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	539	539	0			2
01	9796	X	9649	-0-	-147	-0-	447	1	8649	3	Y	489	490	0			1
							15	4	538	9							
02	9164	X	8663	-0-	-501	-0-	393	1	7746	3	Y	464	464	0			1
							14	4	510	9							
03	9796	X	9455	-0-	-341	-0-	441	1	8463	3	Y	488	488	0			1
							14	4	537	9							
04	9480	X	9260	-0-	-220	-0-	424	1	8297	3	Y	479	478	0			2
							12	4	527	9							
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	369	369	0			3
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	330	1	6383	3	Y	382	383	0			2
							10	4	420	9							
02	6641	X	6592	-0-	-49	-0-	299	1	5912	3	Y	336	335	0			3
							11	4	370	9							
03	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	323	1	6183	3	Y	370	369	0			4
							10	4	407	9							
04	6870	X	6647	-0-	-223	-0-	303	1	5942	3	Y	357	357	0			4
							9	4	393	9							
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	81	81	0			3
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	3	Y	80	80	0			3
							2	4	88	9							
02	1682	N	1497	-0-	-185	-0-	67	1	1350	3	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	3	Y	75	75	0			3
							2	4	83	9							
04	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	66	1	1276	3	Y	67	66	0			4
							1	4	74	9							
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	71	71	0			4
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	3	Y	62	62	0			4
							68	9									
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	999	3	Y	55	54	0			5
							2	4	61	9							
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	3	Y	77	76	0			6
							2	4	85	9							
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	653	3	Y	36	36	0			6
							1	4	40	9							
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	116	116	0			5
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	115	115	0			5
							127	9									
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	92	92	0			5
							101	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	84	85	0			4
							92	9									
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	20	1	391	3	Y	65	65	0			4
							72	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	225	213	0	11	8	6
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	313	1	6049	3	Y	224	224	0			6
							10	4	246	9							
02	6148	X	5836	-0-	-312	-0-	271	1	5345	3	Y	192	192	0			6
							9	4	211	9							
03	6572	X	6346	-0-	-226	-0-	303	1	5810	3	Y	204	204	0			6
							9	4	224	9							
04	6360	X	5807	-0-	-553	-0-	272	1	5315	3	Y	193	192	0			7
							8	4	212	9							
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	362	362	0			5
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	349	1	6773	3	Y	347	347	0			5
							11	4	382	9							
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	314	1	6197	3	Y	339	337	0			7
							11	4	373	9							
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	344	1	6593	3	Y	324	324	0			7
							11	4	356	9							
*04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	326	1	6399	3	Y	319	319	0			7
							10	4	351	9							
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	488	487	0			1
01	10726	X	10485	-0-	-241	-0-	486	1	9416	3	Y	516	517	0			-0-
							15	4	568	9							
02	10034	X	9614	-0-	-420	-0-	437	1	8640	3	Y	475	474	0			1
							14	4	523	9							
03	10726	X	9567	-0-	-1159	-0-	449	1	8586	3	Y	471	471	0			1
							14	4	518	9							
04	10380	X	9269	-0-	-1111	-0-	425	1	8345	3	Y	443	443	0			1
							12	4	487	9							
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	481	480	0			3
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	421	1	8163	3	Y	507	508	0			2
							11	4	558	9							
02	8352	X	8281	-0-	-71	-0-	377	1	7431	3	Y	417	417	0			2
							14	4	459	9							
03	8928	X	8844	-0-	-84	-0-	413	1	7930	3	Y	444	443	0			3
							13	4	488	9							
04	8640	X	8318	-0-	-322	-0-	381	1	7485	3	Y	401	401	0			3
							11	4	441	9							
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	504	505	0			-0-
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	466	1	9005	3	Y	552	552	0			-0-
							15	4	607	9							
02	8990	X	8965	-0-	-25	-0-	405	1	7999	3	Y	497	497	0			-0-
							14	4	547	9							
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	448	1	8572	3	Y	528	528	0			-0-
							14	4	581	9							
04	9300	X	8820	-0-	-480	-0-	403	1	7903	3	Y	456	456	0			-0-
							12	4	502	9							
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	429	430	0			1
01	8029	X	7093	-0-	-936	-0-	329	1	6346	3	Y	371	372	0			-0-
							10	4	408	9							
02	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	376	1	7425	3	Y	353	353	0			-0-
							14	4	388	9							
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	418	1	8011	3	Y	310	310	0			-0-
							13	4	341	9							
*04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	411	1	8082	3	Y	325	325	0			-0-
							12	4	358	9							
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

12	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	888	887	0			2
01	21452	X	19363	-0-	-2089	-0-	902	1	17439	3	Y	906	906	0			2
							25	4	997	9							
02	20068	X	17434	-0-	-2634	-0-	796	1	15701	3	Y	826	826	0			2
							28	4	909	9							
03	21452	X	18205	-0-	-3247	-0-	855	1	16387	3	Y	849	850	0			1
							29	4	934	9							
04	20460	X	17191	-0-	-3269	-0-	791	1	15482	3	Y	811	811	0			1
							26	4	892	9							
05	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

12	7316	X	6795	-0-	-521	-0-	316	1	6274	3	Y	177	177	0			2
							10	4	195	9							
01	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	282	1	5456	3	Y	156	156	0			2
							8	4	172	9							
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	325	1	6417	3	Y	145	145	0			2
							12	4	160	9							
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	329	1	6309	3	Y	141	136	0			7
							10	4	155	9							
*04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	308	1	6042	3	Y	115	114	0			8
							9	4	127	9							
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	424	424	0			2
01	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	455	1	8784	3	Y	444	446	0			-0-
							15	4	488	9							
02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	461	1	9111	3	Y	372	372	0			-0-
							18	4	409	9							
03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	502	1	9623	3	Y	393	393	0			-0-
							16	4	432	9							
*04	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	456	1	8939	3	Y	378	377	0			1
							13	4	416	9							
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	420	420	0			2
01	14973	X	12665	-0-	-2308	-0-	600	1	11615	3	Y	394	395	0			1
							17	4	433	9							
02	14007	X	12276	-0-	-1731	-0-	572	1	11292	3	Y	356	356	0			1
							20	4	392	9							
03	14973	X	13314	-0-	-1659	-0-	639	1	12247	3	Y	369	369	0			1
							22	4	406	9							
04	13650	X	12644	-0-	-1006	-0-	595	1	11682	3	Y	316	316	0			1
							19	4	348	9							
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	660	661	0			2
01	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	952	1	18424	3	Y	843	842	0			3
							27	4	927	9							
02	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	975	1	19233	3	Y	727	728	0			2
							33	4	800	9							
03	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	1047	1	20066	3	Y	777	776	0			3
							34	4	855	9							
*04	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	959	1	18797	3	Y	737	737	0			3
							30	4	811	9							
05	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	438	438	0			-0-
01	16616	X	12582	-0-	-4034	-0-	593	1	11473	3	Y	454	453	0			1
							17	4	499	9							
02	15544	X	12940	-0-	-2604	-0-	602	1	11879	3	Y	399	399	0			1
							20	4	439	9							
03	15097	X	13186	-0-	-1911	-0-	633	1	12102	3	Y	391	391	0			1
							21	4	430	9							
04	13860	X	12655	-0-	-1205	-0-	593	1	11621	3	Y	384	384	0			1
							19	4	422	9							
05	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	538	539	0			1
01	13082 X	11264	-0-	-1818	-0-	524	1	10141	3	Y	531	532	0			-0-
						15	4	584	9							
02	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	565	1	11153	3	Y	461	460	0			1
						20	4	507	9							
03	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	629	1	12036	3	Y	471	471	0			1
						21	4	518	9							
04	12480 X	12348	-0-	-132	-0-	576	1	11275	3	Y	435	434	0			2
						18	4	479	9							
05	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	651	650	0			5
01	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	826	1	15974	3	Y	594	596	0			3
						25	4	653	9							
02	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	669	1	13201	3	Y	518	518	0			3
						22	4	570	9							
03	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	682	1	13098	3	Y	482	483	0			2
						23	4	530	9							
*04	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	612	1	11996	3	Y	460	460	0			2
						19	4	506	9							
05	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	424	424	0			-0-
01	8153 X	8129	-0-	-24	-0-	377	1	7282	3	Y	417	417	0			-0-
						11	4	459	9							
02	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	355	1	7006	3	Y	382	382	0			-0-
						12	4	420	9							
03	8153 X	7861	-0-	-292	-0-	369	1	7062	3	Y	380	380	0			-0-
						12	4	418	9							
04	7860 X	7488	-0-	-372	-0-	343	1	6727	3	Y	370	369	0			1
						11	4	407	9							
05	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	338	338	0			5
01	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	289	1	5574	3	Y	338	337	0			6
						8	4	372	9							
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	260	1	5123	3	Y	226	226	0			6
						9	4	249	9							
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	305	1	5851	3	Y	249	250	0			5
						9	4	274	9							
*04	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	275	1	5388	3	Y	233	233	0			5
						8	4	256	9							
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	585	585	0			2
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	281	1	5441	3	Y	496	498	0			-0-
							8	4	546	9							
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	220	1	4350	3	Y	451	451	0			-0-
							7	4	496	9							
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	311	1	5951	3	Y	635	632	0			3
							9	4	699	9							
*04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	237	1	4679	3	Y	493	495	0			1
							8	4	542	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	676	675	0			2
01	11532	X	9263	-0-	-2269	-0-	420	1	8119	3	Y	648	650	0			-0-
							11	4	713	9							
02	10788	X	8217	-0-	-2571	-0-	362	1	7139	3	Y	640	639	0			1
							12	4	704	9							
03	11532	X	9562	-0-	-1970	-0-	436	1	8365	3	Y	680	679	0			2
							13	4	748	9							
04	11160	X	9741	-0-	-1419	-0-	435	1	8538	3	Y	687	688	0			1
							12	4	756	9							
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	323	322	0			9
01	11067	X	10366	-0-	-701	-0-	493	1	9550	3	Y	280	279	0			10
							15	4	308	9							
02	10353	X	9315	-0-	-1038	-0-	435	1	8585	3	Y	255	254	0			11
							14	4	281	9							
03	10509	X	9394	-0-	-1115	-0-	451	1	8651	3	Y	252	252	0			11
							15	4	277	9							
04	10230	X	8742	-0-	-1488	-0-	410	1	8038	3	Y	256	256	0			11
							12	4	282	9							
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	568	568	0			-0-
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	380	1	7344	3	Y	628	628	0			-0-
							11	4	691	9							
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	332	1	6534	3	Y	535	534	0			1
							12	4	589	9							
03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	370	1	7108	3	Y	581	580	0			2
							12	4	639	9							
*04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	346	1	6791	3	Y	558	559	0			1
							11	4	614	9							
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	494	493	0			6
01	8339 X	7867	-0-	-472	-0-	362	1	7008	3	Y	442	444	0			4
						11	4	486	9							
02	7801 X	7608	-0-	-193	-0-	343	1	6773	3	Y	436	436	0			4
						12	4	480	9							
03	8339 X	6367	-0-	-1972	-0-	295	1	5660	3	Y	366	366	0			4
						9	4	403	9							
04	7830 X	7022	-0-	-808	-0-	312	1	6143	3	Y	507	506	0			5
						9	4	558	9							
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	221	222	0			4
01	3069 X	2155	-0-	-914	-0-	97	1	1894	3	Y	147	148	0			3
						2	4	162	9							
02	2871 X	2674	-0-	-197	-0-	122	1	2399	3	Y	137	137	0			3
						2	4	151	9							
03	3069 X	2384	-0-	-685	-0-	111	1	2143	3	Y	115	117	0			1
						3	4	127	9							
04	2970 X	2805	-0-	-165	-0-	129	1	2524	3	Y	135	135	0			1
						3	4	149	9							
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	526	525	0			2
01	8804 X	8523	-0-	-281	-0-	390	1	7540	3	Y	529	530	0			1
						11	4	582	9							
02	8236 X	8130	-0-	-106	-0-	365	1	7200	3	Y	503	502	0			2
						12	4	553	9							
03	8587 X	6252	-0-	-2335	-0-	289	1	5519	3	Y	395	396	0			1
						9	4	435	9							
04	8370 X	8303	-0-	-67	-0-	372	1	7305	3	Y	559	558	0			2
						11	4	615	9							
05	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	298	298	0			8
01	7068 X	6473	-0-	-595	-0-	302	1	5842	3	Y	292	292	0			8
						8	4	321	9							
02	6612 X	5958	-0-	-654	-0-	271	1	5380	3	Y	271	270	0			9
						9	4	298	9							
03	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	327	1	6280	3	Y	262	262	0			9
						10	4	288	9							
*04	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	357	1	7000	3	Y	233	233	0			9
						11	4	256	9							
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	456	455	0			1
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	495	1	9582	3	Y	485	486	0			-0-
							15	4	534	9							
02	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	446	1	8782	3	Y	429	428	0			1
							14	4	472	9							
03	10323	X	10150	-0-	-173	-0-	479	1	9187	3	Y	426	426	0			1
							15	4	469	9							
04	9990	X	9655	-0-	-335	-0-	448	1	8774	3	Y	382	381	0			2
							13	4	420	9							
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	452	452	0			2
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	501	1	9701	3	Y	442	444	0			-0-
							15	4	486	9							
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	456	1	9003	3	Y	467	466	0			1
							16	4	514	9							
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	502	1	9624	3	Y	454	454	0			1
							16	4	499	9							
04	10230	X	9898	-0-	-332	-0-	459	1	8978	3	Y	406	406	0			1
							14	4	447	9							
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	806	806	0			1
01	17143	X	17017	-0-	-126	-0-	792	1	15323	3	Y	799	799	0			1
							23	4	879	9							
02	16037	X	15632	-0-	-405	-0-	710	1	14000	3	Y	816	816	0			1
							24	4	898	9							
03	17143	X	16568	-0-	-575	-0-	777	1	14885	3	Y	800	801	0			-0-
							26	4	880	9							
04	16590	X	15643	-0-	-947	-0-	718	1	14088	3	Y	740	740	0			-0-
							23	4	814	9							
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	346	346	0			4
01	8060	X	7927	-0-	-133	-0-	370	1	7164	3	Y	347	347	0			4
							11	4	382	9							
02	7540	X	7280	-0-	-260	-0-	334	1	6589	3	Y	314	313	0			5
							12	4	345	9							
03	8060	X	7753	-0-	-307	-0-	366	1	7024	3	Y	320	320	0			5
							11	4	352	9							
04	7800	X	7457	-0-	-343	-0-	344	1	6744	3	Y	325	325	0			5
							11	4	358	9							
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					Y	683	683	0			1
01	16895	X	16416	-0-	-479	-0-	769	1	14864	3	Y	691	691	0			1
							23	4	760	9							
02	15805	X	15031	-0-	-774	-0-	688	1	13586	3	Y	668	667	0			2
							22	4	735	9							
03	16895	X	15840	-0-	-1055	-0-	749	1	14352	3	Y	648	649	0			1
							26	4	713	9							
04	16350	X	15135	-0-	-1215	-0-	701	1	13748	3	Y	604	605	0			-0-
							22	4	664	9							
05	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	181	181	0			10
01	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	233	1	4488	3	Y	191	191	0			10
							8	4	210	9							
02	4814	X	4555	-0-	-259	-0-	210	1	4155	3	Y	166	166	0			10
							7	4	183	9							
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	224	1	4286	3	Y	171	171	0			10
							7	4	188	9							
04	4980	X	4650	-0-	-330	-0-	215	1	4232	3	Y	177	176	0			11
							8	4	195	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					11

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	206	206	0			3
01	6882	X	6689	-0-	-193	-0-	318	1	6146	3	Y	195	195	0			3
							10	4	215	9							
02	6438	X	6112	-0-	-326	-0-	284	1	5620	3	Y	180	179	0			4
							10	4	198	9							
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	322	1	6166	3	Y	218	218	0			4
							10	4	240	9							
04	6480	X	6390	-0-	-90	-0-	299	1	5859	3	Y	203	202	0			5
							9	4	223	9							
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	180	181	0			6
01	7099	X	6920	-0-	-179	-0-	330	1	6389	3	Y	174	174	0			6
							10	4	191	9							
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	310	1	6120	3	Y	184	183	0			7
							11	4	202	9							
03	7099	X	7052	-0-	-47	-0-	340	1	6509	3	Y	175	175	0			7
							10	4	193	9							
04	6870	X	6631	-0-	-239	-0-	312	1	6114	3	Y	178	177	0			8
							9	4	196	9							
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	497	497	0			1
01	7440	X	7194	-0-	-246	-0-	325	1	6298	3	Y	510	511	0			-0-
							10	4	561	9							
02	6960	X	6801	-0-	-159	-0-	300	1	5937	3	Y	503	502	0			1
							11	4	553	9							
03	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	322	1	6163	3	Y	524	525	0			-0-
							10	4	576	9							
04	7200	X	6731	-0-	-469	-0-	300	1	5873	3	Y	499	499	0			-0-
							9	4	549	9							
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	661	662	0			2
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	422	1	8185	3	Y	679	680	0			1
							11	4	747	9							
02	7598	X	7589	-0-	-9	-0-	331	1	6529	3	Y	652	651	0			2
							12	4	717	9							
03	8122	X	8008	-0-	-114	-0-	359	1	6881	3	Y	688	690	0			-0-
							11	4	757	9							
*04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	347	1	6803	3	Y	644	644	0			-0-
							11	4	708	9							
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	560	560	0			1
01	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	868	1	16801	3	Y	612	612	0			1
							25	4	673	9							
02	16965	X	16749	-0-	-216	-0-	776	1	15313	3	Y	575	576	0			-0-
							27	4	633	9							
03	18135	X	17973	-0-	-162	-0-	857	1	16420	3	Y	606	606	0			-0-
							29	4	667	9							
04	17550	X	17216	-0-	-334	-0-	808	1	15830	3	Y	502	502	0			-0-
							26	4	552	9							
05	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	416	414	0			2
01	14446	X	13900	-0-	-546	-0-	656	1	12716	3	Y	464	463	0			3
							18	4	510	9							
02	13514	X	12487	-0-	-1027	-0-	579	1	11414	3	Y	431	430	0			4
							20	4	474	9							
03	14446	X	13535	-0-	-911	-0-	646	1	12384	3	Y	439	439	0			4
							22	4	483	9							
04	13980	X	12963	-0-	-1017	-0-	607	1	11888	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	360	359	0			5
01	11904 X	11320	-0-	-584	-0-	536	1	10372	3	Y	361	361	0			5
						15	4	397	9							
02	11136 X	10126	-0-	-1010	-0-	468	1	9257	3	Y	348	348	0			5
						18	4	383	9							
03	11904 X	10684	-0-	-1220	-0-	510	1	9762	3	Y	360	360	0			5
						16	4	396	9							
04	11520 X	10519	-0-	-1001	-0-	491	1	9638	3	Y	341	340	0			6
						15	4	375	9							
05	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041 X	20255	-0-	-1786	-0-	932	1	18525	3	Y	697	697	0			7
						31	4	767	9							
01	20274 X	19719	-0-	-555	-0-	928	1	17947	3	Y	744	744	0			7
						26	4	818	9							
02	18966 X	17822	-0-	-1144	-0-	822	1	16241	3	Y	664	663	0			8
						29	4	730	9							
03	20274 X	18918	-0-	-1356	-0-	900	1	17234	3	Y	685	690	0			3
						30	4	754	9							
04	19620 X	18341	-0-	-1279	-0-	854	1	16748	3	Y	647	648	0			2
						27	4	712	9							
05	20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	542	543	0			3
01	16647 X	16092	-0-	-555	-0-	760	1	14718	3	Y	537	537	0			3
						23	4	591	9							
02	15573 X	14457	-0-	-1116	-0-	666	1	13169	3	Y	545	544	0			4
						22	4	600	9							
03	16647 X	15325	-0-	-1322	-0-	729	1	13948	3	Y	566	566	0			4
						25	4	623	9							
04	16110 X	14840	-0-	-1270	-0-	692	1	13578	3	Y	498	499	0			3
						22	4	548	9							
05	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	393	393	0			2
01	14818 X	14670	-0-	-148	-0-	703	1	13597	3	Y	317	317	0			2
						21	4	349	9							
02	13862 X	12921	-0-	-941	-0-	606	1	11951	3	Y	314	313	0			3
						19	4	345	9							
03	14818 X	13399	-0-	-1419	-0-	645	1	12385	3	Y	318	318	0			3
						19	4	350	9							
04	14340 X	12453	-0-	-1887	-0-	588	1	11536	3	Y	284	284	0			3
						17	4	312	9							
05	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	208	208	0			4
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	224	1	4345	3	Y	199	199	0			4
							8	4	219	9							
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	200	1	3950	3	Y	163	163	0			4
							5	4	179	9							
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	216	1	4143	3	Y	160	161	0			3
							7	4	176	9							
*04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	208	1	4085	3	Y	160	160	0			3
							7	4	176	9							
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	341	340	0	1	8	-0-
01	22103	X	22001	-0-	-102	-0-	1044	1	20225	3	Y	637	635	0			2
							31	4	701	9							
02	20677	X	20220	-0-	-457	-0-	942	1	18598	3	Y	587	587	0			2
							34	4	646	9							
03	22103	X	21886	-0-	-217	-0-	1050	1	20109	3	Y	628	627	0			3
							36	4	691	9							
04	21390	X	20339	-0-	-1051	-0-	954	1	18714	3	Y	583	584	0			2
							30	4	641	9							
05	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	306	307	0			3
01	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	402	1	7794	3	Y	299	300	0			2
							11	4	329	9							
02	8439	X	7543	-0-	-896	-0-	348	1	6882	3	Y	274	274	0			2
							12	4	301	9							
03	8990	X	8196	-0-	-794	-0-	389	1	7467	3	Y	297	298	0			1
							13	4	327	9							
04	8730	X	7794	-0-	-936	-0-	364	1	7135	3	Y	258	259	0			-0-
							11	4	284	9							
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	331	331	0			2
01	10075	X	9550	-0-	-525	-0-	450	1	8702	3	Y	348	348	0			2
							15	4	383	9							
02	9425	X	8544	-0-	-881	-0-	394	1	7749	3	Y	352	352	0			2
							14	4	387	9							
03	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	454	1	8692	3	Y	411	411	0			2
							15	4	452	9							
04	9750	X	8838	-0-	-912	-0-	410	1	8017	3	Y	363	363	0			2
							12	4	399	9							
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	274	274	0			5
01	7099	X	6824	-0-	-275	-0-	320	1	6187	3	Y	279	279	0			5
							10	4	307	9							
02	6641	X	6074	-0-	-567	-0-	278	1	5510	3	Y	252	251	0			6
							9	4	277	9							
03	7099	X	6631	-0-	-468	-0-	314	1	6017	3	Y	264	265	0			5
							10	4	290	9							
04	6870	X	6372	-0-	-498	-0-	296	1	5817	3	Y	227	227	0			5
							9	4	250	9							
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	433	433	0			2
01	10881	X	10145	-0-	-736	-0-	473	1	9155	3	Y	456	455	0			3
							15	4	502	9							
02	10179	X	9092	-0-	-1087	-0-	416	1	8207	3	Y	414	414	0			3
							14	4	455	9							
03	10881	X	10206	-0-	-675	-0-	480	1	9201	3	Y	464	463	0			4
							15	4	510	9							
04	10350	X	9673	-0-	-677	-0-	447	1	8753	3	Y	418	418	0			4
							13	4	460	9							
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	479	478	0			3
01	9765	X	9392	-0-	-373	-0-	435	1	8413	3	Y	483	484	0			2
							13	4	531	9							
02	9135	X	8440	-0-	-695	-0-	384	1	7568	3	Y	431	430	0			3
							14	4	474	9							
03	9765	X	8935	-0-	-830	-0-	418	1	8006	3	Y	453	454	0			2
							13	4	498	9							
04	9450	X	8315	-0-	-1135	-0-	380	1	7442	3	Y	438	439	0			1
							11	4	482	9							
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	407	406	0			2
01	6324	X	6114	-0-	-210	-0-	275	1	5337	3	Y	449	449	0			2
							8	4	494	9							
02	5916	X	5639	-0-	-277	-0-	250	1	4929	3	Y	411	411	0			2
							8	4	452	9							
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	280	1	5375	3	Y	444	445	0			1
							9	4	488	9							
04	6120	X	5814	-0-	-306	-0-	258	1	5076	3	Y	429	428	0			2
							8	4	472	9							
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	651	650	0			11
01	6634	X	5980	-0-	-654	-0-	262	1	5059	3	Y	592	594	0			9
							8	4	651	9							
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	291	1	5746	3	Y	672	670	0			11
							10	4	739	9							
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	297	1	5702	3	Y	621	622	0			10
							9	4	683	9							
04	6420	X	6359	-0-	-61	-0-	275	1	5398	3	Y	616	616	0			10
							8	4	678	9							
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	143	144	0			2
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	3	Y	117	118	0			1
							2	4	129	9							
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2107	3	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	118	1	2252	3	Y	112	113	0			-0-
							3	4	123	9							
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	2103	3	Y	78	78	0			-0-
							3	4	86	9							
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	402	402	0			3
01	15097	X	14479	-0-	-618	-0-	689	1	13306	3	Y	422	423	0			2
							20	4	464	9							
02	14123	X	13190	-0-	-933	-0-	614	1	12136	3	Y	380	380	0			2
							22	4	418	9							
03	15097	X	13907	-0-	-1190	-0-	667	1	12781	3	Y	395	395	0			2
							24	4	435	9							
04	14550	X	13821	-0-	-729	-0-	650	1	12743	3	Y	369	368	0			3
							22	4	406	9							
05	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	313	314	0			13
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	184	1	3577	3	Y	340	339	0			14
							4	4	374	9							
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	170	1	3359	3	Y	365	364	0			15
							5	4	402	9							
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	188	1	3615	3	Y	380	381	0			14
							6	4	418	9							
04	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	166	1	3236	3	Y	334	334	0			14
							5	4	367	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	339	340	0			7
01	12865 X	12736	-0-	-129	-0-	604	1	11719	3	Y	360	359	0			8
						17	4	396	9							
02	12035 X	11077	-0-	-958	-0-	516	1	10195	3	Y	317	316	0			9
						17	4	349	9							
03	12648 X	11630	-0-	-1018	-0-	559	1	10695	3	Y	325	324	0			10
						18	4	358	9							
04	12330 X	11140	-0-	-1190	-0-	525	1	10273	3	Y	298	297	0			11
						14	4	328	9							
05	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	337	337	0			3
01	11904 X	11412	-0-	-492	-0-	616	1	10381	3	Y	362	361	0			4
						17	4	398	9							
02	11136 X	10421	-0-	-715	-0-	570	1	9464	3	Y	336	336	0			4
						17	4	370	9							
03	11904 X	11187	-0-	-717	-0-	610	1	10157	3	Y	364	363	0			5
						20	4	400	9							
04	11520 X	10693	-0-	-827	-0-	584	1	9723	3	Y	336	335	0			6
						16	4	370	9							
05	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	415	414	0			5
01	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	573	1	9639	3	N	422	423	0			4
						15	4	464	9							
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	563	1	9341	3	N	381	381	0			4
						18	4	419	9							
03	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	597	1	9912	3	N	440	440	0			4
						15	4	484	9							
*04	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	558	1	9294	3	N	364	364	0			4
						14	4	400	9							
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	326	326	0			6
01	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	518	1	8741	3	Y	336	335	0			7
						13	4	370	9							
02	8816 X	4598	-0-	-4218	-0-	249	1	4159	3	Y	167	169	0			5
						6	4	184	9							
03	9424 X	4007	-0-	-5417	-0-	217	1	3623	3	Y	145	144	0	1	8	5
						7	4	160	9							
04	9120 X	8951	-0-	-169	-0-	491	1	8166	3	Y	256	255	0			6
						12	4	282	9							
05	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	11376	-0-	-1055	-0-	615	1	10246	3	Y	453	453	0			5
							17	4	498	9							
01	11222	X	11206	-0-	-16	-0-	600	1	10084	3	Y	459	459	0			5
							17	4	505	9							
02	10498	X	10405	-0-	-93	-0-	564	1	9367	3	Y	413	413	0			5
							20	4	454	9							
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	641	1	10648	3	Y	431	433	0			3
							22	4	474	9							
04	10860	X	10763	-0-	-97	-0-	587	1	9751	3	Y	370	369	0			4
							18	4	407	9							
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	336	336	0			5
01	8897	X	8218	-0-	-679	-0-	387	1	7489	3	Y	301	302	0			4
							11	4	331	9							
02	8323	X	7822	-0-	-501	-0-	362	1	7152	3	Y	269	269	0			4
							12	4	296	9							
03	8897	X	8611	-0-	-286	-0-	411	1	7861	3	Y	296	296	0			4
							13	4	326	9							
04	8550	X	8112	-0-	-438	-0-	375	1	7386	3	Y	309	308	0			5
							11	4	340	9							
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	639	639	0			9
01	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	415	1	8031	3	Y	515	518	0			6
							11	4	567	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	345	1	6803	3	Y	431	430	0			7
							12	4	474	9							
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	370	1	7101	3	Y	451	450	0			8
							11	4	496	9							
*04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	352	1	6921	3	Y	439	439	0			8
							11	4	483	9							
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	431	432	0			3
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	495	1	6168	3	Y	455	456	0			2
							7	4	501	9							
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	482	1	5912	3	Y	393	393	0			2
							9	4	432	9							
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	555	1	6403	3	Y	416	416	0			2
							13	4	458	9							
*04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	523	1	5788	3	Y	408	408	0			2
							9	4	449	9							
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	449	449	0			1
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	564	1	7031	3	Y	485	486	0			-0-
							11	4	534	9							
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	507	1	6189	3	Y	432	431	0			1
							14	4	475	9							
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	543	1	6286	3	Y	440	440	0			1
							11	4	484	9							
*04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	560	1	6178	3	Y	414	413	0			2
							14	4	455	9							
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	352	352	0			7
01	4805	X	4170	-0-	-635	-0-	187	1	3593	3	Y	351	350	0			8
							4	4	386	9							
02	4495	X	3872	-0-	-623	-0-	170	1	3330	3	Y	334	333	0			9
							5	4	367	9							
03	4712	X	4140	-0-	-572	-0-	186	1	3552	3	Y	360	360	0			9
							6	4	396	9							
04	4290	X	3757	-0-	-533	-0-	165	1	3226	3	Y	328	328	0			9
							5	4	361	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	828	828	0			8
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	200	1	3853	3	Y	938	937	0			9
							8	4	1032	9							
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	3769	3	Y	1053	1051	0			11
							5	4	1158	9							
03	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	194	1	3727	3	Y	761	766	0			6
							6	4	837	9							
04	4770	X	4481	-0-	-289	-0-	183	1	3588	3	Y	641	642	0			5
							5	4	705	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	110	111	0			1
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	399	1	7712	3	Y	200	199	0			2
							11	4	220	9							
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	420	1	8283	3	Y	107	108	0			1
							14	4	118	9							
03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	362	1	6920	3	Y	157	157	0			1
							11	4	173	9							
*04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	335	1	6573	3	Y	155	154	0			2
							10	4	171	9							
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	144	144	0			3
01	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	211	1	4076	3	Y	141	141	0			3
							7	4	155	9							
02	4611	X	4601	-0-	-10	-0-	212	1	4202	3	Y	164	163	0			4
							7	4	180	9							
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	218	1	4183	3	Y	180	180	0			4
							7	4	198	9							
04	4740	X	4288	-0-	-452	-0-	199	1	3899	3	Y	167	167	0			4
							6	4	184	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	634	634	0			5
01	6882	X	6031	-0-	-851	-0-	653	1	4655	3	Y	650	651	0			4
							8	4	715	9							
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	685	1	5293	3	Y	748	746	0			6
							9	4	823	9							
03	6882	X	5663	-0-	-1219	-0-	680	1	4489	3	Y	443	446	0			3
							7	4	487	9							
*04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	839	1	5431	3	Y	563	562	0			4
							8	4	619	9							
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	495	492	0	2	8	5
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1102	1	7861	3	Y	359	359	0			5
							13	4	395	9							
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	1237	1	9582	3	Y	254	254	0			5
							20	4	279	9							
03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1389	1	9190	3	Y	250	251	0			4
							19	4	275	9							
04	4920	X	2875	-0-	-2045	-0-	357	1	2313	3	Y	184	184	0			4
							3	4	202	9							
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	429	430	0			3
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	232	1	4464	3	Y	489	489	0			3
							8	4	538	9							
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	210	1	4133	3	Y	426	426	0			3
							9	4	469	9							
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	246	1	4724	3	Y	457	456	0			4
							9	4	503	9							
04	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	200	1	3910	3	Y	427	426	0			5
							6	4	470	9							
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	1024	1023	0			3
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	392	1	7586	3	Y	1062	1062	0			3
							11	4	1168	9							
02	8526	X	8242	-0-	-284	-0-	345	1	6799	3	Y	987	987	0			3
							12	4	1086	9							
03	9114	X	8698	-0-	-416	-0-	379	1	7248	3	Y	963	964	0			2
							12	4	1059	9							
04	8820	X	8043	-0-	-777	-0-	338	1	6633	3	Y	965	964	0			3
							10	4	1062	9							
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	14757	-0-	-1208	-0-	639	1	12707	3	Y	1264	1264	0			13
							21	4	1390	9							
01	13702	X	13564	-0-	-138	-0-	601	1	11646	3	Y	1181	1182	0			12
							18	4	1299	9							
02	12818	X	12134	-0-	-684	-0-	527	1	10404	3	Y	1076	1076	0			12
							19	4	1184	9							
03	13702	X	13206	-0-	-496	-0-	591	1	11321	3	Y	1156	1165	0			3
							22	4	1272	9							
04	13260	X	12824	-0-	-436	-0-	563	1	11010	3	Y	1119	1118	0			4
							20	4	1231	9							
05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	692	691	0			1
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	632	1	4513	3	Y	596	597	0			-0-
							6	4	656	9							
02	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	506	1	3933	3	Y	522	522	0			-0-
							5	4	574	9							
03	5766	X	4632	-0-	-1134	-0-	539	1	3563	3	Y	476	476	0			-0-
							6	4	524	9							
04	5610	X	5360	-0-	-250	-0-	630	1	4077	3	Y	589	589	0			-0-
							5	4	648	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	509	509	0			3
01	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	132	1	2589	3	Y	558	558	0			3
							2	4	614	9							
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	126	1	2497	3	Y	563	562	0			4
							4	4	619	9							
03	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	122	1	2328	3	Y	457	458	0			3
							3	4	503	9							
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	116	1	2295	3	Y	446	447	0			2
							3	4	491	9							
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	14359	-0-	-1699	-0-	675	1	13427	3	Y	213	213	0			2
							23	4	234	9							
01	15376	X	12353	-0-	-3023	-0-	596	1	11532	3	Y	189	189	0			2
							17	4	208	9							
02	14384	X	11175	-0-	-3209	-0-	532	1	10491	3	Y	121	122	0			1
							19	4	133	9							
03	15376	X	12854	-0-	-2522	-0-	629	1	12048	3	Y	142	138	0			5
							21	4	156	9							
04	14880	X	9108	-0-	-5772	-0-	433	1	8525	3	Y	125	125	0			5
							12	4	138	9							
05	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	207	206	0			3
01	10292	X	7280	-0-	-3012	-0-	349	1	6747	3	Y	157	158	0			2
							11	4	173	9							
02	9628	X	6004	-0-	-3624	-0-	281	1	5532	3	Y	165	164	0			3
							9	4	182	9							
03	10292	X	9026	-0-	-1266	-0-	433	1	8297	3	Y	257	256	0			4
							13	4	283	9							
04	9570	X	8239	-0-	-1331	-0-	388	1	7589	3	Y	228	228	0			4
							11	4	251	9							
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	216	215	0			2
01	19871	X	19742	-0-	-129	-0-	957	1	18542	3	Y	196	195	0			3
							27	4	216	9							
02	18589	X	17601	-0-	-988	-0-	839	1	16562	3	Y	156	156	0			3
							28	4	172	9							
03	19871	X	18918	-0-	-953	-0-	929	1	17812	3	Y	134	135	0			2
							30	4	147	9							
04	19230	X	18238	-0-	-992	-0-	877	1	17193	3	Y	129	129	0			2
							26	4	142	9							
05	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	239	239	0			5
01	21328	X	20190	-0-	-1138	-0-	979	1	18960	3	Y	200	201	0			4
							31	4	220	9							
02	19952	X	18590	-0-	-1362	-0-	884	1	17433	3	Y	218	217	0			5
							33	4	240	9							
03	21328	X	19748	-0-	-1580	-0-	962	1	18427	3	Y	295	295	0			5
							34	4	325	9							
04	20220	X	18928	-0-	-1292	-0-	900	1	17644	3	Y	322	321	0			6
							30	4	354	9							
05	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	287	287	0			7
01	20894	X	16944	-0-	-3950	-0-	816	1	15803	3	Y	273	273	0			7
							25	4	300	9							
02	19546	X	15308	-0-	-4238	-0-	723	1	14252	3	Y	280	280	0			7
							25	4	308	9							
03	20739	X	16762	-0-	-3977	-0-	813	1	15572	3	Y	318	318	0			7
							27	4	350	9							
04	18330	X	17140	-0-	-1190	-0-	813	1	15959	3	Y	311	310	0			8
							26	4	342	9							
05	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	327	326	0			6
01	19778	X	19464	-0-	-314	-0-	939	1	18180	3	Y	289	289	0			6
							27	4	318	9							
02	18502	X	17054	-0-	-1448	-0-	807	1	15921	3	Y	271	271	0			6
							28	4	298	9							
03	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	875	1	16755	3	Y	341	341	0			6
							30	4	375	9							
04	18840	X	17422	-0-	-1418	-0-	829	1	16251	3	Y	287	287	0			6
							26	4	316	9							
05	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	270	269	0			5
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	934	3	Y	307	307	0			5
							338	9									
02	1450	N	875	-0-	-575	-0-	34	1	670	3	Y	155	155	0			5
							171	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	267	266	0			6
							294	9									
04	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	38	1	739	3	Y	289	288	0			7
							1	4	318	9							
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	898	898	0			2
01	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	187	1	3582	3	Y	763	764	0			1
							6	4	839	9							
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	217	1	4281	3	Y	934	932	0			3
							9	4	1027	9							
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	250	1	4803	3	Y	994	994	0			3
							9	4	1093	9							
*04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	265	1	5187	3	Y	1158	1155	0			6
							8	4	1274	9							
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	890	889	0			2
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	371	1	7187	3	Y	825	826	0			1
							11	4	908	9							
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	341	1	6708	3	Y	843	842	0			2
							12	4	927	9							
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	362	1	6926	3	Y	865	864	0			3
							11	4	952	9							
04	7080	X	6759	-0-	-321	-0-	290	1	5675	3	Y	714	715	0			2
							9	4	785	9							
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	488	487	0			3
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	239	1	4629	3	Y	562	562	0			3
							8	4	618	9							
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	217	1	4271	3	Y	461	461	0			3
							7	4	507	9							
03	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	224	1	4294	3	Y	508	507	0			4
							7	4	559	9							
04	5130	X	4856	-0-	-274	-0-	211	1	4155	3	Y	439	439	0			4
							7	4	483	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	402	402	0			4
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	103	1	2010	3	Y	427	427	0			4
							2	4	470	9							
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	3	Y	362	362	0			4
							2	4	398	9							
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	3	Y	508	507	0			5
							2	4	559	9							
04	2010	N	765	-0-	-1245	-0-	28	1	528	3	Y	190	192	0			3
							209	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	815	815	0			1
01	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	278	1	5387	3	Y	718	719	0			-0-
							9	4	790	9							
02	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	255	1	5026	3	Y	665	665	0			-0-
							11	4	732	9							
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	300	1	5732	3	Y	771	770	0			1
							12	4	848	9							
*04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	276	1	5413	3	Y	706	706	0			1
							10	4	777	9							
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	408	407	0			3
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	177	1	3429	3	Y	538	537	0			4
							2	4	592	9							
02	3857	X	3088	-0-	-769	-0-	122	1	2412	3	Y	501	501	0			4
							3	4	551	9							
03	4123	X	2894	-0-	-1229	-0-	116	1	2210	3	Y	514	514	0			4
							3	4	565	9							
04	3990	X	2435	-0-	-1555	-0-	95	1	1863	3	Y	432	433	0			3
							2	4	475	9							
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	386	386	0			5
01	11098	X	10765	-0-	-333	-0-	508	1	9824	3	Y	380	380	0			5
							15	4	418	9							
02	10382	X	9901	-0-	-481	-0-	456	1	9025	3	Y	367	367	0			5
							16	4	404	9							
03	11098	X	9905	-0-	-1193	-0-	470	1	8999	3	Y	380	380	0			5
							18	4	418	9							
04	10740	X	9645	-0-	-1095	-0-	448	1	8767	3	Y	377	376	0			6
							15	4	415	9							
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	611	610	0			3
01	7626	X	7100	-0-	-526	-0-	318	1	6147	3	Y	569	571	0			1
							9	4	626	9							
02	7134	X	6675	-0-	-459	-0-	292	1	5791	3	Y	527	528	0			-0-
							12	4	580	9							
03	7626	X	7231	-0-	-395	-0-	326	1	6270	3	Y	567	566	0			1
							11	4	624	9							
04	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	286	1	5617	3	Y	533	534	0			-0-
							9	4	586	9							
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	846	846	0			4
01	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	1172	1	22688	3	Y	794	797	0			1
							33	4	873	9							
02	22707	X	11069	-0-	-11638	-0-	514	1	10143	3	Y	358	359	0			-0-
							18	4	394	9							
03	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	1233	1	23615	3	Y	651	648	0			3
							42	4	716	9							
04	23490	X	23102	-0-	-388	-0-	1088	1	21348	3	Y	573	574	0			2
							36	4	630	9							
05	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	264	264	0			6
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	310	1	3867	3	Y	236	236	0			6
							6	4	260	9							
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	307	1	3744	3	Y	232	232	0			6
							5	4	255	9							
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	347	1	4015	3	Y	249	249	0			6
							6	4	274	9							
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	344	1	3798	3	Y	226	225	0			7
							5	4	249	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	232	232	0			1
01	13547	X	12743	-0-	-804	-0-	613	1	11871	3	Y	220	219	0			2
							17	4	242	9							
02	12673	X	11753	-0-	-920	-0-	554	1	10922	3	Y	234	233	0			3
							20	4	257	9							
03	13082	X	12461	-0-	-621	-0-	605	1	11583	3	Y	230	230	0			3
							20	4	253	9							
04	12660	X	11741	-0-	-919	-0-	557	1	10933	3	Y	212	212	0			3
							18	4	233	9							
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	603	603	0			1
01	15624	X	14331	-0-	-1293	-0-	675	1	13068	3	Y	518	519	0			-0-
							18	4	570	9							
02	14616	X	12916	-0-	-1700	-0-	598	1	11783	3	Y	468	468	0			-0-
							20	4	515	9							
03	15624	X	13455	-0-	-2169	-0-	640	1	12256	3	Y	488	488	0			-0-
							22	4	537	9							
04	15120	X	12506	-0-	-2614	-0-	581	1	11406	3	Y	455	455	0			-0-
							18	4	501	9							
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	250	250	0			3
01	13330	X	12527	-0-	-803	-0-	601	1	11624	3	Y	259	258	0			4
							17	4	285	9							
02	12470	X	12043	-0-	-427	-0-	567	1	11179	3	Y	252	251	0			5
							20	4	277	9							
03	13299	X	12141	-0-	-1158	-0-	590	1	11290	3	Y	219	220	0			4
							20	4	241	9							
04	12720	X	11515	-0-	-1205	-0-	548	1	10745	3	Y	185	185	0			4
							18	4	204	9							
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326	0			2
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	497	1	6214	3	Y	339	339	0			2
							11	4	373	9							
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	482	1	5877	3	Y	325	325	0			2
							11	4	358	9							
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	539	1	6215	3	Y	351	351	0			2
							10	4	386	9							
*04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	458	1	5059	3	Y	316	316	0			2
							7	4	348	9							
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					2

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	619	619	0			1
01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	758	1	14681	3	Y	615	615	0			1
							23	4	677	9							
02	15080	X	14674	-0-	-406	-0-	677	1	13346	3	Y	572	572	0			1
							22	4	629	9							
03	16120	X	15445	-0-	-675	-0-	734	1	14037	3	Y	589	589	0			1
							26	4	648	9							
04	15600	X	14779	-0-	-821	-0-	686	1	13449	3	Y	565	565	0			1
							22	4	622	9							
05	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	729	728	0			4
01	18321	X	17979	-0-	-342	-0-	840	1	16253	3	Y	783	783	0			4
							25	4	861	9							
02	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	796	1	15711	3	Y	665	664	0			5
							28	4	732	9							
03	18321	X	18216	-0-	-105	-0-	867	1	16628	3	Y	628	628	0			5
							30	4	691	9							
04	17730	X	17417	-0-	-313	-0-	812	1	15915	3	Y	604	604	0			5
							26	4	664	9							
05	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	315	315	0			7
01	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	399	1	7736	3	Y	312	311	0			8
							11	4	343	9							
02	8265	X	7524	-0-	-741	-0-	347	1	6846	3	Y	290	289	0			9
							12	4	319	9							
03	8835	X	7760	-0-	-1075	-0-	367	1	7049	3	Y	303	303	0			9
							11	4	333	9							
04	8550	X	7928	-0-	-622	-0-	369	1	7225	3	Y	294	293	0			10
							11	4	323	9							
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	511	511	0			1
01	12493 X	12428	-0-	-65	-0-	581	1	11229	3	Y	546	547	0			-0-
						17	4	601	9							
02	11687 X	10957	-0-	-730	-0-	502	1	9899	3	Y	489	488	0			1
						18	4	538	9							
03	12493 X	11761	-0-	-732	-0-	554	1	10618	3	Y	518	518	0			1
						19	4	570	9							
04	12090 X	11019	-0-	-1071	-0-	510	1	9991	3	Y	457	458	0			-0-
						15	4	503	9							
05	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	223	224	0			6
01	6510 X	6182	-0-	-328	-0-	290	1	5618	3	Y	242	242	0			6
						8	4	266	9							
02	6090 X	5465	-0-	-625	-0-	252	1	4957	3	Y	225	224	0			7
						8	4	248	9							
03	6510 X	5909	-0-	-601	-0-	279	1	5351	3	Y	245	244	0			8
						9	4	270	9							
04	6300 X	5503	-0-	-797	-0-	255	1	5012	3	Y	207	207	0			8
						8	4	228	9							
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	392	392	0			2
01	8742 X	8472	-0-	-270	-0-	396	1	7669	3	Y	360	359	0			3
						11	4	396	9							
02	8178 X	7422	-0-	-756	-0-	342	1	6749	3	Y	290	290	0			3
						12	4	319	9							
03	8742 X	7852	-0-	-890	-0-	373	1	7138	3	Y	299	299	0			3
						12	4	329	9							
04	8400 X	6459	-0-	-1941	-0-	295	1	5788	3	Y	334	332	0			5
						9	4	367	9							
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	724	724	0			2
01	23560 X	22626	-0-	-934	-0-	1071	1	20726	3	Y	725	726	0			1
						31	4	798	9							
02	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	1077	1	21238	3	Y	771	770	0			2
						38	4	848	9							
03	23560 X	23406	-0-	-154	-0-	1116	1	21394	3	Y	783	783	0			2
						35	4	861	9							
04	22800 X	21387	-0-	-1413	-0-	999	1	19580	3	Y	705	705	0			2
						32	4	776	9							
05	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	541	541	0			4
01	11067 X	10531	-0-	-536	-0-	486	1	9437	3	Y	540	541	0			3
						14	4	594	9							
02	10353 X	9379	-0-	-974	-0-	427	1	8411	3	Y	480	480	0			3
						13	4	528	9							
03	11067 X	10497	-0-	-570	-0-	491	1	9396	3	Y	540	539	0			4
						16	4	594	9							
04	10620 X	10501	-0-	-119	-0-	481	1	9417	3	Y	535	535	0			4
						14	4	589	9							
05	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	541	541	0			4
01	12710 X	12028	-0-	-682	-0-	562	1	10878	3	Y	519	521	0			2
						17	4	571	9							
02	11890 X	10864	-0-	-1026	-0-	500	1	9845	3	Y	455	455	0			2
						18	4	501	9							
03	12679 X	11672	-0-	-1007	-0-	551	1	10565	3	Y	489	488	0			3
						18	4	538	9							
04	11910 X	11240	-0-	-670	-0-	521	1	10218	3	Y	441	442	0			2
						16	4	485	9							
05	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	769	769	0			2
01	17174 X	16512	-0-	-662	-0-	769	1	14871	3	Y	770	772	0			-0-
						25	4	847	9							
02	16066 X	15282	-0-	-784	-0-	698	1	13747	3	Y	738	738	0			-0-
						25	4	812	9							
03	17174 X	16288	-0-	-886	-0-	764	1	14630	3	Y	787	787	0			-0-
						28	4	866	9							
04	16620 X	15560	-0-	-1060	-0-	714	1	13995	3	Y	751	751	0			-0-
						25	4	826	9							
05	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	768	766	0			7
01	11346 X	10906	-0-	-440	-0-	502	1	9739	3	Y	591	595	0			3
						15	4	650	9							
02	10614 X	9852	-0-	-762	-0-	447	1	8837	3	Y	503	502	0			4
						15	4	553	9							
03	11346 X	10001	-0-	-1345	-0-	467	1	8963	3	Y	506	505	0			5
						14	4	557	9							
04	10560 X	9701	-0-	-859	-0-	443	1	8710	3	Y	486	487	0			4
						13	4	535	9							
05	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	645	645	0			3
01	15376	X	14875	-0-	-501	-0-	697	1	13476	3	Y	620	623	0			-0-
							20	4	682	9							
02	14384	X	13450	-0-	-934	-0-	618	1	12214	3	Y	542	541	0			1
							22	4	596	9							
03	15376	X	14388	-0-	-988	-0-	685	1	13105	3	Y	522	523	0			-0-
							24	4	574	9							
04	14880	X	13771	-0-	-1109	-0-	642	1	12589	3	Y	472	472	0			-0-
							21	4	519	9							
05	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	395	395	0			4
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	419	1	8097	3	Y	402	402	0			4
							11	4	442	9							
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	377	1	7432	3	Y	369	369	0			4
							14	4	406	9							
03	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	429	1	8230	3	Y	399	398	0			5
							13	4	439	9							
*04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	397	1	7770	3	Y	340	339	0			6
							11	4	374	9							
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	570	570	0			-0-
01	15748	X	15118	-0-	-630	-0-	713	1	13822	3	Y	512	512	0			-0-
							20	4	563	9							
02	14732	X	13819	-0-	-913	-0-	641	1	12649	3	Y	461	460	0			1
							22	4	507	9							
03	15748	X	14647	-0-	-1101	-0-	700	1	13387	3	Y	488	488	0			1
							23	4	537	9							
04	15240	X	13642	-0-	-1598	-0-	637	1	12484	3	Y	455	455	0			1
							20	4	501	9							
05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	643	643	0			3
01	16523	X	16096	-0-	-427	-0-	2309	1	12988	3	Y	708	708	0			3
							20	4	779	9							
02	15457	X	14730	-0-	-727	-0-	2103	1	11813	3	Y	721	720	0			4
							21	4	793	9							
03	16523	X	15865	-0-	-658	-0-	2202	1	12667	3	Y	883	882	0			5
							25	4	971	9							
04	15990	X	15272	-0-	-718	-0-	2034	1	12343	3	Y	794	795	0			4
							22	4	873	9							
05	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	481	480	0			3
01	14012	X	13259	-0-	-753	-0-	1922	1	10805	3	Y	468	467	0			4
							17	4	515	9							
02	13108	X	12160	-0-	-948	-0-	1760	1	9885	3	Y	452	451	0			5
							18	4	497	9							
03	14012	X	12832	-0-	-1180	-0-	1810	1	10422	3	Y	527	526	0			6
							20	4	580	9							
04	13560	X	12561	-0-	-999	-0-	1688	1	10232	3	Y	567	567	0			6
							17	4	624	9							
05	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	144	144	0			1
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	822	1	4616	3	Y	141	141	0			1
							8	4	155	9							
02	5191	X	4945	-0-	-246	-0-	725	1	4076	3	Y	123	123	0			1
							9	4	135	9							
03	5549	X	4614	-0-	-935	-0-	660	1	3787	3	Y	146	145	0			2
							6	4	161	9							
04	5370	X	3098	-0-	-2272	-0-	415	1	2515	3	Y	150	149	0			3
							3	4	165	9							
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	295	294	0			11
01	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	354	1	6844	3	Y	239	240	0			10
							11	4	263	9							
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	314	1	6200	3	Y	214	215	0			9
							11	4	235	9							
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	339	1	6483	3	Y	216	216	0			9
							10	4	238	9							
04	6750	X	6634	-0-	-116	-0-	311	1	6091	3	Y	203	202	0			10
							9	4	223	9							
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	516	516	0			2
01	13237	X	12240	-0-	-997	-0-	575	1	11136	3	Y	465	465	0			2
							17	4	512	9							
02	12383	X	11383	-0-	-1000	-0-	527	1	10379	3	Y	417	416	0			3
							18	4	459	9							
03	13113	X	11860	-0-	-1253	-0-	564	1	10804	3	Y	430	430	0			3
							19	4	473	9							
04	12510	X	11469	-0-	-1041	-0-	534	1	10470	3	Y	407	407	0			3
							17	4	448	9							
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	611	611	0			2
01	14105	X	14097	-0-	-8	-0-	656	1	12717	3	Y	643	642	0			3
							17	4	707	9							
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	604	1	11924	3	Y	613	612	0			4
							20	4	674	9							
03	14105	X	13445	-0-	-660	-0-	634	1	12149	3	Y	583	583	0			4
							21	4	641	9							
04	13650	X	12701	-0-	-949	-0-	587	1	11506	3	Y	535	537	0			2
							19	4	589	9							
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	237	237	0			4
01	6169	X	5756	-0-	-413	-0-	833	1	4683	3	Y	211	211	0			4
							8	4	232	9							
02	5771	X	4667	-0-	-1104	-0-	667	1	3739	3	Y	232	232	0			4
							6	4	255	9							
03	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	708	1	4067	3	Y	289	288	0			5
							7	4	318	9							
04	5970	X	4658	-0-	-1312	-0-	617	1	3736	3	Y	272	271	0			6
							6	4	299	9							
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	464	465	0			-0-
01	13206	X	12669	-0-	-537	-0-	1842	1	10348	3	Y	422	422	0			-0-
							15	4	464	9							
02	12354	X	11442	-0-	-912	-0-	1652	1	9282	3	Y	447	446	0			1
							16	4	492	9							
03	13206	X	11905	-0-	-1301	-0-	1679	1	9666	3	Y	495	494	0			2
							15	4	545	9							
04	12780	X	11587	-0-	-1193	-0-	1557	1	9459	3	Y	507	507	0			2
							13	4	558	9							
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	253	253	0			6
01	10261	X	9510	-0-	-751	-0-	451	1	8766	3	Y	255	254	0			7
							12	4	281	9							
02	9599	X	8657	-0-	-942	-0-	403	1	7960	3	Y	255	254	0			8
							13	4	281	9							
03	10230	X	9117	-0-	-1113	-0-	437	1	8385	3	Y	256	256	0			8
							13	4	282	9							
04	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	404	1	7935	3	Y	218	219	0			7
							12	4	240	9							
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	467	468	0			-0-
01	4092	X	2824	-0-	-1268	-0-	117	1	2263	3	Y	402	402	0			-0-
							2	4	442	9							
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	162	1	3209	3	Y	558	556	0			2
							5	4	614	9							
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	172	1	3304	3	Y	570	570	0			2
							5	4	627	9							
*04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	165	1	3231	3	Y	558	559	0			1
							5	4	614	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	471	471	0			7
01	8463	X	8056	-0-	-407	-0-	1085	1	6489	3	Y	429	430	0			6
							10	4	472	9							
02	7917	X	7343	-0-	-574	-0-	995	1	5884	3	Y	415	414	0			7
							7	4	457	9							
03	8463	X	7678	-0-	-785	-0-	1026	1	6134	3	Y	462	461	0			8
							10	4	508	9							
04	8190	X	7091	-0-	-1099	-0-	1245	1	5348	3	Y	446	447	0			7
							7	4	491	9							
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	338	340	0			4
01	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	307	1	3742	3	Y	269	270	0			3
							5	4	296	9							
02	4437	X	4066	-0-	-371	-0-	286	1	3494	3	Y	255	254	0			4
							5	4	281	9							
03	4743	X	3514	-0-	-1229	-0-	243	1	2905	3	Y	330	329	0			5
							3	4	363	9							
04	4590	X	3387	-0-	-1203	-0-	206	1	2827	3	Y	318	318	0			5
							4	4	350	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	493	492	0			2
01	5983	X	5000	-0-	-983	-0-	342	1	4159	3	Y	446	448	0			-0-
							8	4	491	9							
02	5597	X	4550	-0-	-1047	-0-	307	1	3765	3	Y	430	429	0			1
							5	4	473	9							
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	422	1	5059	3	Y	597	595	0			3
							8	4	657	9							
*04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	388	1	5321	3	Y	605	605	0			3
							7	4	666	9							
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	275	274	0			7
01	11904	X	11632	-0-	-272	-0-	862	1	10527	3	Y	206	206	0			7
							16	4	227	9							
02	11136	X	9887	-0-	-1249	-0-	731	1	8941	3	Y	179	178	0			8
							18	4	197	9							
03	11904	X	8159	-0-	-3745	-0-	600	1	7182	3	Y	329	327	0			10
							15	4	362	9							
04	11520	X	7682	-0-	-3838	-0-	494	1	6784	3	Y	357	356	0			11
							11	4	393	9							
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	199	199	0			2
01	9145	X	8395	-0-	-750	-0-	612	1	7488	3	Y	258	256	0			4
							11	4	284	9							
02	8555	X	7732	-0-	-823	-0-	562	1	6882	3	Y	251	250	0			5
							12	4	276	9							
03	8773	X	8179	-0-	-594	-0-	598	1	7168	3	Y	365	364	0			6
							11	4	402	9							
04	8130	X	7721	-0-	-409	-0-	504	1	6927	3	Y	251	251	0			6
							14	4	276	9							
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	402	402	0			4
01	7192	X	4068	-0-	-3124	-0-	520	1	3116	3	Y	391	391	0			4
							2	4	430	9							
02	6728	X	3729	-0-	-2999	-0-	478	1	2818	3	Y	389	387	0			6
							5	4	428	9							
03	4867	X	3707	-0-	-1160	-0-	460	1	2744	3	Y	453	452	0			7
							5	4	498	9							
04	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	690	1	2968	3	Y	472	472	0			7
							4	4	519	9							
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	431	431	0			3
01	8773	X	8386	-0-	-387	-0-	1130	1	6776	3	Y	426	426	0			3
							11	4	469	9							
02	8207	X	7684	-0-	-523	-0-	1043	1	6160	3	Y	426	426	0			3
							12	4	469	9							
03	8773	X	7933	-0-	-840	-0-	1049	1	6268	3	Y	550	549	0			4
							11	4	605	9							
04	8490	X	7280	-0-	-1210	-0-	1276	1	5481	3	Y	467	467	0			4
							9	4	514	9							
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	544	544	0			1
01	11346 X	11216	-0-	-130	-0-	1522	1	9107	3	Y	519	520	0			-0-
						16	4	571	9							
02	10614 X	10308	-0-	-306	-0-	1412	1	8343	3	Y	488	488	0			-0-
						16	4	537	9							
03	11346 X	10123	-0-	-1223	-0-	1376	1	8213	3	Y	471	471	0			-0-
						16	4	518	9							
04	10980 X	9591	-0-	-1389	-0-	1701	1	7314	3	Y	510	509	0			1
						15	4	561	9							
05	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	807	806	0			6
01	13454 X	13130	-0-	-324	-0-	600	1	11619	3	Y	813	813	0			6
						17	4	894	9							
02	12586 X	11407	-0-	-1179	-0-	514	1	10140	3	Y	668	668	0			6
						18	4	735	9							
03	13454 X	11950	-0-	-1504	-0-	554	1	10611	3	Y	696	697	0			5
						19	4	766	9							
04	13020 X	12124	-0-	-896	-0-	543	1	10658	3	Y	824	822	0			7
						17	4	906	9							
05	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	889	889	0			4
01	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	685	1	13276	3	Y	915	916	0			3
						20	4	1007	9							
02	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	642	1	12681	3	Y	966	963	0			6
						22	4	1063	9							
03	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	695	1	13293	3	Y	902	904	0			4
						23	4	992	9							
*04	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	647	1	12685	3	Y	1001	999	0			6
						20	4	1101	9							
05	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	519	518	0			3
01	13423 X	13044	-0-	-379	-0-	610	1	11812	3	Y	550	551	0			2
						17	4	605	9							
02	12557 X	12077	-0-	-480	-0-	556	1	10981	3	Y	473	473	0			2
						20	4	520	9							
03	13144 X	12463	-0-	-681	-0-	591	1	11340	3	Y	465	465	0			2
						20	4	512	9							
04	12630 X	12001	-0-	-629	-0-	555	1	10878	3	Y	500	501	0			1
						18	4	550	9							
05	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	T. A.	1236	-0-	1236	1236	59	1	1158	3	Y	17	17	0			-0-
						19	9									
02	T. A.	158	-0-	158	1394	8	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	T. A.	248	-0-	248	1642	13	1	231	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	T. A.	518	-0-	518	2160	25	1	485	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2160					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	229	229	0			3
01	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	336	1	6507	3	Y	275	275	0			3
						10	4	303	9							
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	257	1	5075	3	Y	218	218	0			3
						9	4	240	9							
03	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	3	Y	53	53	0			3
						2	4	58	9							
*04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	233	1	4566	3	Y	197	195	0			5
						8	4	217	9							
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	846	845	0			2
01	11873 X	11513	-0-	-360	-0-	998	1	9761	3	N	673	675	0			-0-
						14	4	740	9							
02	11107 X	10366	-0-	-741	-0-	983	1	8695	3	N	614	613	0			1
						13	4	675	9							
03	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	1125	1	10753	3	N	735	735	0			1
						16	4	809	9							
04	11340 X	10983	-0-	-357	-0-	1049	1	9187	3	N	667	667	0			1
						13	4	734	9							
05	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	957	957	0			4
01	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	1106	1	10771	3	N	938	938	0			4
						15	4	1032	9							
02	12064 X	12052	-0-	-12	-0-	1123	1	9942	3	N	882	881	0			5
						17	4	970	9							
03	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	1128	1	10788	3	N	964	964	0			5
						18	4	1060	9							
04	12480 X	12316	-0-	-164	-0-	1157	1	10129	3	N	923	923	0			5
						15	4	1015	9							
05	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	329	329	0			4
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	170	1	1647	3	N	261	261	0			4
							2	4	287	9							
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	127	1	1126	3	N	182	181	0			5
							2	4	200	9							
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	151	1	1433	3	N	249	249	0			5
							2	4	274	9							
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	142	1	1261	3	N	262	262	0			5
							1	4	288	9							
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	323	323	0			10
01	5332	X	3888	-0-	-1444	-0-	179	1	3471	3	Y	213	214	0			9
							4	4	234	9							
02	5916	X	5088	-0-	-828	-0-	235	1	4633	3	Y	193	193	0			9
							8	4	212	9							
03	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	797	1	15260	3	Y	267	265	0			11
							27	4	294	9							
*04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	388	1	7599	3	Y	239	238	0			12
							11	4	263	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	230	230	0			3
01	9424	X	6831	-0-	-2593	-0-	320	1	6189	3	Y	284	282	0			5
							10	4	312	9							
02	8642	X	7577	-0-	-1065	-0-	347	1	6853	3	Y	332	331	0			6
							12	4	365	9							
03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	564	1	10796	3	Y	244	242	0	2	8	6
							19	4	268	9							
*04	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	696	1	13637	3	Y	322	320	0			8
							22	4	354	9							
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1066	1066	0			3
01	14725	X	13533	-0-	-1192	-0-	1155	1	11270	3	N	989	991	0			1
							20	4	1088	9							
02	13775	X	12731	-0-	-1044	-0-	1186	1	10487	3	N	943	942	0			2
							21	4	1037	9							
03	14725	X	14137	-0-	-588	-0-	1233	1	11780	3	N	1000	1001	0			1
							24	4	1100	9							
04	14250	X	13605	-0-	-645	-0-	1288	1	11282	3	N	921	921	0			1
							22	4	1013	9							
05	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	0			1
01	T. A.	134	-0-	134	134	11	1	99	3	N	22	23	0			-0-
						24	9									
02	T. A.	837	-0-	837	971	69	1	615	3	N	139	137	0			2
						153	9									
03	T. A.	210	-0-	210	1181	16	1	161	3	N	30	31	0			1
						33	9									
04	T. A.	23	-0-	23	1204	1	1	18	3	N	4	3	0			2
						4	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	590	590	0			4
01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	366	1	7104	3	N	580	580	0			4
						11	4	638	9							
02	7511 X	7256	-0-	-255	-0-	321	1	6348	3	N	523	522	0			5
						12	4	575	9							
03	8029 X	7796	-0-	-233	-0-	355	1	6794	3	N	578	578	0			5
						11	4	636	9							
04	7770 X	7441	-0-	-329	-0-	326	1	6411	3	N	631	630	0			6
						10	4	694	9							
05	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	942	942	0			5
01	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	437	1	8454	3	N	917	917	0			5
						14	4	1009	9							
02	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	383	1	7548	3	N	799	799	0			5
						14	4	879	9							
03	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	412	1	7904	3	N	801	801	0			5
						13	4	881	9							
04	8700 X	8494	-0-	-206	-0-	364	1	7134	3	N	895	893	0			7
						11	4	985	9							
05	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	1129	1128	0			6
01	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	502	1	9732	3	Y	1349	1349	0			6
						15	4	1484	9							
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	457	1	9009	3	Y	1066	1068	0			4
						18	4	1173	9							
03	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	473	1	9071	3	Y	956	958	0			2
						17	4	1052	9							
*04	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	459	1	8977	3	Y	944	943	0			3
						16	4	1038	9							
05	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	571	570	0			2
01	10385	X	10111	-0-	-274	-0-	463	1	8972	3	Y	601	602	0			1
							15	4	661	9							
02	9715	X	9177	-0-	-538	-0-	414	1	8152	3	Y	543	542	0			2
							14	4	597	9							
03	10385	X	9542	-0-	-843	-0-	442	1	8463	3	Y	566	566	0			2
							14	4	623	9							
04	9990	X	8549	-0-	-1441	-0-	388	1	7589	3	Y	510	510	0			2
							11	4	561	9							
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	490	490	0			3
01	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	479	1	9285	3	Y	477	478	0			2
							15	4	525	9							
02	9280	X	8819	-0-	-461	-0-	404	1	7968	3	Y	394	395	0			1
							14	4	433	9							
03	9920	X	9737	-0-	-183	-0-	459	1	8790	3	Y	430	429	0			2
							15	4	473	9							
04	9600	X	9354	-0-	-246	-0-	432	1	8480	3	Y	391	392	0			1
							12	4	430	9							
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	443	442	0			2
01	10695	X	9323	-0-	-1372	-0-	433	1	8386	3	Y	448	448	0			2
							11	4	493	9							
02	10005	X	8676	-0-	-1329	-0-	395	1	7815	3	Y	411	411	0			2
							14	4	452	9							
03	10695	X	9108	-0-	-1587	-0-	427	1	8197	3	Y	428	428	0			2
							13	4	471	9							
04	9660	X	8646	-0-	-1014	-0-	398	1	7804	3	Y	394	395	0			1
							11	4	433	9							
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	947	948	0			1
01	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	171	1	3305	3	Y	788	789	0			-0-
							2	4	867	9							
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	256	1	5028	3	Y	883	880	0			3
							10	4	971	9							
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	257	1	4929	3	Y	850	852	0			1
							9	4	935	9							
04	5460	X	5269	-0-	-191	-0-	214	1	4179	3	Y	789	788	0			2
							8	4	868	9							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	810	809	0			4
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	205	1	3989	3	Y	630	633	0			1
							8	4	693	9							
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	238	1	4734	3	Y	634	632	0			3
							7	4	697	9							
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	250	1	4801	3	Y	463	464	0			2
							6	4	509	9							
*04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	196	1	3869	3	Y	403	403	0			2
							5	4	443	9							
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	894	894	0			7
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	199	1	3835	3	Y	912	912	0			7
							6	4	1003	9							
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	178	1	3513	3	Y	676	678	0			5
							5	4	744	9							
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	186	1	3537	3	Y	578	579	0			4
							5	4	636	9							
*04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	166	1	3263	3	Y	502	503	0			3
							4	4	552	9							
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6545	-0-	-1019	-0-	290	1	5774	3	N	428	428	0			4
							10	4	471	9							
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	323	1	6242	3	N	471	470	0			5
							10	4	518	9							
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	271	1	5364	3	N	410	410	0			5
							9	4	451	9							
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	303	1	5795	3	N	587	589	0			3
							9	4	646	9							
*04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	275	1	5389	3	N	581	582	0			2
							8	4	639	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	452	452	0			1
01	12183	X	11657	-0-	-526	-0-	547	1	10557	3	Y	489	489	0			1
							15	4	538	9							
02	11397	X	11364	-0-	-33	-0-	522	1	10320	3	Y	458	458	0			1
							18	4	504	9							
03	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	576	1	11049	3	Y	467	467	0			1
							19	4	514	9							
04	11730	X	11233	-0-	-497	-0-	523	1	10236	3	Y	416	415	0			2
							16	4	458	9							
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	187	186	0			6
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	3	Y	182	182	0			6
							4	4	200	9							
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	128	1	2533	3	Y	177	176	0			7
							4	4	195	9							
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	143	1	2727	3	Y	186	187	0			6
							3	4	205	9							
04	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	129	1	2552	3	Y	159	159	0			6
							4	4	175	9							
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23901	X	22622	-0-	-1279	-0-	1005	1	19977	3	Y	1461	1461	0			15
							33	4	1607	9							
01	22506	X	21739	-0-	-767	-0-	988	1	19151	3	Y	1430	1431	0			14
							27	4	1573	9							
02	21054	X	19803	-0-	-1251	-0-	884	1	17455	3	Y	1303	1302	0			15
							31	4	1433	9							
03	22506	X	20793	-0-	-1713	-0-	956	1	18331	3	Y	1340	1350	0			5
							32	4	1474	9							
04	21780	X	19934	-0-	-1846	-0-	898	1	17609	3	Y	1272	1272	0			5
							28	4	1399	9							
05	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	109	109	0			6
01	5890	X	4150	-0-	-1740	-0-	200	1	3863	3	Y	74	74	0			6
							6	4	81	9							
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	318	1	6272	3	Y	122	120	0	1	8	7
							11	4	134	9							
03	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	615	1	11783	3	Y	324	322	0			9
							20	4	356	9							
*04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	511	1	10028	3	Y	239	239	0			9
							15	4	263	9							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	444	444	0			7
01	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	342	1	6621	3	Y	477	477	0			7
							10	4	525	9							
02	7076	X	5492	-0-	-1584	-0-	246	1	4849	3	Y	354	356	0			5
							8	4	389	9							
03	6882	X	1950	-0-	-4932	-0-	90	1	1720	3	Y	125	128	0			2
							2	4	138	9							
*04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	396	1	7757	3	Y	321	318	0			5
							11	4	353	9							
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	361	361	0			5
01	14539 X	12439	-0-	-2100	-0-	589	1	11420	3	Y	375	375	0			5
						17	4	413	9							
02	13601 X	5173	-0-	-8428	-0-	242	1	4749	3	Y	158	160	0			3
						8	4	174	9							
03	14539 X	5762	-0-	-8777	-0-	276	1	5282	3	Y	177	177	0			3
						9	4	195	9							
04	13200 X	2510	-0-	-10690	-0-	117	1	2314	3	Y	69	70	0			2
						3	4	76	9							
05	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

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

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

12	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	473	472	0			4
01	16151 X	14481	-0-	-1670	-0-	685	1	13281	3	Y	450	451	0			3
						20	4	495	9							
02	15109 X	12021	-0-	-3088	-0-	559	1	11025	3	Y	379	379	0			3
						20	4	417	9							
03	15934 X	764	-0-	-15170	-0-	36	1	691	3	Y	33	35	0			1
						1	4	36	9							
04	15210 X	1999	-0-	-13211	-0-	88	1	1724	3	Y	169	167	0			3
						1	4	186	9							
05	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

12	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	652	651	0			2
01	18166 X	15579	-0-	-2587	-0-	732	1	14159	3	Y	606	607	0			1
						21	4	667	9							
02	16994 X	14029	-0-	-2965	-0-	646	1	12758	3	Y	548	546	0			3
						22	4	603	9							
03	18166 X	14620	-0-	-3546	-0-	693	1	13276	3	Y	571	570	0			4
						23	4	628	9							
04	17100 X	12924	-0-	-4176	-0-	598	1	11726	3	Y	528	529	0			3
						19	4	581	9							
05	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

12	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	435	435	0			1
01	15004 X	12346	-0-	-2658	-0-	580	1	11213	3	Y	487	487	0			1
						17	4	536	9							
02	14036 X	6954	-0-	-7082	-0-	320	1	6318	3	Y	277	278	0			-0-
						11	4	305	9							
03	13237 X	3520	-0-	-9717	-0-	167	1	3194	3	Y	140	140	0			-0-
						5	4	154	9							
04	12120 X	9260	-0-	-2860	-0-	429	1	8403	3	Y	378	374	0			4
						12	4	416	9							
05	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	474	474	0			3
01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	685	1	13258	3	Y	480	481	0			2
						20	4	528	9							
02	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	641	1	12664	3	Y	449	449	0			2
						22	4	494	9							
03	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	708	1	13555	3	Y	480	480	0			2
						24	4	528	9							
*04	14857 X	14857	-0-	-0-	-0-	695	1	13625	3	Y	468	468	0			2
						22	4	515	9							
05	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	309	309	0			3
01	11966 X	7261	-0-	-4705	-0-	341	1	6615	3	Y	268	268	0			3
						10	4	295	9							
02	11571 X	10140	-0-	-1431	-0-	470	1	9258	3	Y	358	358	0			3
						18	4	394	9							
03	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	960	1	18379	3	Y	567	564	0			6
						32	4	624	9							
*04	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	920	1	18031	3	Y	557	558	0			5
						28	4	613	9							
05	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	524	523	0			5
01	16926 X	15756	-0-	-1170	-0-	743	1	14388	3	Y	548	550	0			3
						22	4	603	9							
02	15834 X	8142	-0-	-7692	-0-	377	1	7444	3	Y	279	280	0			2
						14	4	307	9							
03	16740 X	367	-0-	-16373	-0-	18	1	335	3	Y	13	14	0			1
						14	9									
04	16200 X	180	-0-	-16020	-0-	8	1	165	3	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
05	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	543	543	0			2
01	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	765	1	14795	3	Y	549	550	0			1
						23	4	604	9							
02	14703 X	7992	-0-	-6711	-0-	371	1	7304	3	Y	276	277	0			-0-
						13	4	304	9							
03	15717 X	768	-0-	-14949	-0-	36	1	699	3	Y	29	28	0	1	8	-0-
						1	4	32	9							
04	15210 X	553	-0-	-14657	-0-	22	1	463	3	Y	62	61	0			1
						68	9									
05	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	533	532	0			2
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	1032	1	7372	3	Y	517	519	0			-0-
							11	4	569	9							
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	921	1	7130	3	Y	370	370	0			-0-
							13	4	407	9							
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	1057	1	6987	3	Y	374	373	0			1
							14	4	411	9							
*04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	903	1	5839	3	Y	332	330	0			3
							13	4	365	9							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	278	278	0			9
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	530	1	3785	3	Y	240	241	0			8
							6	4	264	9							
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	353	1	2743	3	Y	204	205	0			7
							4	4	224	9							
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	438	1	2890	3	Y	210	210	0			7
							3	4	231	9							
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	392	1	2548	3	Y	169	169	0			7
							3	4	186	9							
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	595	596	0			5
01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	890	1	6342	3	Y	518	520	0			3
							10	4	570	9							
02	6061	X	5986	-0-	-75	-0-	643	1	4987	3	Y	316	318	0			1
							8	4	348	9							
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	750	1	4949	3	Y	324	324	0			1
							9	4	356	9							
04	7560	X	5983	-0-	-1577	-0-	732	1	4734	3	Y	463	461	0			3
							8	4	509	9							
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	314	314	0			9
01	1643	X	603	-0-	-1040	-0-	72	1	512	3	Y	17	20	0			6
							19	9									
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1744	3	Y	34	34	0			6
							2	4	37	9							
03	2015	X	38	-0-	-1977	-0-	4	1	33	3	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
04	1740	X	3	-0-	-1737	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	572	571	0			1
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	399	1	7704	3	Y	627	628	0			-0-
							11	4	690	9							
02	8236	X	7909	-0-	-327	-0-	354	1	6973	3	Y	518	518	0			-0-
							12	4	570	9							
03	8804	X	8628	-0-	-176	-0-	396	1	7575	3	Y	585	584	0			1
							13	4	644	9							
04	8520	X	8220	-0-	-300	-0-	369	1	7229	3	Y	555	555	0			1
							11	4	611	9							
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	180	181	0			3
01	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	514	1	3669	3	Y	195	196	0			2
							6	4	215	9							
02	4727	X	4130	-0-	-597	-0-	449	1	3481	3	Y	177	176	0			3
							5	4	195	9							
03	5053	X	4163	-0-	-890	-0-	520	1	3441	3	Y	178	177	0			4
							6	4	196	9							
04	4890	X	4002	-0-	-888	-0-	509	1	3300	3	Y	171	171	0			4
							5	4	188	9							
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	1041	1	6443	3	Y	561	561	0			6
							11	4	617	9							
01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	1012	1	7226	3	Y	566	566	0			6
							11	4	623	9							
02	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	752	1	5819	3	Y	456	457	0			5
							12	4	502	9							
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1062	1	7023	3	Y	469	472	0			2
							12	4	516	9							
*04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	878	1	5681	3	Y	464	465	0			1
							10	4	510	9							
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1134	1134	0			9
01	11594	X	11397	-0-	-197	-0-	501	1	9705	3	Y	1069	1071	0			7
							15	4	1176	9							
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	470	1	9298	3	Y	997	997	0			7
							18	4	1097	9							
03	11594	X	11031	-0-	-563	-0-	491	1	9409	3	Y	1014	1014	0			7
							16	4	1115	9							
04	11220	X	10470	-0-	-750	-0-	454	1	8900	3	Y	1003	1002	0			8
							13	4	1103	9							
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	630	629	0			3
01	13175	X	10783	-0-	-2392	-0-	498	1	9637	3	Y	575	577	0			1
							15	4	633	9							
02	12325	X	9865	-0-	-2460	-0-	448	1	8844	3	Y	505	504	0			2
							17	4	556	9							
03	13175	X	9843	-0-	-3332	-0-	459	1	8815	3	Y	504	503	0			3
							15	4	554	9							
04	11460	X	11385	-0-	-75	-0-	524	1	10261	3	Y	531	531	0			3
							16	4	584	9							
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	245	245	0			3
01	9331	X	7928	-0-	-1403	-0-	377	1	7301	3	Y	217	217	0			3
							11	4	239	9							
02	8729	X	7222	-0-	-1507	-0-	337	1	6669	3	Y	185	183	0			5
							12	4	204	9							
03	9331	X	6908	-0-	-2423	-0-	332	1	6392	3	Y	158	159	0			4
							10	4	174	9							
04	8520	X	7140	-0-	-1380	-0-	337	1	6614	3	Y	163	164	0			3
							10	4	179	9							
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	458	458	0			3
01	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	287	1	5551	3	Y	389	389	0			3
							8	4	428	9							
02	6090	X	5454	-0-	-636	-0-	244	1	4826	3	Y	342	341	0			4
							8	4	376	9							
03	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	284	1	5432	3	Y	385	386	0			3
							9	4	424	9							
04	6300	X	5725	-0-	-575	-0-	260	1	5084	3	Y	339	337	0			5
							8	4	373	9							
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	300	299	0			3
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	487	1	7983	3	Y	295	295	0			3
							13	4	325	9							
02	7569	X	6962	-0-	-607	-0-	378	1	6283	3	Y	265	264	0			4
							9	4	292	9							
03	7843	X	6953	-0-	-890	-0-	388	1	6223	3	Y	303	303	0			4
							9	4	333	9							
04	7830	X	6501	-0-	-1329	-0-	356	1	5786	3	Y	320	320	0			4
							7	4	352	9							
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	364	364	0			2
01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	484	1	7935	3	Y	390	389	0			3
							10	4	429	9							
02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	433	1	7198	3	Y	358	358	0			3
							11	4	394	9							
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	452	1	7250	3	Y	441	440	0			4
							11	4	485	9							
04	7860	X	7804	-0-	-56	-0-	430	1	6981	3	Y	348	349	0			3
							10	4	383	9							
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	460	461	0			3
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	487	1	7990	3	Y	453	453	0			3
							11	4	498	9							
02	8236	X	8134	-0-	-102	-0-	434	1	7230	3	Y	415	415	0			3
							13	4	457	9							
03	8804	X	8591	-0-	-213	-0-	475	1	7621	3	Y	439	438	0			4
							12	4	483	9							
04	8520	X	8120	-0-	-400	-0-	443	1	7211	3	Y	414	415	0			3
							11	4	455	9							
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	670	669	0			9
01	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	592	1	9665	3	Y	662	663	0			8
							15	4	728	9							
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	534	1	8883	3	Y	605	605	0			8
							18	4	666	9							
03	10788	X	10243	-0-	-545	-0-	561	1	8997	3	Y	606	607	0			7
							18	4	667	9							
04	10440	X	9515	-0-	-925	-0-	514	1	8351	3	Y	577	577	0			7
							15	4	635	9							
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	456	455	0			1
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	440	1	8518	3	Y	451	451	0			1
							14	4	496	9							
02	8526	X	7917	-0-	-609	-0-	360	1	7093	3	Y	411	411	0			1
							12	4	452	9							
03	9114	X	8346	-0-	-768	-0-	389	1	7467	3	Y	434	433	0			2
							13	4	477	9							
04	8820	X	8193	-0-	-627	-0-	374	1	7340	3	Y	425	425	0			2
							11	4	468	9							
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	715	714	0			5
01	11780 X	10066	-0-	-1714	-0-	533	1	8737	3	Y	710	711	0			4
						15	4	781	9							
02	11020 X	9273	-0-	-1747	-0-	484	1	8047	3	Y	662	662	0			4
						14	4	728	9							
03	11470 X	9507	-0-	-1963	-0-	512	1	8233	3	Y	680	680	0			4
						14	4	748	9							
04	10260 X	9198	-0-	-1062	-0-	487	1	7940	3	Y	691	691	0			4
						11	4	760	9							
05	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	485	485	0			-0-
01	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	528	1	10231	3	Y	455	455	0			-0-
						15	4	501	9							
02	10382 X	10338	-0-	-44	-0-	474	1	9369	3	Y	434	433	0			1
						18	4	477	9							
03	11098 X	10896	-0-	-202	-0-	514	1	9860	3	Y	460	459	0			2
						16	4	506	9							
04	10740 X	10363	-0-	-377	-0-	481	1	9412	3	Y	414	414	0			2
						15	4	455	9							
05	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	607	606	0			1
01	9796 X	8927	-0-	-869	-0-	471	1	7712	3	Y	668	668	0			1
						9	4	735	9							
02	9164 X	8047	-0-	-1117	-0-	419	1	6949	3	Y	609	609	0			1
						9	4	670	9							
03	9796 X	9146	-0-	-650	-0-	491	1	7875	3	Y	696	696	0			1
						14	4	766	9							
04	9480 X	9398	-0-	-82	-0-	494	1	8029	3	Y	781	781	0			1
						16	4	859	9							
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	533	532	0			1
01	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	582	1	9549	3	Y	602	602	0			1
						16	4	662	9							
02	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	519	1	8618	3	Y	551	551	0			1
						18	4	606	9							
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	555	1	8905	3	Y	571	570	0			2
						18	4	628	9							
04	9450 X	8230	-0-	-1220	-0-	436	1	7084	3	Y	635	635	0			2
						11	4	699	9							
05	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	357	357	0			4
01	10881 X	10329	-0-	-552	-0-	486	1	9435	3	Y	357	356	0			5
						15	4	393	9							
02	10179 X	9085	-0-	-1094	-0-	420	1	8278	3	Y	339	337	0			7
						14	4	373	9							
03	10881 X	9403	-0-	-1478	-0-	446	1	8554	3	Y	354	355	0			6
						14	4	389	9							
04	10530 X	9362	-0-	-1168	-0-	437	1	8573	3	Y	309	309	0			6
						12	4	340	9							
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	433	433	0			4
01	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	536	1	10352	3	Y	474	474	0			4
						15	4	521	9							
02	11513 X	10136	-0-	-1377	-0-	468	1	9247	3	Y	366	367	0			3
						18	4	403	9							
03	12307 X	10395	-0-	-1912	-0-	497	1	9543	3	Y	308	308	0			3
						16	4	339	9							
04	11760 X	9967	-0-	-1793	-0-	461	1	9049	3	Y	403	403	0			3
						14	4	443	9							
05	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	1986	1987	0			9
01	13144 X	12803	-0-	-341	-0-	693	1	10059	3	Y	1850	1854	0			5
						16	4	2035	9							
02	12296 X	12269	-0-	-27	-0-	648	1	9664	3	Y	1762	1759	0			8
						19	4	1938	9							
03	13144 X	11963	-0-	-1181	-0-	657	1	9302	3	Y	1804	1806	0			6
						20	4	1984	9							
04	12720 X	10783	-0-	-1937	-0-	590	1	8280	3	Y	1724	1723	0			7
						17	4	1896	9							
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432 X	6642	-0-	-1790	-0-	505	1	5433	3	Y	632	632	0			7
						9	4	695	9							
01	7130 X	6733	-0-	-397	-0-	532	1	5439	3	Y	685	685	0			7
						8	4	754	9							
02	6670 X	5653	-0-	-1017	-0-	447	1	4557	3	Y	583	583	0			7
						8	4	641	9							
03	7130 X	6160	-0-	-970	-0-	486	1	5099	3	Y	514	521	0			-0-
						10	4	565	9							
04	6900 X	5740	-0-	-1160	-0-	447	1	4769	3	Y	469	469	0			-0-
						8	4	516	9							
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	16228	-0-	-915	-0-	1199	1	12907	3	Y	1909	1909	0			20
							22	4	2100	9							
01	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	1240	1	12690	3	Y	1883	1885	0			18
							18	4	2071	9							
02	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	1095	1	11162	3	Y	1663	1662	0			19
							21	4	1829	9							
03	14787	X	13191	-0-	-1596	-0-	997	1	10460	3	Y	1559	1574	0			4
							19	4	1715	9							
04	14310	X	12548	-0-	-1762	-0-	936	1	9999	3	Y	1450	1449	0			5
							18	4	1595	9							
05	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	524	523	0			2
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	342	1	3487	3	Y	486	487	0			1
							6	4	535	9							
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	395	1	4037	3	Y	354	355	0			-0-
							4	4	389	9							
03	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	299	1	3123	3	Y	504	501	0			3
							4	4	554	9							
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	287	1	3063	3	Y	502	502	0			3
							4	4	552	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	1241	1241	0			1
01	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	562	1	5749	3	Y	1199	1198	0			2
							9	4	1319	9							
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	499	1	5109	3	Y	1097	1095	0			4
							10	4	1207	9							
03	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	482	1	5059	3	Y	1142	1144	0			2
							9	4	1256	9							
*04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	495	1	5294	3	Y	1263	1260	0			5
							8	4	1389	9							
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1244	1243	0			1
01	9517	X	8624	-0-	-893	-0-	466	1	6795	3	Y	1231	1230	0			2
							9	4	1354	9							
02	8903	X	8296	-0-	-607	-0-	436	1	6503	3	Y	1225	1225	0			2
							9	4	1348	9							
03	9517	X	8506	-0-	-1011	-0-	469	1	6658	3	Y	1244	1245	0			1
							11	4	1368	9							
04	9210	X	7606	-0-	-1604	-0-	418	1	5885	3	Y	1176	1176	0			1
							9	4	1294	9							
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	1894	1895	0			6
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	601	1	8721	3	Y	1752	1755	0			3
						15	4	1927	9							
02	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	533	1	7933	3	Y	1794	1791	0			6
						14	4	1973	9							
03	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	588	1	8325	3	Y	1845	1847	0			4
						13	4	2030	9							
*04	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	526	1	7391	3	Y	1663	1664	0			3
						11	4	1829	9							
05	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	1678	1679	0			16
01	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	479	1	6958	3	Y	1864	1863	0			17
						10	4	2050	9							
02	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	438	1	6524	3	Y	1713	1712	0			18
						11	4	1884	9							
03	8773 X	8420	-0-	-353	-0-	434	1	6189	3	Y	1625	1628	0			15
						9	4	1788	9							
04	8490 X	7196	-0-	-1294	-0-	375	1	5293	3	Y	1384	1385	0			14
						6	4	1522	9							
05	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	861	861	0			4
01	17763 X	16705	-0-	-1058	-0-	776	1	15024	3	Y	802	804	0			2
						23	4	882	9							
02	16617 X	15231	-0-	-1386	-0-	693	1	13706	3	Y	735	735	0			2
						23	4	809	9							
03	17763 X	15777	-0-	-1986	-0-	740	1	14172	3	Y	763	763	0			2
						26	4	839	9							
04	17190 X	14847	-0-	-2343	-0-	682	1	13354	3	Y	717	719	0			-0-
						22	4	789	9							
05	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	10578	-0-	-1419	-0-	485	1	9640	3	Y	397	397	0			4
							16	4	437	9							
01	11067	X	10171	-0-	-896	-0-	475	1	9200	3	Y	437	437	0			4
							15	4	481	9							
02	10353	X	9231	-0-	-1122	-0-	422	1	8352	3	Y	403	402	0			5
							14	4	443	9							
03	11067	X	9569	-0-	-1498	-0-	451	1	8654	3	Y	408	411	0			2
							15	4	449	9							
04	10230	X	9116	-0-	-1114	-0-	421	1	8263	3	Y	382	381	0			3
							12	4	420	9							
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	886	886	0			3
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	396	1	7663	3	Y	856	857	0			2
							11	4	942	9							
02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	361	1	7133	3	Y	813	813	0			2
							12	4	894	9							
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	378	1	7230	3	Y	793	794	0			1
							12	4	872	9							
*04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	325	1	6392	3	Y	755	755	0			1
							9	4	831	9							
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

12	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	1474	1474	0			5
01	20522	X	20237	-0-	-285	-0-	913	1	17687	3	Y	1465	1466	0			4
							25	4	1612	9							
02	19198	X	18112	-0-	-1086	-0-	799	1	15781	3	Y	1367	1367	0			4
							28	4	1504	9							
03	20522	X	18978	-0-	-1544	-0-	869	1	16640	3	Y	1308	1311	0			1
							30	4	1439	9							
04	19860	X	17437	-0-	-2423	-0-	779	1	15277	3	Y	1232	1231	0			2
							26	4	1355	9							
05	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	2278	2279	0			14
01	25978	X	25286	-0-	-692	-0-	1120	1	21682	3	Y	2229	2232	0			11
							32	4	2452	9							
02	24302	X	22823	-0-	-1479	-0-	991	1	19580	3	Y	2017	2017	0			11
							33	4	2219	9							
03	25978	X	23926	-0-	-2052	-0-	1070	1	20510	3	Y	2101	2102	0			10
							35	4	2311	9							
04	25140	X	22662	-0-	-2478	-0-	995	1	19493	3	Y	1947	1946	0			11
							32	4	2142	9							
05	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	1760	1761	0			4
01	14105 X	13262	-0-	-843	-0-	566	1	10933	3	Y	1587	1589	0			2
						17	4	1746	9							
02	13195 X	12457	-0-	-738	-0-	522	1	10298	3	Y	1472	1471	0			3
						18	4	1619	9							
03	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	612	1	11731	3	Y	1754	1752	0			5
						20	4	1929	9							
04	13650 X	13325	-0-	-325	-0-	564	1	11071	3	Y	1520	1520	0			5
						18	4	1672	9							
05	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1593	1593	0			8
01	22568 X	20984	-0-	-1584	-0-	952	1	18390	3	Y	1468	1470	0			6
						27	4	1615	9							
02	21112 X	19400	-0-	-1712	-0-	857	1	16921	3	Y	1447	1446	0			7
						30	4	1592	9							
03	22568 X	20664	-0-	-1904	-0-	946	1	18135	3	Y	1410	1412	0			5
						32	4	1551	9							
04	21840 X	19681	-0-	-2159	-0-	880	1	17267	3	Y	1370	1369	0			6
						27	4	1507	9							
05	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980 X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	2879	2879	0			20
01	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	886	1	17148	3	Y	2764	2768	0			16
						25	4	3040	9							
02	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	754	1	14885	3	Y	2715	2711	0			20
						26	4	2987	9							
03	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	820	1	15709	3	Y	3043	3043	0			20
						27	4	3347	9							
*04	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	755	1	14818	3	Y	2981	2979	0			22
						24	4	3279	9							
05	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	1802	1803	0			5
01	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	662	1	12806	3	Y	1729	1732	0			2
						18	4	1902	9							
02	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	541	1	10679	3	Y	1482	1482	0			2
						19	4	1630	9							
03	12927 X	12760	-0-	-167	-0-	553	1	10592	3	Y	1451	1453	0			-0-
						19	4	1596	9							
*04	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	622	1	12188	3	Y	1300	1300	0			-0-
						20	4	1430	9							
05	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25203 X	21432	-0-	-3771	-0-	887	1	17636	3	Y	2617	2617	0			27
						30	4	2879	9							
01	20367 X	20221	-0-	-146	-0-	859	1	16630	3	Y	2461	2464	0			24
						25	4	2707	9							
02	19053 X	18482	-0-	-571	-0-	764	1	15061	3	Y	2392	2389	0			27
						26	4	2631	9							
03	20367 X	18734	-0-	-1633	-0-	799	1	15316	3	Y	2356	2371	0			12
						27	4	2592	9							
04	19710 X	17393	-0-	-2317	-0-	733	1	14384	3	Y	2048	2049	0			11
						23	4	2253	9							
05	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	2024	2026	0			9
01	16740 X	15173	-0-	-1567	-0-	638	1	12311	3	Y	2006	2007	0			8
						17	4	2207	9							
02	15660 X	13402	-0-	-2258	-0-	556	1	10983	3	Y	1675	1675	0			8
						20	4	1843	9							
03	16740 X	13760	-0-	-2980	-0-	591	1	11337	3	Y	1647	1648	0			7
						20	4	1812	9							
04	15960 X	12382	-0-	-3578	-0-	517	1	10127	3	Y	1565	1565	0			7
						16	4	1722	9							
05	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1194	1193	0			6
01	13392 X	10975	-0-	-2417	-0-	473	1	9161	3	Y	1205	1206	0			5
						15	4	1326	9							
02	12528 X	10655	-0-	-1873	-0-	453	1	8944	3	Y	1129	1128	0			6
						16	4	1242	9							
03	13392 X	11942	-0-	-1450	-0-	525	1	10041	3	Y	1235	1236	0			5
						17	4	1359	9							
*04	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	549	1	10785	3	Y	1239	1237	0			7
						18	4	1363	9							
05	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	1376	1376	0			10
01	15593 X	14288	-0-	-1305	-0-	622	1	12013	3	N	1487	1487	0			10
						17	4	1636	9							
02	14587 X	12975	-0-	-1612	-0-	554	1	10926	3	N	1341	1340	0			11
						20	4	1475	9							
03	15593 X	13515	-0-	-2078	-0-	599	1	11478	3	N	1289	1291	0			9
						20	4	1418	9							
04	14100 X	11664	-0-	-2436	-0-	504	1	9889	3	N	1142	1143	0			8
						15	4	1256	9							
05	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	1238	1237	0			7
01	15965	X	14382	-0-	-1583	-0-	639	1	12404	3	Y	1202	1202	0			7
							17	4	1322	9							
02	14935	X	12325	-0-	-2610	-0-	538	1	10625	3	Y	1039	1038	0			8
							19	4	1143	9							
03	15965	X	11950	-0-	-4015	-0-	535	1	10267	3	Y	1028	1028	0			8
							17	4	1131	9							
04	15450	X	13387	-0-	-2063	-0-	597	1	11711	3	Y	964	964	0			8
							19	4	1060	9							
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	505	505	0			-0-
01	10261	X	9868	-0-	-393	-0-	455	1	8803	3	Y	541	541	0			-0-
							15	4	595	9							
02	9599	X	8894	-0-	-705	-0-	398	1	7856	3	Y	569	568	0			1
							14	4	626	9							
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	445	1	8525	3	Y	688	687	0			2
							14	4	757	9							
04	9540	X	8336	-0-	-1204	-0-	372	1	7272	3	Y	619	619	0			2
							11	4	681	9							
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	1715	1716	0			7
01	25358	X	24198	-0-	-1160	-0-	1096	1	21197	3	Y	1703	1706	0			4
							32	4	1873	9							
02	23722	X	21647	-0-	-2075	-0-	966	1	19062	3	Y	1442	1442	0			4
							33	4	1586	9							
03	25358	X	22151	-0-	-3207	-0-	1018	1	19506	3	Y	1449	1450	0			3
							33	4	1594	9							
04	24540	X	21423	-0-	-3117	-0-	962	1	18876	3	Y	1414	1414	0			3
							30	4	1555	9							
05	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	1234	1234	0			2
01	18290	X	17911	-0-	-379	-0-	819	1	15839	3	Y	1116	1117	0			1
							25	4	1228	9							
02	17110	X	15675	-0-	-1435	-0-	705	1	13913	3	Y	940	940	0			1
							23	4	1034	9							
03	18290	X	16117	-0-	-2173	-0-	745	1	14281	3	Y	968	969	0			-0-
							26	4	1065	9							
04	17400	X	14663	-0-	-2737	-0-	667	1	13068	3	Y	824	824	0			-0-
							22	4	906	9							
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	848	847	0			8
01	16709	X	15226	-0-	-1483	-0-	703	1	13609	3	Y	813	814	0			7
							20	4	894	9							
02	15631	X	13777	-0-	-1854	-0-	616	1	12164	3	Y	887	885	0			9
							21	4	976	9							
03	16709	X	14685	-0-	-2024	-0-	680	1	13012	3	Y	882	883	0			8
							23	4	970	9							
04	16050	X	13597	-0-	-2453	-0-	614	1	12031	3	Y	848	847	0			9
							19	4	933	9							
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	1399	1399	0			7
01	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	855	1	16528	3	Y	1375	1376	0			6
							25	4	1513	9							
02	17516	X	16603	-0-	-913	-0-	737	1	14552	3	Y	1172	1173	0			5
							25	4	1289	9							
03	18724	X	16789	-0-	-1935	-0-	767	1	14691	3	Y	1186	1188	0			3
							26	4	1305	9							
04	18120	X	16016	-0-	-2104	-0-	731	1	14315	3	Y	861	863	0			1
							23	4	947	9							
05	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	1880	1881	0			10
01	27652	X	24564	-0-	-3088	-0-	1106	1	21429	3	Y	1815	1818	0			7
							32	4	1997	9							
02	25868	X	21994	-0-	-3874	-0-	979	1	19331	3	Y	1501	1501	0			7
							33	4	1651	9							
03	27652	X	22913	-0-	-4739	-0-	1050	1	20115	3	Y	1558	1559	0			6
							34	4	1714	9							
04	26760	X	20848	-0-	-5912	-0-	922	1	18101	3	Y	1634	1631	0			9
							28	4	1797	9							
05	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31372	X	25416	-0-	-5956	-0-	1115	1	22173	3	Y	1900	1900	0			20
							38	4	2090	9							
01	26505	X	25388	-0-	-1117	-0-	1152	1	22289	3	Y	1740	1743	0			17
							33	4	1914	9							
02	24795	X	22294	-0-	-2501	-0-	1003	1	19807	3	Y	1318	1320	0			15
							34	4	1450	9							
03	26505	X	22769	-0-	-3736	-0-	1054	1	20208	3	Y	1339	1349	0			5
							34	4	1473	9							
04	25140	X	22295	-0-	-2845	-0-	1018	1	19952	3	Y	1175	1175	0			5
							32	4	1293	9							
05	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	1329	1330	0			7
01	19623	X	15262	-0-	-4361	-0-	680	1	13159	3	N	1277	1280	0			4
							18	4	1405	9							
02	18357	X	13570	-0-	-4787	-0-	592	1	11672	3	N	1169	1169	0			4
							20	4	1286	9							
03	19096	X	13975	-0-	-5121	-0-	627	1	12018	3	N	1190	1191	0			3
							21	4	1309	9							
04	17820	X	12487	-0-	-5333	-0-	548	1	10753	3	N	1062	1061	0			4
							18	4	1168	9							
05	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	936	936	0			8
01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	527	1	10186	3	Y	937	938	0			7
							15	4	1031	9							
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	470	1	9277	3	Y	866	866	0			7
							18	4	953	9							
03	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	575	1	11000	3	Y	976	976	0			7
							19	4	1074	9							
*04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	510	1	10018	3	Y	873	874	0			6
							16	4	960	9							
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	774	774	0			1
01	10230	X	9491	-0-	-739	-0-	418	1	8083	3	Y	890	889	0			2
							11	4	979	9							
02	9570	X	3980	-0-	-5590	-0-	158	1	3124	3	Y	630	630	0			2
							5	4	693	9							
03	10230	X	6167	-0-	-4063	-0-	259	1	4966	3	Y	848	846	0			4
							9	4	933	9							
04	9900	X	9435	-0-	-465	-0-	409	1	8003	3	Y	919	919	0			4
							12	4	1011	9							
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	1092	1091	0			11
01	11842	X	9843	-0-	-1999	-0-	440	1	8504	3	Y	804	808	0			7
							15	4	884	9							
02	11078	X	8295	-0-	-2783	-0-	357	1	7049	3	Y	797	797	0			7
							12	4	877	9							
03	11842	X	8857	-0-	-2985	-0-	381	1	7311	3	Y	1047	1046	0			8
							13	4	1152	9							
04	11460	X	7386	-0-	-4074	-0-	304	1	5972	3	Y	1001	1000	0			9
							9	4	1101	9							
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	2212	2214	0			15
01	20522	X	18961	-0-	-1561	-0-	817	1	15832	3	Y	2079	2084	0			10
							25	4	2287	9							
02	19198	X	16736	-0-	-2462	-0-	707	1	13963	3	Y	1857	1857	0			10
							23	4	2043	9							
03	20522	X	16960	-0-	-3562	-0-	737	1	14123	3	Y	1885	1887	0			8
							26	4	2074	9							
04	19860	X	15563	-0-	-4297	-0-	662	1	12951	3	Y	1754	1754	0			8
							21	4	1929	9							
05	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	1677	1679	0			10
01	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	689	1	13320	3	Y	1714	1715	0			9
							20	4	1885	9							
02	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	807	1	15926	3	Y	1973	1968	0			14
							28	4	2170	9							
03	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	861	1	16507	3	Y	2237	2236	0			15
							29	4	2461	9							
*04	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	740	1	14504	3	Y	1759	1762	0			12
							23	4	1935	9							
05	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	3086	3087	0			19
01	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	1016	1	19662	3	Y	3245	3247	0			17
							27	4	3570	9							
02	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	851	1	16806	3	Y	2799	2799	0			17
							29	4	3079	9							
03	20739	X	20672	-0-	-67	-0-	875	1	16760	3	Y	2734	2738	0			13
							30	4	3007	9							
04	20070	X	19018	-0-	-1052	-0-	784	1	15372	3	Y	2578	2577	0			14
							26	4	2836	9							
05	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	1488	1488	0			13
01	8494	X	7469	-0-	-1025	-0-	290	1	5625	3	Y	1405	1407	0			11
							8	4	1546	9							
02	7946	X	6733	-0-	-1213	-0-	250	1	4946	3	Y	1390	1389	0			12
							8	4	1529	9							
03	8494	X	6082	-0-	-2412	-0-	229	1	4383	3	Y	1330	1334	0			8
							7	4	1463	9							
04	8220	X	5425	-0-	-2795	-0-	203	1	3972	3	Y	1130	1131	0			7
							7	4	1243	9							
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	965	964	0			10
01	11408	X	8197	-0-	-3211	-0-	353	1	6812	3	Y	928	930	0			8
							11	4	1021	9							
02	10672	X	7523	-0-	-3149	-0-	321	1	6342	3	Y	771	773	0			6
							12	4	848	9							
03	10168	X	7842	-0-	-2326	-0-	344	1	6590	3	Y	815	815	0			6
							11	4	897	9							
04	8280	X	7244	-0-	-1036	-0-	307	1	6026	3	Y	820	820	0			6
							9	4	902	9							
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1256	1256	0			3
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	439	1	8494	3	Y	1202	1203	0			2
							15	4	1322	9							
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	391	1	7700	3	Y	970	970	0			2
							14	4	1067	9							
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	411	1	7856	3	Y	1030	1030	0			2
							13	4	1133	9							
*04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	342	1	6700	3	Y	895	895	0			2
							11	4	985	9							
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	1901	1903	0			12
01	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	582	1	11244	3	Y	1901	1902	0			11
							17	4	2091	9							
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	508	1	10040	3	Y	1718	1717	0			12
							18	4	1890	9							
03	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	517	1	9909	3	Y	1667	1670	0			9
							16	4	1834	9							
*04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	473	1	9259	3	Y	1480	1480	0			9
							15	4	1628	9							
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	1130	1130	0			2
01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	409	1	7903	3	Y	973	975	0			-0-
							11	4	1070	9							
02	8700	X	8642	-0-	-58	-0-	363	1	7166	3	Y	1001	1000	0			1
							12	4	1101	9							
03	9300	X	9260	-0-	-40	-0-	408	1	7801	3	Y	944	945	0			-0-
							13	4	1038	9							
04	9000	X	8573	-0-	-427	-0-	372	1	7293	3	Y	815	815	0			-0-
							11	4	897	9							
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	1904	1906	0			6
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	514	1	9946	3	Y	1811	1814	0			3
							15	4	1992	9							
02	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	569	1	11225	3	Y	1686	1685	0			4
							20	4	1855	9							
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	583	1	11159	3	Y	1639	1642	0			1
							19	4	1803	9							
*04	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	503	1	9861	3	Y	1467	1467	0			1
							15	4	1614	9							
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					Y	1816	1818	0			7
01	28334	X	25211	-0-	-3123	-0-	1148	1	22220	3	Y	1645	1648	0			4
							33	4	1810	9							
02	26506	X	22518	-0-	-3988	-0-	1006	1	19861	3	Y	1469	1468	0			5
							35	4	1616	9							
03	28334	X	24667	-0-	-3667	-0-	1140	1	21822	3	Y	1516	1517	0			4
							37	4	1668	9							
04	26880	X	23147	-0-	-3733	-0-	1048	1	20538	3	Y	1389	1389	0			4
							33	4	1528	9							
05	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	1248	1247	0			11
01	20243	X	18473	-0-	-1770	-0-	842	1	16308	3	Y	1180	1181	0			10
							25	4	1298	9							
02	18937	X	16180	-0-	-2757	-0-	723	1	14274	3	Y	1054	1053	0			11
							24	4	1159	9							
03	20243	X	17710	-0-	-2533	-0-	819	1	15703	3	Y	1055	1056	0			10
							27	4	1161	9							
04	19590	X	16839	-0-	-2751	-0-	763	1	14976	3	Y	978	978	0			10
							24	4	1076	9							
05	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32597	X	32597	-0-	-0-	-0-	1359	1	27017	3	Y	3796	3796	0			40
							45	4	4176	9							
01	31004	X	31004	-0-	-0-	-0-	1326	1	25664	3	Y	3615	3620	0			35
							37	4	3977	9							
02	28246	X	27603	-0-	-643	-0-	1159	1	22881	3	Y	3203	3201	0			37
							40	4	3523	9							
03	30194	X	28859	-0-	-1335	-0-	1245	1	23851	3	Y	3383	3392	0			28
							42	4	3721	9							
04	29220	X	25579	-0-	-3641	-0-	1064	1	20854	3	Y	3296	3293	0			31
							35	4	3626	9							
05	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35588	X	26744	-0-	-8844	-0-	1080	1	21463	3	Y	3787	3787	0			40
							35	4	4166	9							
01	DLQ G-10		25498	-0-	25498	25498	1050	1	20314	3	Y	3731	3735	0			36
							30	4	4104	9							
02	DLQ G-10		22834	-0-	22834	48332	910	1	17988	3	Y	3550	3545	0			41
							31	4	3905	9							
03	DLQ G-10		23229	-0-	23229	71561	951	1	18199	3	Y	3679	3692	0			28
							32	4	4047	9							
*04	92767	X	21206	-0-	-71561	-0-	844	1	16580	3	Y	3414	3413	0			29
							27	4	3755	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37665	X	34188	-0-	-3477	-0-	1386	1	27552	3	Y	4731	4731	0			49
							46	4	5204	9							
01	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	1346	1	26052	3	Y	4555	4560	0			44
							38	4	5011	9							
02	28884	X	28733	-0-	-151	-0-	1168	1	23078	3	Y	4043	4041	0			46
							40	4	4447	9							
03	30876	X	29724	-0-	-1152	-0-	1243	1	23794	3	Y	4223	4226	0			43
							42	4	4645	9							
04	29880	X	27436	-0-	-2444	-0-	1114	1	21843	3	Y	4039	4038	0			44
							36	4	4443	9							
05	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT					44

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	9938	-0-	-3454	-0-	433	1	8612	3	Y	798	798	0			8
							15	4	878	9							
01	10137	X	9013	-0-	-1124	-0-	402	1	7785	3	Y	740	741	0			7
							12	4	814	9							
02	9483	X	8794	-0-	-689	-0-	386	1	7624	3	Y	700	699	0			8
							14	4	770	9							
03	10137	X	9073	-0-	-1064	-0-	411	1	7850	3	Y	726	733	0			1
							13	4	799	9							
04	9810	X	9655	-0-	-155	-0-	428	1	8399	3	Y	742	741	0			2
							12	4	816	9							
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25296	X	17243	-0-	-8053	-0-	756	1	15033	3	Y	1298	1297	0			14
							26	4	1428	9							
01	16926	X	15503	-0-	-1423	-0-	701	1	13565	3	Y	1106	1109	0			11
							20	4	1217	9							
02	15834	X	13380	-0-	-2454	-0-	594	1	11722	3	Y	949	949	0			11
							20	4	1044	9							
03	16926	X	14472	-0-	-2454	-0-	666	1	12734	3	Y	954	964	0			1
							23	4	1049	9							
04	16380	X	13789	-0-	-2591	-0-	626	1	12274	3	Y	790	790	0			1
							20	4	869	9							
05	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39153	X	29448	-0-	-9705	-0-	1195	1	23760	3	Y	4048	4048	0			42
							40	4	4453	9							
01	28194	X	28194	-0-	-0-	-0-	1164	1	22536	3	Y	4055	4054	0	4	8	39
							33	4	4461	9							
02	25114	X	24949	-0-	-165	-0-	1006	1	19867	3	Y	3674	3671	0			42
							35	4	4041	9							
03	26846	X	25572	-0-	-1274	-0-	1060	1	20288	3	Y	3809	3820	0			31
							34	4	4190	9							
04	25980	X	23585	-0-	-2395	-0-	951	1	18650	3	Y	3595	3593	0			33
							29	4	3955	9							
05	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	21975	-0-	-7320	-0-	932	1	18533	3	Y	2254	2253	0			24
							31	4	2479	9							
01	21266	X	20698	-0-	-568	-0-	896	1	17346	3	Y	2210	2212	0			22
							25	4	2431	9							
02	19894	X	18169	-0-	-1725	-0-	768	1	15160	3	Y	2014	2013	0			23
							26	4	2215	9							
03	21266	X	18870	-0-	-2396	-0-	820	1	15718	3	Y	2095	2098	0			20
							27	4	2305	9							
04	20580	X	17986	-0-	-2594	-0-	769	1	15072	3	Y	1927	1927	0			20
							25	4	2120	9							
05	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30659	X	20496	-0-	-10163	-0-	916	1	18200	3	Y	1227	1227	0			13
							30	4	1350	9							
01	21917	X	19252	-0-	-2665	-0-	885	1	17117	3	Y	1114	1116	0			11
							25	4	1225	9							
02	20503	X	17162	-0-	-3341	-0-	774	1	15282	3	Y	982	982	0			11
							26	4	1080	9							
03	21917	X	18474	-0-	-3443	-0-	861	1	16493	3	Y	992	1000	0			3
							29	4	1091	9							
04	21210	X	16602	-0-	-4608	-0-	755	1	14824	3	Y	908	908	0			3
							24	4	999	9							
05	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29388	X	21334	-0-	-8054	-0-	933	1	18552	3	Y	1652	1652	0			17
							32	4	1817	9							
01	21235	X	20613	-0-	-622	-0-	928	1	17951	3	Y	1553	1555	0			15
							26	4	1708	9							
02	19865	X	18835	-0-	-1030	-0-	839	1	16549	3	Y	1290	1290	0			15
							28	4	1419	9							
03	21235	X	20412	-0-	-823	-0-	941	1	18025	3	Y	1285	1299	0			1
							32	4	1414	9							
*04	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	929	1	18245	3	Y	1258	1257	0			2
							28	4	1384	9							
05	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40579	X	29674	-0-	-10905	-0-	1268	1	25207	3	Y	2869	2869	0			30
							43	4	3156	9							
01	28613	X	28379	-0-	-234	-0-	1243	1	24078	3	Y	2747	2750	0			27
							36	4	3022	9							
02	26767	X	25436	-0-	-1331	-0-	1095	1	21606	3	Y	2453	2452	0			28
							37	4	2698	9							
03	28613	X	28026	-0-	-587	-0-	1256	1	24066	3	Y	2420	2432	0			16
							42	4	2662	9							
04	27690	X	26590	-0-	-1100	-0-	1167	1	22893	3	Y	2265	2264	0			17
							38	4	2492	9							
05	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34565	X	29294	-0-	-5271	-0-	1247	1	24785	3	Y	2927	2926	0			31
							42	4	3220	9							
01	28148	X	27833	-0-	-315	-0-	1211	1	23446	3	Y	2855	2858	0			28
							35	4	3141	9							
02	26332	X	24700	-0-	-1632	-0-	1053	1	20777	3	Y	2576	2575	0			29
							36	4	2834	9							
03	28148	X	25442	-0-	-2706	-0-	1116	1	21403	3	Y	2625	2630	0			24
							35	4	2888	9							
04	27240	X	23838	-0-	-3402	-0-	1023	1	20062	3	Y	2473	2473	0			24
							33	4	2720	9							
05	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					24

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	17038	-0-	-5034	-0-	761	1	15137	3	Y	1013	1012	0			11
							26	4	1114	9							
01	17298	X	16181	-0-	-1117	-0-	741	1	14354	3	Y	967	969	0			9
							22	4	1064	9							
02	16182	X	15882	-0-	-300	-0-	718	1	14172	3	Y	880	879	0			10
							24	4	968	9							
03	17298	X	16053	-0-	-1245	-0-	752	1	14414	3	Y	783	791	0			2
							26	4	861	9							
04	16740	X	14373	-0-	-2367	-0-	660	1	12916	3	Y	705	705	0			2
							21	4	776	9							
05	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31961	X	22195	-0-	-9766	-0-	961	1	19110	3	Y	1902	1902	0			20
							32	4	2092	9							
01	21979	X	20983	-0-	-996	-0-	932	1	18048	3	Y	1796	1799	0			17
							27	4	1976	9							
02	20561	X	18542	-0-	-2019	-0-	809	1	15960	3	Y	1587	1586	0			18
							27	4	1746	9							
03	21979	X	20608	-0-	-1371	-0-	934	1	17890	3	Y	1593	1602	0			9
							32	4	1752	9							
04	21270	X	18773	-0-	-2497	-0-	835	1	16369	3	Y	1402	1402	0			9
							27	4	1542	9							
05	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35371	X	26355	-0-	-9016	-0-	1108	1	22022	3	Y	2898	2898	0			30
							37	4	3188	9							
01	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	1090	1	21102	3	Y	2833	2835	0			28
							31	4	3116	9							
02	23548	X	14334	-0-	-9214	-0-	615	1	12141	3	Y	1415	1427	0			16
							21	4	1557	9							
03	25172	X	1884	-0-	-23288	-0-	91	1	1755	3	Y	33	48	0	1	8	-0-
							2	4	36	9							
04	24360	X	4366	-0-	-19994	-0-	193	1	3800	3	Y	334	331	0			3
							6	4	367	9							
05	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29171	X	20257	-0-	-8914	-0-	878	1	17452	3	Y	1725	1725	0			18
							29	4	1898	9							
01	20057	X	19018	-0-	-1039	-0-	845	1	16350	3	Y	1635	1637	0			16
							24	4	1799	9							
02	18763	X	9226	-0-	-9537	-0-	406	1	8011	3	Y	723	729	0	2	8	8
							14	4	795	9							
03	20057	X	14822	-0-	-5235	-0-	710	1	13606	3	Y	438	439	0	6	8	1
							24	4	482	9							
04	19410	X	8983	-0-	-10427	-0-	401	1	7843	3	Y	662	659	0			4
							11	4	728	9							
05	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29698	X	22261	-0-	-7437	-0-	968	1	19238	3	Y	1839	1839	0			19
							32	4	2023	9							
01	21762	X	20810	-0-	-952	-0-	927	1	17945	3	Y	1738	1740	0			17
							26	4	1912	9							
02	20358	X	18994	-0-	-1364	-0-	846	1	16719	3	Y	1273	1275	0			15
							29	4	1400	9							
03	21762	X	18855	-0-	-2907	-0-	875	1	16772	3	Y	1071	1080	0			6
							30	4	1178	9							
04	21060	X	17564	-0-	-3496	-0-	793	1	15564	3	Y	1074	1072	0			8
							26	4	1181	9							
05	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934 X	13838	-0-	-2096	-0-	509	1	10112	3	Y	2909	2909	0			30
						17	4	3200	9							
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	491	1	9487	3	Y	2730	2733	0			27
						15	4	3003	9							
02	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	410	1	8095	3	Y	2361	2361	0			27
						14	4	2597	9							
03	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	474	1	9109	3	Y	2153	2162	0			18
						15	4	2368	9							
04	11280 X	11265	-0-	-15	-0-	437	1	8546	3	Y	2064	2062	0			20
						12	4	2270	9							
05	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

12	18042 X	15301	-0-	-2741	-0-	572	1	11374	3	Y	3032	3031	0			32
						20	4	3335	9							
01	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	597	1	11552	3	Y	2794	2799	0			27
						17	4	3073	9							
02	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	528	1	10434	3	Y	2285	2286	0			26
						18	4	2514	9							
03	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	564	1	10805	3	Y	2341	2348	0			19
						19	4	2575	9							
*04	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	518	1	10170	3	Y	2237	2237	0			19
						16	4	2461	9							
05	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

12	16430 X	15863	-0-	-567	-0-	585	1	11632	3	Y	3297	3297	0			34
						19	4	3627	9							
01	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	638	1	12347	3	Y	3147	3150	0			31
						18	4	3462	9							
02	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	572	1	11293	3	Y	2858	2856	0			33
						20	4	3144	9							
03	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	652	1	12484	3	Y	2927	2939	0			21
						22	4	3220	9							
*04	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	575	1	11264	3	Y	2710	2709	0			22
						18	4	2981	9							
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

12	18259 X	16690	-0-	-1569	-0-	630	1	12516	3	Y	3203	3203	0			33
						21	4	3523	9							
01	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	654	1	12664	3	Y	3168	3170	0			31
						17	4	3485	9							
02	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	583	1	11520	3	Y	3096	3092	0			35
						20	4	3406	9							
03	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	693	1	13276	3	Y	2769	2783	0			21
						23	4	3046	9							
*04	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	604	1	11864	3	Y	2485	2485	0			21
						19	4	2734	9							
05	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	28560	-0-	28560	28560	1201	1	23519	3	N	3456	3414	0	1	8	41
						38	4	3802	9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28560					N	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	18959	-0-	18959	18959	774	1	15176	3	N	2712	2679	0			33
						26	4	2983	9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18959					N	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	22818	-0-	22818	22818	941	1	18441	3	N	3098	3061	0	1	8	36
						28	4	3408	9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22818					N	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	35631	-0-	35631	35631	1490	1	29197	3	N	4452	4399	0			53
						47	4	4897	9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35631					N	NO RPT					53

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33294 X	16033	-0-	-17261	-0-	666	1	13247	3	Y	1906	1906	0			20
						23	4	2097	9							
01	21266 X	15441	-0-	-5825	-0-	653	1	12620	3	Y	1955	1956	0			19
						17	4	2151	9							
02	18937 X	14111	-0-	-4826	-0-	596	1	11746	3	Y	1590	1591	0			18
						20	4	1749	9							
03	18786 X	14188	-0-	-4598	-0-	619	1	11840	3	Y	1553	1566	0			5
						21	4	1708	9							
04	16770 X	13931	-0-	-2839	-0-	598	1	11721	3	Y	1448	1448	0			5
						19	4	1593	9							
05	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	29146	-0-	29146	29146	1211	1	23744	3	N	3774	3730	0			44
						40	4	4151	9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29146					N	NO RPT					44

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53816 X	31752	-0-	-22064	-0-	1371	1	27259	3	Y	2796	2796	0			29
						46	4	3076	9							
01	53816 X	30391	-0-	-23425	-0-	1348	1	26088	3	Y	2650	2653	0			26
						40	4	2915	9							
02	34655 X	27438	-0-	-7217	-0-	1199	1	41	3	Y	2289	2289	0			26
						23680	4	2518	9							
03	35278 X	27964	-0-	-7314	-0-	1258	1	24094	3	Y	2336	2340	0			22
						42	4	2570	9							
04	32340 X	25901	-0-	-6439	-0-	1137	1	22296	3	Y	2210	2209	0			23
						37	4	2431	9							
05	31744 X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

12	28026 X	28026	-0-	-0-	-0-	1165	1	23160	3	Y	3329	3329	0			35
						39	4	3662	9							
01	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	1154	1	22323	3	Y	3259	3262	0			32
						33	4	3585	9							
02	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	1020	1	20142	3	Y	2885	2884	0			33
						35	4	3174	9							
03	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	1101	1	21090	3	Y	2998	3004	0			27
						35	4	3298	9							
*04	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	1016	1	19919	3	Y	2907	2904	0			30
						32	4	3198	9							
05	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

12	22283 X	22283	-0-	-0-	-0-	941	1	18703	3	Y	2371	2371	0			25
						31	4	2608	9							
01	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	873	1	16916	3	Y	2150	2154	0			21
						25	4	2365	9							
02	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	733	1	14478	3	Y	1289	1284	0	5	8	21
						25	4	1418	9							
03	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	737	1	14149	3	Y	1740	1747	0			14
						26	4	1914	9							
*04	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	642	1	12594	3	Y	1603	1603	0			14
						20	4	1763	9							
05	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	1079	1	21440	3	Y	2983	2983	0			31
							35	4	3281	9							
01	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1033	1	20007	3	Y	2795	2799	0			27
							27	4	3075	9							
02	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	892	1	17611	3	Y	2437	2436	0			28
							30	4	2681	9							
03	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	937	1	17978	3	Y	2388	2398	0			18
							32	4	2627	9							
*04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	835	1	16376	3	Y	2263	2262	0			19
							27	4	2489	9							
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	623	1	12380	3	Y	1802	1802	0			19
							21	4	1982	9							
01	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	594	1	11503	3	Y	1674	1677	0			16
							17	4	1841	9							
02	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	504	1	9939	3	Y	1683	1680	0			19
							17	4	1851	9							
03	12865	X	12704	-0-	-161	-0-	535	1	10262	3	Y	1718	1725	0			12
							17	4	1890	9							
*04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	523	1	10235	3	Y	1591	1591	0			12
							16	4	1750	9							
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37455	X	37455	-0-	-0-	-0-	1620	1	32193	3	Y	3262	3262	0			34
							54	4	3588	9							
01	35073	X	35073	-0-	-0-	-0-	1557	1	30136	3	Y	3032	3036	0			30
							45	4	3335	9							
02	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	1354	1	26714	3	Y	2635	2635	0			30
							46	4	2899	9							
03	31655	X	31655	-0-	-0-	-0-	1418	1	27175	3	Y	2740	2747	0			23
							48	4	3014	9							
*04	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	1289	1	25260	3	Y	2530	2529	0			24
							41	4	2783	9							
05	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	1729	1	34378	3	Y	3316	3315	0			35
							58	4	3648	9							
01	36677	X	36677	-0-	-0-	-0-	1635	1	31658	3	Y	3033	3038	0			30
							48	4	3336	9							
02	32124	X	32124	-0-	-0-	-0-	1408	1	27783	3	Y	2623	2623	0			30
							48	4	2885	9							
03	32670	X	32670	-0-	-0-	-0-	1468	1	28129	3	Y	2750	2749	0			31
							48	4	3025	9							
*04	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	1304	1	25591	3	Y	2218	2222	0			27
							41	4	2440	9							
05	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34968	X	16779	-0-	-18189	-0-	701	1	13929	3	Y	1933	1933	0			20
							23	4	2126	9							
01	34968	X	15794	-0-	-19174	-0-	670	1	12992	3	Y	1922	1923	0			19
							18	4	2114	9							
02	32712	X	14141	-0-	-18571	-0-	582	1	11493	3	Y	1860	1858	0			21
							20	4	2046	9							
03	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	625	1	11976	3	Y	1792	1798	0			15
							21	4	1971	9							
04	17580	X	14509	-0-	-3071	-0-	612	1	12012	3	Y	1696	1696	0			15
							19	4	1866	9							
05	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	845	1	16805	3	Y	2367	2367	0			25
							28	4	2604	9							
01	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	837	1	16190	3	Y	2169	2173	0			21
							25	4	2386	9							
02	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	735	1	14518	3	Y	1835	1835	0			21
							25	4	2019	9							
03	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	776	1	14877	3	Y	1913	1911	0			23
							26	4	2104	9							
*04	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	679	1	13336	3	Y	1864	1862	0			25
							22	4	2050	9							
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	1491	1	29637	3	Y	3168	3168	0			33
							50	4	3485	9							
01	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	1432	1	27734	3	Y	2885	2890	0			28
							43	4	3174	9							
02	28339	X	28339	-0-	-0-	-0-	1221	1	24102	3	Y	2704	2701	0			31
							42	4	2974	9							
03	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	1286	1	24616	3	Y	2877	2883	0			25
							43	4	3165	9							
*04	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	1169	1	22918	3	Y	2679	2677	0			27
							38	4	2947	9							
05	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	1633	1	32457	3	Y	3450	3450	0			36
							54	4	3795	9							
01	35566	X	35566	-0-	-0-	-0-	1569	1	30397	3	Y	3231	3235	0			32
							46	4	3554	9							
02	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	1354	1	26729	3	Y	2987	2985	0			34
							46	4	3286	9							
03	31932	X	31932	-0-	-0-	-0-	1418	1	27151	3	Y	3014	3019	0			29
							48	4	3315	9							
04	30120	X	29331	-0-	-789	-0-	1272	1	24941	3	Y	2797	2796	0			30
							41	4	3077	9							
05	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	965	2	212	9	N	193	189	1			159
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	990	2	195	9	N	177	194	1			142
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	942	2	191	9	N	174	179	1			137
03	1085	N	753	-0-	-332	-0-	625	2	128	9	N	116	181	1			72
04	1050	N	485	-0-	-565	-0-	432	2	53	9	N	48					120
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					120

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

12	248	N	136	-0-	-112	-0-	6	1	104	3	Y	21	20	0			2
							3	4	23	9							
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	3	1	61	3	Y	14	14	0			2
							3	4	15	9							
02	173	N	91	-0-	-82	-0-	5	1	62	3	Y	15	15	0			2
							7	4	17	9							
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	28	28	0			2
							7	4	31	9							
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	40	35	0			7
							39	4	44	9							
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	Y	22	2	0			27
							24	9									

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	356	1	2346	3	Y	49	50	0			1
							38	4	54	9							
01	DLQ G-10		3095	-0-	3095	3095	133	1	2665	3	Y	255	253	0			3
							16	4	281	9							
02	6555	X	3460	-0-	-3095	-0-	314	1	2762	3	Y	315	315	0			3
							37	4	347	9							
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	308	1	3034	3	Y	406	406	0			3
							8	4	447	9							
04	3000	X	378	-0-	-2622	-0-	25	1	314	3	Y	30	31	0			2
							6	4	33	9							
05	3689	X	265	-0-	-3424	-0-	77	1	125	3	Y	1					3
							62	4	1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	4146	-0-	-5681	-0-	535	1	3528	3	Y	23	25	0			1
							58	4	25	9							
01	DLQ G-10		4889	-0-	4889	4889	222	1	4438	3	Y	184	182	0			3
							27	4	202	9							
02	7989	X	3100	-0-	-4889	-0-	294	1	2584	3	Y	170	171	0			2
							35	4	187	9							
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	406	1	3996	3	Y	130	131	0			1
							10	4	143	9							
04	5400	X	353	-0-	-5047	-0-	23	1	296	3	Y	25	24	0			2
							6	4	28	9							
05	4898	X	266	-0-	-4632	-0-	77	1	125	3	Y	2					4
							62	4	2	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	662	1	4363	3	Y	286	285	0			5
							72	4	315	9							
01	DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	256	1	5121	3	Y	218	220	0			3
							31	4	240	9							
02	11527	X	5879	-0-	-5648	-0-	574	1	5038	3	Y	181	182	0			2
							68	4	199	9							
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	571	1	5623	3	Y	158	159	0			1
							15	4	174	9							
04	5970	X	952	-0-	-5018	-0-	66	1	838	3	Y	29	28	0			2
							16	4	32	9							
05	6293	X	296	-0-	-5997	-0-	86	1	140	3	Y	-0-					2
							70	4									

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	913	1	6017	3	Y	185	184	0			3
							99	4	204	9							
01	DLQ G-10		7418	-0-	7418	7418	339	1	6789	3	Y	226	226	0			3
							41	4	249	9							
02	DLQ G-10		6653	-0-	6653	14071	659	1	5791	3	Y	114	116	0			1
							78	4	125	9							
03	21322	X	7251	-0-	-14071	-0-	651	1	6403	3	Y	164	164	0			1
							17	4	180	9							
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	3	Y	27	26	0			2
							20	4	30	9							
05	7409	X	354	-0-	-7055	-0-	103	1	168	3	Y	-0-					2
							83	4									

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	12934	-0-	-3372	-0-	1365	1	9001	3	N	2200	2197	1			45
							148	4	2420	9							
01	15655	X	12036	-0-	-3619	-0-	454	1	9075	3	N	2230	2242	0			33
							54	4	2453	9							
02	14355	X	11491	-0-	-2864	-0-	923	1	8105	3	N	2140	2147	0			26
							109	4	2354	9							
03	14508	X	12094	-0-	-2414	-0-	897	1	8822	3	N	2138	2143	0			21
							23	4	2352	9							
04	13950	X	1844	-0-	-12106	-0-	105	1	1339	3	N	341	336	0			26
							25	4	375	9							
05	12927	X	172	-0-	-12755	-0-	44	1	72	3	N	18					44
							36	4	20	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	17437	-0-	-3984	-0-	1810	1	11934	3	N	3179	3171	0			64
							196	4	3497	9							
01	20832	X	16928	-0-	-3904	-0-	632	1	12645	3	N	3250	3266	0			48
							76	4	3575	9							
02	19227	X	15233	-0-	-3994	-0-	1197	1	10509	3	N	3077	3088	1			37
							142	4	3385	9							
03	19840	X	15993	-0-	-3847	-0-	1175	1	11562	3	N	2933	2942	0			28
							30	4	3226	9							
04	17940	X	2383	-0-	-15557	-0-	137	1	1741	3	N	429	425	0			32
							33	4	472	9							
05	17422	X	60	-0-	-17362	-0-	15	1	24	3	N	8					40
							12	4	9	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

12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					4
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					4
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	Y	13					17
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	86	3	32	9	Y	29					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					24
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					24
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					24
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	265	3	48	9	Y	44	45	1			23
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	243	3	20	9	Y	18					41
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	237	3	13	9	Y	12					53

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

12	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

12	651	N	113	-0-	-538	-0-	113	3	N	-0-			-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
01	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	3	N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
01	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3		N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-					-0-
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3		N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	116	-0-	-783	-0-	113	3	3	9	N	3					6
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3	5	1			2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					4
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	5	1			2
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	237	3	3	9	N	3					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	116	-0-	-349	-0-	113	3	3	9	N	3					6
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3	5	1			2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					4
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	5	1			2
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	237	3	3	9	N	3					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	299	-0-	-755	-0-	297	3	2	9	N	2					4
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	3	3	9	N	3	5	1			2
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	N	6	5	1			3
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					6
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1	5	1			2
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	624	3	3	9	N	3					5

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

12	527 N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-					105
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					105
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					105
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					105
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					105
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
03	216 X	145	-0-	-71	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					90
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					90
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					90
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					90
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					90
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
03	189 X	121	-0-	-68	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					10

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	278	-0-	-404	-0-	256	3	22	9	Y	20	146	1			58
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	554	3	117	9	Y	106					164
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	624	3	106	9	Y	96	167	1			93
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	603	3	113	9	Y	103	174	1			22
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	551	3	105	9	Y	95					117
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	537	3	119	9	Y	108					225

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-	30	1			84
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					84
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					84
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					84
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					84
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					84

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

12	93	N	23	-0-	-70	-0-	20	3	3	9	N	3					10
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	44	3	10	9	N	9	15	1			4
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	50	3	19	9	N	17	14	1			7
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	3	8	9	N	7					14
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	44	3	8	9	N	7	14	1			7
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	43	3	4	9	N	4					11

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BUCKLEY (EDWARDS)                          12949 150   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: LA SALLE
  LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.             499978
    HARLE                            WELL #:    1    RRCID -> 147413  COMPL. DATE 01/22/1994  TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2019 - P/A 12/11/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SCHROEDER PRODUCTION LLC                 756299
    HOUSE, H. D. "B"                 WELL #:    1    RRCID -> 098627  COMPL. DATE 06/10/1979  TOTAL DEPTH  1125 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SCHROEDER                        WELL #:    1    RRCID -> 139851  COMPL. DATE 11/08/1991  TOTAL DEPTH  1400 PERF. 1103 -  1105
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-
```

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310909	205566	-0-	-105343	-0-	205270 2	296 9		N	269	167 1		176
01	357553	228888	-0-	-128665	-0-	228616 2	272 9		N	247	330 1		93
02	274603	184180	-0-	-90423	-0-	183917 2	263 9		N	239	179 1		153
03	296095	198159	-0-	-97936	-0-	197903 2	256 9		N	233	172 1		214
04	361962	229476	-0-	-132486	-0-	229227 2	249 9		N	226	349 1		91
*05	405115	252669	-0-	-152446	-0-	252388 2	281 9		N	255			346

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	89	1	424	3	N	3					97
							3	9									
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	117	1	534	3	N	-0-					97
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	98	1	557	3	N	-0-					97
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	3	N	-0-					97
04	630	N	389	-0-	-241	-0-	41	1	348	3	N	-0-					97
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	378	3	N	34					131
							37	9									

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	X	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	N	-0-				85
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	3	N	-0-				85
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	3	N	-0-				85
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	3	N	-0-				85
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	14	1	115	3	N	-0-				85
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	24				109
							26	9								

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-	59	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	606	-0-	-654	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

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-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

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

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	249	1	60	3	N	-0-					3
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					3
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	3	N	-0-					3
03	279 N	121	-0-	-158	-0-	14	1	107	3	N	-0-					3
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					3
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	20	1	131	3	N	-0-					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	94	1	2028	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	3799	X	1192	-0-	-2607	-0-	70	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	225	-0-	-3836	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	149	-0-	-3781	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	449	-0-	-1690	-0-	9	1	440	3	Y	-0-					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

12	248	N	129	-0-	-119	-0-	103	3	26	9	N	24					57
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	222	3	34	9	N	31	50	1			38
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	249	3	39	9	N	35	50	1			23
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	3	24	9	N	22					45
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	3	28	9	N	25	49	1			21
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	215	3	7	9	N	6					27

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

12	1271	N	755	-0-	-516	-0-	53	1	702	3	Y	-0-					2
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	3	Y	-0-					2
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	3	Y	-0-					2
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	101	1	1228	3	Y	-0-					2
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	3	Y	-0-					2
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	3	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-					10
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					10
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y	-0-					10
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	86	1	1048	3	Y	-0-					10
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	3	Y	-0-					10
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	3	Y	-0-					10

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

12	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	1334	1	28968	3	N	426	316	1	290
						469	9							
01	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	1407	1	31987	3	N	436	578	1	148
						480	9							
02	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	1902	1	30458	3	N	429	377	1	200
						472	9							
03	35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	744	1	34132	3	N	427	357	1	270
						470	9							
*04	34176 X	34176	-0-	-0-	-0-	552	1	33130	3	N	449	557	1	162
						494	9							
05	35092 X	34153	-0-	-939	-0-	663	1	33108	3	N	347	202	1	307
						382	9							

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

12	465 N	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	3	N	-0-			27
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-			27
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	17	1	263	3	N	-0-			27
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	N	-0-			27
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	4	1	219	3	N	-0-			27
05	310 N	157	-0-	-153	-0-	3	1	154	3	N	-0-			27

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

12	57939 X	50827	-0-	-7112	-0-	2182	1	47367	3	Y	1162	1167	1	341
						1278	9							
01	54560 X	48921	-0-	-5639	-0-	2008	1	45655	3	Y	1144	1132	1	353
						1258	9							
02	50692 X	43667	-0-	-7025	-0-	2502	1	40078	3	Y	988	1049	1	292
						1087	9							
03	54188 X	43898	-0-	-10290	-0-	911	1	41864	3	Y	1021	1082	1	231
						1123	9							
04	50730 X	40560	-0-	-10170	-0-	645	1	38797	3	Y	1016	1023	1	224
						1118	9							
05	50840 X	39404	-0-	-11436	-0-	752	1	37563	3	Y	990	797	1	417
						1089	9							

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 8H RRCID -> 289440 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	11205 X	NO RPT	-0-	-11205	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	69471 X	NO RPT	-0-	-69471	-0-					Y	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	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

12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	582	-0-	-1061	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1014	-0-	-639	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	164	-0-	-394	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	77	1	266	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	79	1	260	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	275	3	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-

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

12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
05	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

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
05	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

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

12	392	S	48	-0-	-344	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					82
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					85
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					85
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					85
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					31
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					31
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					31
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					31
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	691	-0-	691	1609	691	1		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	693	-0-	693	2302	693	1		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	659	-0-	659	2961	659	1		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	724	-0-	724	3685	724	1		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3685				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3685				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	1		N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	1		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1		N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	1		N	-0-			-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-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-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-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	1		N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	1		N	-0-			-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	1		N	-0-			-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1		N	-0-			-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-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1		N	-0-			-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1		N	-0-			-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1		N	-0-			-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1		N	-0-			-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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	1			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

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

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	1			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					-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-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	1			N	-0-					-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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	65	-0-	65	125730	65	1			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	1	-0-	1	125731	1	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	75	-0-	75	125806	75	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	11	-0-	11	125817	11	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	125817					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	125817					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	1			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1			N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	1			N	-0-					-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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6708	R	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6231	#	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6480	#	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6696	#	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	524	-0-	-933	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	881	-0-	-569	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					43
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					43
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	202	2	N	-0-					-0-
02	261 N	159	-0-	-102	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	387	2	N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	N	-0-					-0-
02	116 N	32	-0-	-84	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	196	1	625	2	N	-0-					-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	144	1	548	2	N	-0-					-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	97	1	571	2	N	-0-					-0-
03	620 N	383	-0-	-237	-0-	42	1	341	2	N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	13	-0-	-607	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	7	1	2155	2	N	-0-					-0-
02	1102 N	936	-0-	-166	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	968	-0-	-1042	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	992 N	767	-0-	-225	-0-	51	1	716	2	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-			-0-
03	141 X	-0-	-0-	-141	-0-					N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	360	1	1146	2	Y	-0-			-0-
01	868 X	242	-0-	-626	-0-	51	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	812 X	563	-0-	-249	-0-	81	1	482	2	Y	-0-			-0-
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	186	1	1504	2	Y	-0-			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	2	Y	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	6	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

12	7471 X	5590	-0-	-1881	-0-	1335	1	4255	2	Y	-0-			-0-
01	6603 X	6578	-0-	-25	-0-	1370	1	5208	2	Y	-0-			-0-
02	6496 X	5617	-0-	-879	-0-	813	1	4804	2	Y	-0-			-0-
03	6944 X	6318	-0-	-626	-0-	694	1	5624	2	Y	-0-			-0-
04	6360 X	5980	-0-	-380	-0-	1075	1	4905	2	Y	-0-			-0-
05	6572 X	3779	-0-	-2793	-0-	1219	1	2560	2	Y	-0-			-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
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-

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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2020

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2020 - P/A 01/03/20

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020 - P/A 03/27/20

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2020 - P/A 04/01/20

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

12	1349	N	-0-	-0-	-1349	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2020 - P/A 03/19/20

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2020 - P/A 03/11/20

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/19

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2020 - P/A 03/24/20

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/20

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2020 - P/A 03/03/20

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2020 - P/A 03/25/20

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2020

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2020

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PROCUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

12	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-			14
01	248 #	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			14
02	232 #	202	-0-	-30	-0-	202	2	N	-0-			14
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-			14
04	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-			14
*05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

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

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	-0-					189
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					189
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					189
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					189
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					189
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020 - P/A 01/27/20

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	217 S	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	585 S	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	480 S	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	217 S	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	360 S	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*05	13 S	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					44
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1					45
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					47
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					48
04	900 N	640	-0-	-260	-0-	587	2	53	9	N	48					48
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					48

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

12	1395 N	608	-0-	-787	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	930 N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	742	-0-	-1149	-0-	742	2		N	-0-			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		N	-0-			-0-
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

12	4464 X	4394	-0-	-70	-0-	4394	2			N	-0-					67
01	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					67
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					67
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					67
*04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					67
*05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

12	8804 X	8675	-0-	-129	-0-	220	1	8442	2	N	12					57
						13	9									
01	8804 X	8495	-0-	-309	-0-	138	1	8346	2	N	10	23	1			44
						11	9									
02	8120 X	8102	-0-	-18	-0-	167	1	7925	2	N	9					53
						10	9									
03	8680 X	8505	-0-	-175	-0-	154	1	8343	2	N	7					60
						8	9									
04	8400 X	8323	-0-	-77	-0-	272	1	8039	2	N	11	24	1			47
						12	9									
05	8680 X	6882	-0-	-1798	-0-	104	1	6771	2	N	6					53
						7	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1284	2	N	2					8
							2	9									
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	846	2	1	9	N	1	2	1			7
02	1073	N	890	-0-	-183	-0-	27	1	862	2	N	1					8
							1	9									
03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	23	1	1104	2	N	1					9
							1	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	1	3	1			7
							1	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	999	2	N	1					8
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

12	41261	X	39766	-0-	-1495	-0-	924	1	38780	2	N	56					256
							62	9									
01	41261	X	39812	-0-	-1449	-0-	588	1	39174	2	N	45	110	1			191
							50	9									
02	38570	X	37678	-0-	-892	-0-	745	1	36889	2	N	40					231
							44	9									
03	41230	X	40899	-0-	-331	-0-	807	1	40056	2	N	33					264
							36	9									
04	39790	X	39790	-0-	-0-	-0-	1256	1	38478	2	N	51	117	1			198
							56	9									
05	40269	X	33887	-0-	-6382	-0-	620	1	33234	2	N	30					228
							33	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

12	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	98	1	4565	2	N	7					26
							8	9									
01	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	70	1	4767	2	N	5	13	1			18
							6	9									
02	4640	X	4456	-0-	-184	-0-	85	1	4365	2	N	5					23
							6	9									
03	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	80	1	4440	2	N	4					27
							4	9									
04	4680	X	4363	-0-	-317	-0-	129	1	4227	2	N	6	13	1			20
							7	9									
05	4836	X	3512	-0-	-1324	-0-	64	1	3445	2	N	3					23
							3	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	10354 X	9944	-0-	-410	-0-	215	1	9714	2	N	14					63
						15	9									
01	10354 X	8683	-0-	-1671	-0-	173	1	8499	2	N	10	24	1			49
						11	9									
02	9686 X	8953	-0-	-733	-0-	78	1	8864	2	N	10					59
						11	9									
03	10044 X	9818	-0-	-226	-0-	171	1	9638	2	N	8					67
						9	9									
04	9630 X	9219	-0-	-411	-0-	429	1	8777	2	N	12	27	1			52
						13	9									
05	9951 X	8095	-0-	-1856	-0-	83	1	8004	2	N	7					59
						8	9									

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	2	N	3					17
						3	9									
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	N	2	6	1			13
						2	9									
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	36	1	1853	2	N	2					15
						2	9									
03	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	34	1	1975	2	N	2					17
						2	9									
04	1950 N	1942	-0-	-8	-0-	65	1	1875	2	N	2	6	1			13
						2	9									
05	2015 N	1450	-0-	-565	-0-	19	1	1430	2	N	1					14
						1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	21	1	1860	2	N	3					8
						3	9									
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	40	1	1762	2	N	2	5	1			5
						2	9									
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	2	N	2					7
						2	9									
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	2	N	1					8
						1	9									
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	54	1	1590	2	N	2	5	1			5
						2	9									
05	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	31	1	1328	2	N	1					6
						1	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	324	1	8215	2	N	20					60
							22	9									
01	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	306	1	10874	2	N	45					105
							50	9									
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	362	1	8853	2	N	67					172
							74	9									
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	363	1	7657	2	N	-0-					172
04	8280	X	4199	-0-	-4081	-0-	229	1	3970	2	N	-0-					172
05	8556	X	4174	-0-	-4382	-0-	330	1	3844	2	N	-0-					172

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2			Y	-0-					42
01	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			Y	-0-					42
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					42
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					42
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					42
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

12	7688	X	917	-0-	-6771	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	322	-0-	-6622	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	147	-0-	-6349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
*05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	106	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	246	1	1303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1736	X	1484	-0-	-252	-0-	189	1	1293	3	Y	2					3
							2	9									
02	1653	X	1356	-0-	-297	-0-	247	1	1107	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1767	X	1472	-0-	-295	-0-	326	1	1145	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1710	X	1436	-0-	-274	-0-	276	1	1157	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1232	3	Y	3	3	1			3
							263	5	3	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

12	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	202	1	1079	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	158	1	1089	3	Y	2					2
							2	9									
02	1189	N	1186	-0-	-3	-0-	215	1	970	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	285	1	1010	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	222	1	939	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	138	1	1064	3	Y	2	2	1			2
							226	5	2	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	114	1	655	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	755	3	N	2					2
							2	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	159	1	771	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	206	1	779	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	150	1	685	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	96	1	790	3	N	2	2	1			2
							158	5	2	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4999	-0-	1899	3382	783	1	4216	3	N	-0-					83
01	3100	N	4636	-0-	1536	4918	583	1	4053	3	N	-0-					83
02	9484	X	4566	-0-	-4918	-0-	822	1	3744	3	N	-0-					83
03	1922	X	1071	-0-	-851	-0-	235	1	836	3	N	-0-					83
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1006	1	4283	3	N	-0-					83
*05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	384	1	2991	3	N	1					84
							631	5	1	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	168	1	699	3	N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	149	1	811	3	N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	338	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	398	1	1127	3	N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	301	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	152	1	960	3	N	-0-					-0-
							250	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					268
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	N	17					285
							19	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	3					288
							3	9									
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	N	4					292
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	3	3	9	N	3					295
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					295

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	313	1	1295	3	N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	250	1	1344	3	N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	280	1	981	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	341	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	269	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	144	1	899	3	N	-0-					-0-
							236	5									

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	167	1	892	3	N	-0-					40
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	133	1	913	3	N	-0-					40
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	3	N	-0-					40
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	236	1	835	3	N	-0-					40
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	202	1	852	3	N	-0-					40
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	113	1	870	3	N	-0-					40
							185	5									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	185	1	795	3	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	139	1	777	3	N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	198	1	725	3	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	258	1	754	3	N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	134	1	455	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	506	3	N	-0-					-0-
							129	5									

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1578	1	7764	3	N	-0-					157
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1071	1	6827	3	N	-0-					157
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	888	1	3700	3	N	-0-					157
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1808	1	5954	3	N	-0-					157
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1393	1	5418	3	N	-0-					157
*05	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	928	1	6715	3	N	-0-					157
							1523	5									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					7
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	N	-0-					7
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	19	1	89	3	N	-0-					7
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	3	N	-0-					7
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	N	-0-					7
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	86	3	N	-0-					7
							18	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	217	1	1101	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	161	1	1055	3	N	-0-					1
02	1189	N	1165	-0-	-24	-0-	219	1	942	3	N	4	2	1			3
							4	9									
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	298	1	1009	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	240	1	962	3	N	4	3	1			4
							4	9									
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	154	1	1140	3	N	3	3	1			4
							252	5	3	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	235	1	1023	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	174	1	986	3	N	2					3
							2	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	290	1	1071	3	N	5	3	1			5
							6	9									
03	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	266	1	786	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	209	1	717	3	N	5	4	1			5
							6	9									
05	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	110	1	718	3	N	6	5	1			6
							180	5	7	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	293	1	1270	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	185	1	1043	3	N	2					3
							2	9									
02	1131	N	1072	-0-	-59	-0-	229	1	841	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	184	1	540	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	1170	N	550	-0-	-620	-0-	124	1	423	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	104	1	679	3	N	4	3	1			4
							171	5	4	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

12	2232	X	2174	-0-	-58	-0-	363	1	1804	3	N	6	6	1			2
							7	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	282	1	1810	3	N	5					7
							6	9									
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	390	1	1645	3	N	4	5	1			6
							4	9									
03	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	477	1	1588	3	N	4	5	1			5
							4	9									
04	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	377	1	1481	3	N	7	5	1			7
							8	9									
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	248	1	1810	3	N	8	7	1			8
							407	5	9	9							

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	206	1	1086	3	N	-0-					35
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	1103	3	N	-0-					35
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	205	1	918	3	N	-0-					35
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	269	1	943	3	N	-0-					35
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	232	1	965	3	N	-0-					35
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	913	3	N	-0-					35
							196	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	202	1	892	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	819	3	N	3					4
							3	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	219	1	819	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	301	1	900	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	210	1	730	3	N	5	3	1			5
							6	9									
05	1116	N	883	-0-	-233	-0-	95	1	628	3	N	4	4	1			5
							156	5	4	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	369	1	1566	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	246	1	1356	3	N	2					3
							2	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	346	1	1249	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	493	1	1424	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	369	1	1231	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	183	1	1174	3	N	4	3	1			4
							301	5	4	9							

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	273	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	206	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	266	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	401	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	298	1	1012	3	N	-0-					-0-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	186	1	1209	3	N	-0-					-0-
							306	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	423	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2134	-0-	-377	-0-	331	1	1803	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	2004	-0-	-55	-0-	440	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	570	1	1621	3	N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	530	1	1745	3	N	-0-					-0-
*05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	283	1	1788	3	N	-0-					-0-
							464	5									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

12	620	N	494	-0-	-126	-0-	82	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	383	-0-	-392	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	568	-0-	-302	-0-	108	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	213	-0-	-283	-0-	49	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	13	-0-	-607	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
							2	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	441	1	1844	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	345	1	1882	3	N	2					3
							2	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	452	1	1604	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	711	1	2021	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	609	1	2002	3	N	4	3	1			4
							4	9									
*05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	335	1	2120	3	N	3	3	1			4
							551	5	3	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	67	1	304	3	Y	14	44	1			28
							15	9									
01	806	N	306	-0-	-500	-0-	43	1	252	3	Y	10	2	8			36
							11	9									
02	783	N	253	-0-	-530	-0-	52	1	184	3	Y	15	28	1			23
							17	9									
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	70	1	198	3	Y	49					72
							54	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	77	1	254	3	Y	5					77
							6	9									
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	12	47	1			42
							69	5	13	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
01	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	179	1	970	3	Y	4					13
							4	9									
02	1247	N	1166	-0-	-81	-0-	255	1	898	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
03	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	315	1	890	3	Y	4					15
							4	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	350	1	1144	3	Y	17					32
							19	9									
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	298	1	1876	3	Y	27	31	1			28
							490	5	30	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	845	1	3760	3	Y	14	30	1			19
							15	9									
01	4278	X	2842	-0-	-1436	-0-	416	1	2404	3	Y	20					39
							22	9									
02	4002	X	3173	-0-	-829	-0-	663	1	2484	3	Y	24	35	1			28
							26	9									
03	4619	X	3829	-0-	-790	-0-	986	1	2833	3	Y	9					37
							10	9									
04	4470	X	3713	-0-	-757	-0-	859	1	2850	3	Y	4					41
							4	9									
05	4619	X	3658	-0-	-961	-0-	404	1	2577	3	Y	12	28	1			25
							664	5	13	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	952	1	4271	3	Y	36	49	1			31
							40	9									
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	767	1	4470	3	Y	61					92
							67	9									
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	1056	1	4018	3	Y	57	83	1			66
							63	9									
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1344	1	4078	3	Y	8					74
							9	9									
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	1175	1	4157	3	Y	4					78
							4	9									
*05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	659	1	4422	3	Y	19	51	1			46
							1082	5	21	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	335	1	1398	3	N	4	12	1			7
							4	9									
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	449	1	2441	3	N	1					8
							1	9									
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	585	1	2059	3	N	1	5	1			4
							1	9									
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	851	1	2404	3	N	1					5
							1	9									
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	651	1	2128	3	N	1					6
							1	9									
*05	3100	N	3242	-0-	142	142	362	1	2280	3	N	4	5	1			5
							596	5	4	9							

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4258	3	51	9	Y	46	50	1			76
01	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	4070	3	59	9	Y	54	51	1			79
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4050	3	57	9	Y	52	50	1			81
03	4309	X	4301	-0-	-8	-0-	4257	3	44	9	Y	40	52	1			69
04	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	3855	3	59	9	Y	54					123
05	4402	X	3963	-0-	-439	-0-	3941	3	22	9	Y	20					143

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

12	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

12	7719	X	7190	-0-	-529	-0-	7107	3	83	9	Y	75	85	1			129
01	8494	X	6750	-0-	-1744	-0-	6651	3	99	9	Y	90	86	1			133
02	7946	X	7717	-0-	-229	-0-	7611	3	106	9	Y	96	87	1			142
03	8494	X	5090	-0-	-3404	-0-	5037	3	53	9	Y	48	82	1			108
04	6960	X	4387	-0-	-2573	-0-	4320	3	67	9	Y	61					169
*05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8494	3	46	9	Y	42					211

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4845	-0-	-580	-0-	4789	3	56	9	Y	51	55	1			84
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3987	3	58	9	Y	53	54	1			83
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4531	3	64	9	Y	58	54	1			87
03	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	4667	3	50	9	Y	45	57	1			75
04	4680	X	3610	-0-	-1070	-0-	3555	3	55	9	Y	50					125
*05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5908	3	32	9	Y	29					154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2699	N	2216	-0-	-483	-0-	37	1	1643	3	N	487	1	0	560	1	518
							536	9									
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	36	1	1550	3	N	540	2	0	758	1	298
							594	9									
02	1711	X	1194	-0-	-517	-0-	25	1	995	3	N	158	3	0			453
							174	9									
03	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	32	1	1438	3	N	293	3	0	536	1	207
							322	9									
04	1770	X	220	-0-	-1550	-0-	3	1	115	3	N	93					300
							102	9									
05	1829	X	1546	-0-	-283	-0-	25	1	1129	3	N	356	422	1			234
							392	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	757	757	1			835
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	754	1			527
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	21	3	783	9	Y	712	757	1			482
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	942	1			112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	812	747	1			177
*05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	5	3	884	9	Y	804	453	1			528

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	92	1	4138	3	N	394	23	0	373	1	213
							433	9									
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	26	1	1114	3	N	316	9	0	185	1	335
							348	9									
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	46	1	1807	3	N	174	1	0	190	1	318
							191	9									
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	3	N	242	365	1			195
							266	9									
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	1934	3	N	242	130	1			307
							266	9									
*05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	N	118	147	1			278
							130	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	228	1	10218	3	N	188	4	0	186	1	600
							1	4	207	9							
01	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	185	1	7847	3	N	163	6	0	189	1	568
							179	9									
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	254	1	10158	3	N	39	23	0	378	1	206
							43	9									
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	320	1	14172	3	N	353	21	0	380	1	158
							1	4	388	9							
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	199	1	8793	3	N	326	8	0	140	1	336
							359	9									
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	63	1	2789	3	N	293	9	0	277	1	343
							322	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	101	1	4547	3	N	10	10	0			210
							2	4	11	9							
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	113	1	4867	3	N	62	14	0			258
							68	9									
02	1160	X	192	-0-	-968	-0-	1	1	39	3	N	138	1	0	190	1	205
							152	9									
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	N	165	8	0			362
							6	4	182	9							
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	88	1	3862	3	N	508	17	0	523	1	330
							1	4	559	9							
*05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	41	1	1766	3	N	297	20	0	286	1	321
							327	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2025	3	2	9	N	2	2	0			327
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2423	3	75	9	N	68	7	0			388
02	2900	N	2994	-0-	94	94	2810	3	184	9	N	167	16	0	379	1	160
03	3100	N	3778	-0-	678	772	3301	3	477	9	N	434	18	0	191	1	385
04	3000	N	4428	-0-	1428	2200	4367	3	61	9	N	55	20	0			420
*05	5902	X	3702	-0-	-2200	-0-	3484	3	218	9	N	198	24	0	457	1	137

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

12	12865	X	11077	-0-	-1788	-0-	234	1	10513	3	N	193	4	0	191	1	123
							118	4	212	9							
01	12865	X	10538	-0-	-2327	-0-	237	1	10121	3	N	53	3	0			173
							122	4	58	9							
02	11629	X	11086	-0-	-543	-0-	269	1	10715	3	N	21	6	0			188
							79	4	23	9							
03	12431	X	11101	-0-	-1330	-0-	240	1	10643	3	N	105	1	0			292
							102	4	116	9							
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	241	1	10478	3	N	65	192	1			165
							168	4	72	9							
05	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	243	1	10541	3	N	183	150	1			198
							138	4	201	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	189	1			152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	331	1			183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	149	1			140

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	68	1	3062	3	N	563	1	0	562	1	527
							619	9									
01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	N	453	1	0	757	1	222
							498	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					222
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					222
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	N	263	187	1			298
							289	9									
*05	31525	X	31525	-0-	-0-	-0-	681	1	30358	3	N	441	562	1			177
							1	4	485	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					145

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3805	-0-	-1000	-0-	83	1	3722	3	N	-0-					145
01	4464	X	3773	-0-	-691	-0-	86	1	3648	3	N	35					180
							39	9									
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	104	1	4095	3	N	29	1	0			208
							32	9									
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	120	1	5333	3	N	54					262
							59	9									
04	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	75	1	3313	3	N	33	190	1			105
							36	9									
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	107	1	4628	3	N	25					130
							28	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					302
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					302
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5					307
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					347
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	3	N	234	353	1			228
							257	9									

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	4148	-0-	-3323	-0-	90	1	4057	3	N	-0-					283
							1	4									
01	7471	X	5471	-0-	-2000	-0-	122	1	5177	3	N	156	191	1			248
							172	9									
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	155	1	6148	3	N	115	191	1			172
							127	9									
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	95	1	4225	3	N	100					272
							110	9									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	141	1	6171	3	N	45	179	1			138
							50	9									
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	159					297

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8922	-0-	5822	8027	194	1	8707	3	N	18	18	0			435
							1	4	20	9							
01	3100	N	9863	-0-	6763	14790	223	1	9598	3	N	38	26	0			447
							42	9									
02	2900	N	5517	-0-	2617	17407	131	1	5193	3	N	175	31	0	191	1	400
							193	9									
03	3100	N	7921	-0-	4821	22228	170	1	7538	3	N	194	40	0	381	1	173
							213	9									
04	30292	X	8064	-0-	-22228	-0-	172	1	7536	3	N	324	3	0	191	1	303
							356	9									
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	93	1	4134	3	N	192	3	0	277	1	215
							211	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	127	1	5741	3	N	-0-					452
							120	4									
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	168	1	7106	3	N	311	358	1			405
							146	4	342	9							
02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	209	1	8322	3	N	459	3	0	573	1	288
							199	4	505	9							
03	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	150	1	6664	3	N	414	375	1			327
							170	4	455	9							
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	105	1	4541	3	N	71	53	1			345
							110	4	78	9							
05	5146	X	1304	-0-	-3842	-0-	29	1	1212	3	N	38	188	1			195
							21	4	42	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1494	-0-	-118	-0-	26	1	415	3	N	957	4	0	953	1	233
							1053	9									
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	150	1	2197	3	N	391	25	0	381	1	218
							430	9									
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	135	1	1782	3	N	226	45	0	191	1	208
							249	9									
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	170	1	7549	3	N	237	60	0	178	1	207
							261	9									
04	1560	X	1378	-0-	-182	-0-	101	1	1249	3	N	25	4	0			228
							28	9									
*05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	120	1	1622	3	N	12	5	0			235
							13	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4494	-0-	-2326	-0-	98	1	4394	3	N	2	1	0			268
							2	9									
01	5177	X	2334	-0-	-2843	-0-	57	1	2271	3	N	5	1	0			272
							6	9									
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	156	1	6256	3	N	145	9	0	190	1	218
							160	9									
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	172	1	7636	3	N	129	7	0	190	1	150
							142	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	4520	3	N	76	3	0			223
							84	9									
05	6820	X	5703	-0-	-1117	-0-	127	1	5493	3	N	75	3	0	188	1	107
							83	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	66	1	2956	3	N	196	8	0	188	1	170
							216	9									
01	2976	X	42	-0-	-2934	-0-	1	1	38	3	N	3	1	0			172
							3	9									
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	116	1	4712	3	N	184	31	0			325
							202	9									
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	83	1	3655	3	N	272	24	0	381	1	192
							299	9									
04	3180	X	2281	-0-	-899	-0-	51	1	2202	3	N	25	14	0			203
							28	9									
05	4247	X	3586	-0-	-661	-0-	75	1	3245	3	N	242	17	0	190	1	238
							266	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	94	1	4211	3	N	-0-					670
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	103	1	4354	3	N	589	766	1			493
							648	9									
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	129	1	5136	3	N	241	382	1			352
							265	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	116	1	5124	3	N	564	566	1			350
							620	9									
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	104	1	4507	3	N	501	519	1			332
							551	9									
*05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	94	1	4083	3	N	485	656	1			161
							534	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	108	1	4802	3	N	171	4	0	190	1	282
							188	9									
01	3410	X	1362	-0-	-2048	-0-	27	1	1118	3	N	197	1	0			478
							217	9									
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					478
03	4495	X	2092	-0-	-2403	-0-	46	1	1967	3	N	72	4	0	374	1	172
							79	9									
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	95	1	3965	3	N	296	6	0			462
							326	9									
*05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	158	1	6810	3	N	476	7	0	698	1	233
							524	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

12	6758	X	690	-0-	-6068	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	3047	-0-	-3711	-0-	1165	3	1882	9	N	1711	1	0	1710	1	-0-
02	5684	X	1997	-0-	-3687	-0-	1158	3	839	9	N	763	3	0	760	1	-0-
03	2697	X	170	-0-	-2527	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	810	-0-	-2100	-0-	809	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3069	X	365	-0-	-2704	-0-	103	3	262	9	N	238	2	0	236	1	-0-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

12	2418	X	1168	-0-	-1250	-0-	1168	3			N	-0-					159
01	2418	X	1720	-0-	-698	-0-	1584	3	136	9	N	124	1	0	143	1	139
02	2262	X	1829	-0-	-433	-0-	1606	3	223	9	N	203	3	0	191	1	148
03	2418	X	190	-0-	-2228	-0-	190	3			N	-0-					148
04	1590	X	776	-0-	-814	-0-	478	3	298	9	N	271	1	0			418
05	1984	X	242	-0-	-1742	-0-	225	3	17	9	N	15	1	0			432

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	3					307
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	114	1	5054	3	N	309	23	0	191	1	402
							340	9									
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	132	1	5784	3	N	61	22	0	126	1	315
							67	9									
*05	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	59	27	0	49	1	298
							65	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

12	9455	X	8678	-0-	-777	-0-	186	1	8337	3	Y	140	3	0	310	1	60
							1	4	154	9							
01	9610	X	8237	-0-	-1373	-0-	170	1	7266	3	Y	728	4	0	495	1	289
							801	9									
02	8990	X	6017	-0-	-2973	-0-	135	1	5373	3	Y	463	7	0	620	1	125
							509	9									
03	9610	X	5981	-0-	-3629	-0-	121	1	5383	3	Y	434	9	0	305	1	245
							477	9									
04	8580	X	5412	-0-	-3168	-0-	114	1	4975	3	Y	294	8	0	281	1	250
							323	9									
05	8804	X	4585	-0-	-4219	-0-	97	1	4220	3	Y	244	9	0	339	1	146
							268	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

12	87247	X	87247	-0-	-0-	-0-	1887	1	84447	3	Y	829	34	0	623	1	347
							1	4	912	9							
01	73116	X	73116	-0-	-0-	-0-	1648	1	70558	3	Y	826	43	0	817	1	313
							1	4	909	9							
02	79924	X	58305	-0-	-21619	-0-	1408	1	55993	3	Y	820	68	0	858	1	207
							2	4	902	9							
03	85436	X	55554	-0-	-29882	-0-	1207	1	53725	3	Y	564	89	0	408	1	274
							2	4	620	9							
04	82680	X	50907	-0-	-31773	-0-	1131	1	49342	3	Y	393	76	0	314	1	277
							2	4	432	9							
05	88660	X	43084	-0-	-45576	-0-	961	1	41702	3	Y	383	93	0	386	1	181
							421	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

12	4619	X	1206	-0-	-3413	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	2309	-0-	-2310	-0-	1841	3	468	9	N	425	2	0	423	1	-0-
02	4321	X	2383	-0-	-1938	-0-	1808	3	575	9	N	523	4	0			519
03	3782	X	261	-0-	-3521	-0-	185	3	76	9	N	69	382	1			206
04	2160	X	1290	-0-	-870	-0-	991	3	299	9	N	272	1	0			477
05	2573	X	918	-0-	-1655	-0-	218	3	700	9	N	636	1	0	853	1	259

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	184	1	8244	3	Y	517	3	0	488	1	519
							1	4	569	9							
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	163	1	6937	3	Y	121	6	0	501	1	133
							133	9									
02	9744	X	1481	-0-	-8263	-0-	36	1	1401	3	Y	40	3	0	152	1	18
							44	9									
03	10416	X	13	-0-	-10403	-0-	13	3			Y	-0-	18	1			-0-
04	6720	X	14	-0-	-6706	-0-	10	3	4	9	Y	4					4
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-	3	1			1

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

12	4774	X	1470	-0-	-3304	-0-	846	3	19	4	Y	550	1	0	450	1	293
							605	9									
01	4774	X	1734	-0-	-3040	-0-	934	3	56	4	Y	676	2	0	599	1	368
							744	9									
02	4698	X	1776	-0-	-2922	-0-	1376	3	1	4	Y	363	5	0	323	1	403
							399	9									
03	3441	X	931	-0-	-2510	-0-	686	3	245	9	Y	223	3	0	349	1	274
04	1650	X	579	-0-	-1071	-0-	375	3	204	9	Y	185	1	0	103	1	355
*05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	3646	3	735	9	Y	668	2	0	375	1	646

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

12	2480	X	156	-0-	-2324	-0-	156	3			N	-0-					349
01	2480	X	474	-0-	-2006	-0-	154	3	320	9	N	291	378	1			262
02	2320	X	106	-0-	-2214	-0-	106	3			N	-0-					262
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	17					279
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	5					284
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					284

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	101	1			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	872	-0-	-1577	-0-	19	1	852	3	Y	1	2	0			145
							1	9									
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	45	1	1897	3	Y	474	5	0	463	1	151
							521	9									
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	52	1	2062	3	Y	303	11	0	285	1	158
							333	9									
03	1705	X	915	-0-	-790	-0-	19	1	853	3	Y	39	4	0			193
							43	9									
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	3	Y	182	9	0	233	1	133
							200	9									
05	2635	X	1255	-0-	-1380	-0-	26	1	1120	3	Y	99	11	0	58	1	163
							109	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

12	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	18	1	812	3	N	548	457	1			135
							603	9									
01	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	27	1	1168	3	N	498	525	1			108
							548	9									
02	2030	X	1429	-0-	-601	-0-	24	1	954	3	N	410	1	0	157	1	360
							451	9									
03	2170	X	1410	-0-	-760	-0-	21	1	913	3	N	433	635	1			158
							476	9									
04	1650	X	980	-0-	-670	-0-	13	1	546	3	N	383	260	1			281
							421	9									
05	1767	X	1075	-0-	-692	-0-	18	1	798	3	N	235	404	1			112
							259	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

12	6820	X	4232	-0-	-2588	-0-	4037	3	9	4	Y	169	3	0	797	1	58
							186	9									
01	6820	X	2679	-0-	-4141	-0-	2165	3	23	4	Y	446	3	0	326	1	175
							491	9									
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7706	3	32	4	Y	174	24	0	245	1	80
							191	9									
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8916	3	26	4	Y	29	25	0	60	1	24
							32	9									
04	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9866	3	5	4	Y	281	25	0	143	1	137
							309	9									
*05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	8895	3	16	4	Y	463	30	0	375	1	195
							509	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	3	413	9	N	375	375	1			335
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	90	3	384	9	N	349	188	1			496
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	2	4	N	4	140	1			360
							4	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	174	3	8	4	N	230	2	0			588
							253	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	501	3	25	4	N	33	5	0			616
							36	9									
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	534	3	221	9	N	201	6	0	259	1	552

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1186	-0-	-829	-0-	466	3	115	4	N	550	446	1			210
							605	9									
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1376	3	504	9	N	458	1	0	519	1	148
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1664	3	521	4	N	104	3	0	128	1	121
							114	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	1240	3	1242	4	N	186	2	0	130	1	175
							205	9									
04	3000	N	3004	-0-	4	4	1738	3	226	4	N	945	2	0	608	1	510
							1040	9									
*05	2222	N	2218	-0-	-4	-0-	1508	3	5	4	N	641	3	0	985	1	163
							705	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	651	3	133	4	N	210	316	1			80
							231	9									
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3011	3	248	9	N	225	2	0	231	1	72
02	2900	N	5431	-0-	2531	2531	4205	3	1167	4	N	54	8	0	63	1	55
							59	9									
03	3100	N	5450	-0-	2350	4881	2647	3	2711	4	N	84	4	0	59	1	76
							92	9									
04	3000	N	1997	-0-	-1003	3878	1582	3	315	4	N	91	2	0	117	1	48
							100	9									
*05	5488	X	1610	-0-	-3878	-0-	1523	3	6	4	N	74	3	0	101	1	18
							81	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	1778	-0-	-3368	-0-	29	1	1308	3	N	401	406	1			99
							441	9									
01	5146	X	1580	-0-	-3566	-0-	28	1	1189	3	N	330	357	1			72
							363	9									
02	4814	X	1368	-0-	-3446	-0-	26	1	1028	3	N	285	1	0	106	1	250
							314	9									
03	3689	X	1450	-0-	-2239	-0-	24	1	1057	3	N	335	463	1			122
							369	9									
04	1680	X	826	-0-	-854	-0-	13	1	568	3	N	223	182	1			163
							245	9									
05	1798	X	1486	-0-	-312	-0-	25	1	1059	3	N	365	354	1			174
							402	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4688	-0-	-1295	-0-	92	1	4162	3	Y	385	6	0	468	1	622
							10	4	424	9							
01	5983	X	1047	-0-	-4936	-0-	24	1	1007	3	Y	9	3	0	458	1	170
							6	4	10	9							
02	8584	X	3608	-0-	-4976	-0-	77	1	3056	3	Y	432	15	0	474	1	113
							475	9									
03	6758	X	5605	-0-	-1153	-0-	109	1	4851	3	Y	586	22	0	265	1	412
							645	9									
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	140	1	6016	3	Y	381	23	0	469	1	301
							419	9									
*05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	151	1	6509	3	Y	606	28	0	638	1	241
							667	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	400	1	17945	3	N	177	177	1			290
							2	4	195	9							
01	16368	X	14498	-0-	-1870	-0-	334	1	14103	3	N	55	30	0			315
							61	9									
02	15312	X	14081	-0-	-1231	-0-	342	1	13663	3	N	69	58	0			326
							76	9									
03	18104	X	13229	-0-	-4875	-0-	290	1	12878	3	N	55	52	0			329
							61	9									
04	17520	X	16154	-0-	-1366	-0-	350	1	15255	3	N	475	61	0	102	1	641
							26	4	523	9							
05	18848	X	15950	-0-	-2898	-0-	356	1	15401	3	N	112	74	0	244	1	435
							70	4	123	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6252	3	216	9	N	196	6	0	190	1	293
01	5425	X	1645	-0-	-3780	-0-	1590	3	55	9	N	50	1	0	191	1	151
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5521	3	180	9	N	164	8	0	190	1	117
03	5859	X	4122	-0-	-1737	-0-	4021	3	101	9	N	92	2	0	23	1	184
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5494	3	212	9	N	193	229	1			148
05	5859	X	4974	-0-	-885	-0-	4646	3	328	9	N	298	259	1			187

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5923	3	4	9	N	4	4	0			117
01	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	1130	3	3	4	N	158	7	0			268
							174	9									
02	2059	X	520	-0-	-1539	-0-	507	3	6	4	N	6	6	0			268
							7	9									
03	2201	X	964	-0-	-1237	-0-	812	3	13	4	N	126	9	0			385
							139	9									
04	1890	X	863	-0-	-1027	-0-	571	3	27	4	N	241	7	0			619
							265	9									
05	2201	X	545	-0-	-1656	-0-	534	3	11	9	N	10	8	0	178	1	443

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

12	3038	X	579	-0-	-2459	-0-	13	1	565	3	Y	1	1	0			72
							1	9									
01	3038	X	1469	-0-	-1569	-0-	32	1	1374	3	Y	57	4	0	108	1	17
							63	9									
02	2436	X	1907	-0-	-529	-0-	42	1	1666	3	Y	181	9	0	96	1	93
							199	9									
03	1395	X	370	-0-	-1025	-0-	7	1	320	3	Y	39	2	0			130
							43	9									
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	280	10	0	193	1	207
							308	9									
05	2077	X	1017	-0-	-1060	-0-	20	1	843	3	Y	140	12	0	91	1	244
							154	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	60	1	2703	3	Y	59	1	0	81	1	59
							65	9									
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	96	1	4121	3	Y	283	3	0	57	1	282
							311	9									
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	253	1	10156	3	Y	1040	20	0	798	1	504
							1144	9									
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	245	1	10891	3	Y	636	16	0	552	1	572
							1	4	700	9							
04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	215	1	9359	3	Y	354	11	0	478	1	437
							389	9									
05	12152	X	9327	-0-	-2825	-0-	203	1	8823	3	Y	274	13	0	328	1	370
							301	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

12	4433	X	2277	-0-	-2156	-0-	32	1	1425	3	N	745	831	1			184
							820	9									
01	4433	X	2018	-0-	-2415	-0-	38	1	1608	3	N	338	448	1			74
							372	9									
02	4147	X	1630	-0-	-2517	-0-	32	1	1284	3	N	285	1	0	108	1	250
							314	9									
03	4216	X	1418	-0-	-2798	-0-	25	1	1120	3	N	248	407	1			91
							273	9									
04	2310	X	1115	-0-	-1195	-0-	17	1	736	3	N	329	178	1			242
							362	9									
05	2294	X	1547	-0-	-747	-0-	26	1	1122	3	N	363	431	1			174
							399	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3144	3	8	4	Y	3071	779	0	1625	1	801
							3378	9									
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1637	3	16	4	Y	1873	808	0	1446	1	420
							2060	9									
02	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	5379	3	22	4	Y	4125	3882	0	534	1	129
							4538	9									
03	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	5915	3	16	4	Y	5140	5108	0	97	1	64
							5654	9									
04	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	6094	3	4	4	Y	6704	6156	0	318	1	294
							7374	9									
*05	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	5691	3	10	4	Y	8057	7501	0	599	1	251
							8863	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	51	3	13	9	Y	12	12	0	36	1	-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	3	109	9	Y	99	2	0	59	1	38
02	2900	N	9430	-0-	6530	6530	4469	3	22	4	Y	4490	2692	0	881	1	955
							4939	9									
03	3100	N	12635	-0-	9535	16065	7057	3	19	4	Y	5054	4894	0	718	1	397
							5559	9									
04	3000	N	14231	-0-	11231	27296	7322	3	4	4	Y	6277	5868	0	587	1	219
							6905	9									
*05	42029	X	14733	-0-	-27296	-0-	6251	3	11	4	Y	7701	7151	0	521	1	248
							8471	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	3441	-0-	-3658	-0-	3273	3	10	4	Y	144	2	0	56	1	86
							158	9									
01	7099	X	2137	-0-	-4962	-0-	2070	3	63	4	Y	4	3	0	11	1	76
							4	9									
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5673	3	23	4	Y	171	18	0	89	1	140
							188	9									
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	6348	3	18	4	Y	896	18	0	925	1	93
							986	9									
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6304	3	3	4	Y	40	16	0	115	1	2
							44	9									
*05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5644	3	10	4	Y	45	19	0	23	1	5
							50	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	3497	-0-	-2765	-0-	2338	3	6	4	Y	1048	705	0	136	1	207
							1153	9									
01	6262	X	1689	-0-	-4573	-0-	1009	3	28	4	Y	593	577	0	27	1	196
							652	9									
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	4369	3	18	4	Y	950	569	0	230	1	347
							1045	9									
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	5672	3	16	4	Y	2050	620	0	1626	1	151
							2255	9									
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	6340	3	3	4	Y	722	477	0	376	1	20
							794	9									
*05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	5732	3	10	4	Y	830	581	0	218	1	51
							913	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	5085	-0-	-3223	-0-	455	1	4250	3	Y	345	3	0	456	1	202
							380	9									
01	8308	X	3321	-0-	-4987	-0-	472	1	2299	3	Y	500	4	0	518	1	180
							550	9									
02	6206	X	3932	-0-	-2274	-0-	513	1	3045	3	Y	340	12	0	192	1	316
							374	9									
03	4216	X	3551	-0-	-665	-0-	475	1	2676	3	Y	364	9	0	396	1	275
							400	9									
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	442	1	3263	3	Y	371	9	0	422	1	215
							408	9									
05	5146	X	2888	-0-	-2258	-0-	467	1	1946	3	Y	432	11	0	516	1	120
							475	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	1327	-0-	-5431	-0-	660	3	18	4	Y	590	1	0	688	1	315
							649	9									
01	6758	X	1587	-0-	-5171	-0-	992	3	32	4	Y	512	1	0	547	1	279
							563	9									
02	1943	X	1547	-0-	-396	-0-	1231	3	74	4	Y	220	4	0	245	1	250
							242	9									
03	2077	X	1038	-0-	-1039	-0-	808	3	37	4	Y	175	2	0	217	1	206
							193	9									
04	1860	X	874	-0-	-986	-0-	702	3	15	4	Y	143	1	0	78	1	270
							157	9									
*05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2261	3	32	4	Y	260	2	0	278	1	250
							286	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6226	-0-	-1369	-0-	1099	1	4809	3	Y	289	8	0	393	1	131
							318	9									
01	7595	X	4714	-0-	-2881	-0-	946	1	3242	3	Y	478	8	0	381	1	220
							526	9									
02	4292	X	3921	-0-	-371	-0-	1006	1	2290	3	Y	568	11	0	590	1	187
							625	9									
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	1104	1	4022	3	Y	707	17	0	523	1	354
							778	9									
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1062	1	3593	3	Y	445	14	0	547	1	238
							490	9									
05	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	1092	1	2786	3	Y	448	17	0	361	1	308
							493	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	301	3	Y	470	358	1			218
							517	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	101	1	599	3	Y	205	1	0	327	1	95
							226	9									
02	319	N	270	-0-	-49	-0-	43	1	98	3	Y	117	173	1			39
							129	9									
03	837	N	127	-0-	-710	-0-	19	1	90	3	Y	16	47	1			8
							18	9									
04	810	N	357	-0-	-453	-0-	24	1	80	3	Y	230	111	1			127
							253	9									
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	225	191	1			161
							248	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

12	8680	X	5916	-0-	-2764	-0-	540	1	5017	3	Y	326	4	0	321	1	190
							359	9									
01	8680	X	3708	-0-	-4972	-0-	549	1	2680	3	Y	435	5	0	464	1	156
							479	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	583	1	3455	3	Y	275	13	0	166	1	252
							303	9									
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	474	1	3124	3	Y	236	11	0	303	1	174
							260	9									
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	493	1	3634	3	Y	285	10	0	286	1	163
							314	9									
05	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	541	1	2256	3	Y	371	12	0	420	1	102
							408	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	931	1	9066	3	Y	1033	5	0	916	1	608
							1136	9									
01	9889	X	7089	-0-	-2800	-0-	1007	1	4942	3	Y	1036	9	0	1262	1	373
							1140	9									
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1321	1	7890	3	Y	749	31	0	401	1	690
							824	9									
03	6045	X	5267	-0-	-778	-0-	740	1	3969	3	Y	507	15	0	801	1	381
							558	9									
04	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	1116	1	7882	3	Y	673	21	0	646	1	387
							740	9									
05	11284	X	7204	-0-	-4080	-0-	1169	1	4986	3	Y	954	26	0	1051	1	264
							1049	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	6175	-0-	-10317	-0-	943	1	3641	3	N	1446	4	0	1442	1	301
							1591	9									
01	16492	X	7539	-0-	-8953	-0-	1106	1	4519	3	N	1740	7	0	1830	1	204
							1914	9									
02	15428	X	3662	-0-	-11766	-0-	1034	1	1906	3	N	656	7	0			853
							722	9									
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	970	1	6108	3	N	698	19	0	1337	1	195
							768	9									
04	7110	X	3888	-0-	-3222	-0-	911	1	2192	3	N	714	6	0	588	1	315
							785	9									
05	7626	X	4827	-0-	-2799	-0-	713	1	3220	3	N	813	7	0	828	1	293
							894	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	204	1	6721	3	Y	792	9	0	635	1	354
							871	9									
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	213	1	4994	3	Y	403	9	0	534	1	214
							443	9									
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	209	1	5323	3	Y	429	18	0	414	1	211
							472	9									
03	7626	X	4271	-0-	-3355	-0-	137	1	3870	3	Y	240	12	0	357	1	82
							264	9									
04	7380	X	7085	-0-	-295	-0-	275	1	6037	3	Y	703	18	0	620	1	147
							773	9									
05	7905	X	5694	-0-	-2211	-0-	236	1	4920	3	Y	489	21	0	337	1	278
							538	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	113	1	1542	3	N	121	1	0	127	1	199
							133	9									
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	162	1	1734	3	N	170	1	0	82	1	286
							187	9									
02	2900	N	3146	-0-	246	246	222	1	2672	3	N	229	4	0	317	1	194
							252	9									
03	2131	N	1885	-0-	-246	-0-	128	1	1628	3	N	117	4	0	212	1	95
							129	9									
04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	107	1	1376	3	N	160	3	0	159	1	93
							176	9									
05	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	105	1	1473	3	N	170	3	0	149	1	111
							187	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5188	-0-	-578	-0-	208	1	4791	3	Y	172	6	0	315	1	75
							189	9									
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	195	1	4124	3	Y	337	7	0	226	1	179
							371	9									
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	167	1	4143	3	Y	352	14	0	343	1	174
							387	9									
03	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	224	1	3763	3	Y	332	12	0	378	1	116
							365	9									
04	4890	X	4266	-0-	-624	-0-	137	1	3710	3	Y	381	11	0	407	1	79
							419	9									
05	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	189	1	4329	3	Y	176	14	0	145	1	96
							194	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	5174	-0-	-6017	-0-	1033	1	3977	3	N	149	5	0	169	1	204
							164	9									
01	11191	X	5566	-0-	-5625	-0-	1095	1	4347	3	N	113	7	0	163	1	147
							124	9									
02	10469	X	2001	-0-	-8468	-0-	552	1	1166	3	N	257	8	0			396
							283	9									
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	931	1	6149	3	N	952	19	0	1025	1	304
							1047	9									
04	5400	X	3050	-0-	-2350	-0-	933	1	2071	3	N	42	6	0			340
							46	9									
05	5642	X	3570	-0-	-2072	-0-	646	1	2532	3	N	356	7	0	374	1	315
							392	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

12	4216	X	191	-0-	-4025	-0-	191	3			Y	-0-					477
01	4092	X	2451	-0-	-1641	-0-	2451	3			Y	-0-	145	1			332
02	2233	X	2218	-0-	-15	-0-	2211	3	7	9	Y	6	1	0			337
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					337
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2890	3	22	9	Y	20	345	1			12
05	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	1683	3	10	9	Y	9	4	1			17

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					148
01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1305	3	9	9	Y	8	45	1			111
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	Y	2					113
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					114
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2163	3	332	9	Y	302	230	1			186
*05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-	60	1			126

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	215	1	2925	3	N	208	1	0	204	1	333
							229	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	307	1	3290	3	N	314	2	0	138	1	507
							345	9									
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	422	1	5070	3	N	376	8	0	558	1	317
							414	9									
03	4867	X	3569	-0-	-1298	-0-	243	1	3089	3	N	215	7	0	350	1	175
							237	9									
04	4710	X	3111	-0-	-1599	-0-	203	1	2610	3	N	271	5	0	284	1	157
							298	9									
05	4867	X	3309	-0-	-1558	-0-	199	1	2795	3	N	286	6	0	251	1	186
							315	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	207	1	2820	3	N	230	1	0	224	1	367
							253	9									
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	296	1	3172	3	N	351	2	0	152	1	564
							386	9									
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	407	1	4888	3	N	412	7	0	620	1	349
							453	9									
03	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	235	1	2978	3	N	239	7	0	386	1	195
							263	9									
04	4560	X	3042	-0-	-1518	-0-	196	1	2517	3	N	299	5	0	316	1	173
							329	9									
05	4712	X	3236	-0-	-1476	-0-	192	1	2695	3	N	317	6	0	278	1	206
							349	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	5729	-0-	-8221	-0-	1177	1	4447	3	N	95	5	0	65	1	114
							105	9									
01	13950	X	5269	-0-	-8681	-0-	1059	1	4094	3	N	105	7	0	91	1	121
							116	9									
02	13050	X	4543	-0-	-8507	-0-	1502	1	2697	3	N	313	7	0			427
							344	9									
03	7161	X	6290	-0-	-871	-0-	842	1	5072	3	N	342	16	0	647	1	106
							376	9									
04	6210	X	3018	-0-	-3192	-0-	878	1	2093	3	N	43	6	0			143
							47	9									
05	5797	X	4234	-0-	-1563	-0-	711	1	3315	3	N	189	7	0	160	1	165
							208	9									

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					267
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	63	1	2624	3	N	125	2	0			390
							138	9									
02	2900	N	4356	-0-	1456	1456	98	1	3921	3	N	306	9	0	179	1	508
							337	9									
03	3100	N	2546	-0-	-554	902	51	1	2271	3	N	204	4	0	375	1	333
							224	9									
04	1653	N	751	-0-	-902	-0-	16	1	696	3	N	35	1	0			367
							39	9									
*05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	40	1	1687	3	N	652	1	0	585	1	433
							717	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

12	992	X	312	-0-	-680	-0-	2	1	106	3	N	185	185	1			278
							204	9									
01	1612	X	1336	-0-	-276	-0-	28	1	1178	3	N	118	3	0			393
							130	9									
02	3190	X	2061	-0-	-1129	-0-	51	1	1996	3	N	13	9	0	194	1	203
							14	9									
03	3410	X	2715	-0-	-695	-0-	55	1	2453	3	N	188	11	0			380
							207	9									
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	85	1	3755	3	N	323	14	0	269	1	420
							355	9									
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	80	1	3413	3	N	448	17	0	374	1	477
							493	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

12	6293	X	308	-0-	-5985	-0-	106	3	202	9	N	184	187	1			153
01	6293	X	114	-0-	-6179	-0-	107	3	7	9	N	6					159
02	5887	X	184	-0-	-5703	-0-	114	3	70	9	N	64					223
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	11					234
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					234
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					237

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	74	1	3317	3	N	600	6	0	319	1	760
							33	4	660	9							
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	21	1	894	3	N	28	3	0	559	1	226
							7	4	31	9							
02	2900	N	5216	-0-	2316	2316	97	1	3861	3	N	1144	19	0	1046	1	305
							1258	9									
03	9637	X	7321	-0-	-2316	-0-	133	1	5933	3	N	1141	27	0	605	1	814
							1255	9									
04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	223	1	9692	3	N	865	36	0	947	1	696
							952	9									
*05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	212	1	9116	3	N	553	44	0	993	1	212
							608	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

12	961	X	363	-0-	-598	-0-	8	1	355	3	N	-0-					263
01	651	X	284	-0-	-367	-0-	3	1	163	3	N	107					370
							118	9									
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					370
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	N	58	1	0	157	1	270
							64	9									
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	3	1	159	3	N	-0-					270
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	2					272
							2	9									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

*06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	24	3	1	4	N	217					323
							239	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	799	708	1			414
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	174	1	2704	3	N	467	1	0	79	1	424
							514	9					377	7			
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	216	1	5610	3	N	927	6	0	196	1	1149
							11	4	1020	9							
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	68	1	2969	3	N	524	7	0	610	1	1056
							16	4	576	9							
11	3330	X	2578	-0-	-752	-0-	44	1	2037	3	N	449	1	0	693	1	811
							3	4	494	9							
12	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	135	1	6011	3	N	358	10	0	533	1	626
							81	4	394	9							
01	7068	X	1932	-0-	-5136	-0-	43	1	1841	3	N	28	5	0	460	1	189
							17	4	31	9							
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	145	1	5767	3	N	801	29	0	752	1	209
							881	9									
03	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	168	1	7493	3	N	799	35	0	415	1	558
							879	9									
04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	260	1	11325	3	N	799	42	0	680	1	635
							879	9									
*05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	245	1	10560	3	N	616	52	0	964	1	235
							678	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1504	-0-	-1038	-0-	24	1	1063	3	N	379	386	1			448
							417	9									
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	65	1	2763	3	N	408	4	0	537	1	315
							449	9									
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2378	3	N	15	7	0			323
							17	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	54	1	2405	3	N	70	6	0			387
							77	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	55	1	2355	3	N	241	5	0	378	1	245
							265	9									
05	2542	X	1420	-0-	-1122	-0-	23	1	981	3	N	378	7	0	221	1	395
							416	9									

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

12	1829	X	1082	-0-	-747	-0-	15	1	652	3	N	377	377	1			178
							415	9									
01	1488	X	264	-0-	-1224	-0-	6	1	248	3	N	9					187
							10	9									
02	2233	N	501	-0-	-1732	-0-	11	1	440	3	N	45					232
							50	9									
03	682	N	139	-0-	-543	-0-	3	1	136	3	N	-0-					232
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	16					248
*05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	1530	3	N	530	543	1			235
							583	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

12	120001	X	56749	-0-	-63252	-0-	46798	3	9951	9	Y	9046	9043	0			24
01	96317	X	47213	-0-	-49104	-0-	38822	3	8391	9	Y	7628	7628	0			24
02	73399	X	39104	-0-	-34295	-0-	33188	3	5916	9	Y	5378	5382	0			20
03	67208	X	35344	-0-	-31864	-0-	30569	3	4775	9	Y	4341	4340	0			21
04	65040	X	31466	-0-	-33574	-0-	27091	3	4375	9	Y	3977	3977	0			21
05	64790	X	36604	-0-	-28186	-0-	31274	3	5330	9	Y	4845	4845	0			21

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

12	119939	X	63065	-0-	-56874	-0-	50358	3	12707	9	Y	11552	11553	0			30
01	119939	X	40461	-0-	-79478	-0-	32065	3	8396	9	Y	7633	7639	0			24
02	82737	X	59112	-0-	-23625	-0-	48076	3	11036	9	Y	10033	10020	0			37
03	88443	X	50678	-0-	-37765	-0-	43540	3	7138	9	Y	6489	6494	0			32
04	85590	X	42546	-0-	-43044	-0-	36428	3	6118	9	Y	5562	5562	0			32
05	70370	X	47848	-0-	-22522	-0-	40393	3	7455	9	Y	6777	6777	0			32

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

*08	283918	X	90571	-0-	-193347	-0-	87724	3	2847	9	Y	2588	17838	0			23
09	140100	X	103575	-0-	-36525	-0-	86006	3	17569	9	Y	15972	15969	0			26
10	144770	X	107578	-0-	-37192	-0-	94752	3	12826	9	Y	11660	11663	0			23
11	140100	X	89950	-0-	-50150	-0-	78642	3	11308	9	Y	10280	10282	0			21
12	144770	X	72850	-0-	-71920	-0-	63581	3	9269	9	Y	8426	8425	0			22
01	107012	X	63572	-0-	-43440	-0-	55154	3	8418	9	Y	7653	7651	0			24
02	100050	X	49907	-0-	-50143	-0-	44164	3	5743	9	Y	5221	5226	0			19
03	98983	X	44897	-0-	-54086	-0-	40264	3	4633	9	Y	4212	4211	0			20
04	95790	X	31955	-0-	-63835	-0-	28242	3	3713	9	Y	3375	3375	0			20
05	79856	X	38500	-0-	-41356	-0-	33977	3	4523	9	Y	4112	4112	0			20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93775	X	54796	-0-	-38979	-0-	41403	3	13393	9	Y	12175	12175	0			-0-
01	93775	X	49441	-0-	-44334	-0-	37123	3	12318	9	Y	11198	11198	0			-0-
02	87725	X	42162	-0-	-45563	-0-	32860	3	9302	9	Y	8456	8456	0			-0-
03	93775	X	27457	-0-	-66318	-0-	21647	3	5810	9	Y	5282	5282	0			-0-
04	90750	X	46318	-0-	-44432	-0-	37850	3	8468	9	Y	7698	7657	0	41	1	-0-
05	93124	X	45239	-0-	-47885	-0-	34977	3	10262	9	Y	9329	9329	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

12	82863	X	51030	-0-	-31833	-0-	38472	3	12558	9	Y	11416	11416	0			-0-
01	82863	X	45490	-0-	-37373	-0-	34380	3	11110	9	Y	10100	10100	0			-0-
02	77517	X	38534	-0-	-38983	-0-	30890	3	7644	9	Y	6949	6949	0			-0-
03	67518	X	31996	-0-	-35522	-0-	25841	3	6155	9	Y	5595	5595	0			-0-
04	65340	X	34239	-0-	-31101	-0-	27531	3	6708	9	Y	6098	6068	0	30	1	-0-
05	54343	X	32875	-0-	-21468	-0-	24742	3	8133	9	Y	7394	7394	0			-0-

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	518	1	4821	2	N	608	718	1	3	8	133
							669	9									
01	7316	X	5852	-0-	-1464	-0-	496	1	4558	3	N	590	532	1	4	8	187
							149	4	649	9							
02	6844	X	5373	-0-	-1471	-0-	493	1	4291	3	N	535	539	1	10	8	173
							589	9									
03	7316	X	5099	-0-	-2217	-0-	527	1	4065	3	N	461	496	1	5	8	133
							507	9									
04	6450	X	4588	-0-	-1862	-0-	510	1	3608	3	N	427	366	1	1	8	193
							470	9									
05	6014	X	4413	-0-	-1601	-0-	527	1	3465	3	N	383	348	1	1	8	227
							421	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

12	17856	X	12026	-0-	-5830	-0-	11908	2	118	9	N	107	170	1	1	8	71
01	17856	X	10195	-0-	-7661	-0-	10104	2	91	9	N	83	1	8			153
02	16704	X	10018	-0-	-6686	-0-	9929	2	89	9	N	81	175	1			59
03	12028	X	7973	-0-	-4055	-0-	7907	2	66	9	N	60	1	8			118
04	11640	X	11300	-0-	-340	-0-	11208	2	92	9	N	84					202
*05	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12775	2	67	9	N	61	192	1			71

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

12	9238	X	6050	-0-	-3188	-0-	6016	2	34	9	N	31	1	8			57
01	9238	X	4918	-0-	-4320	-0-	4883	2	35	9	N	32					89
02	8642	X	4582	-0-	-4060	-0-	4550	2	32	9	N	29					118
03	7254	X	3056	-0-	-4198	-0-	3041	2	15	9	N	14					132
04	6390	X	4807	-0-	-1583	-0-	4777	2	30	9	N	27					159
05	6045	X	4847	-0-	-1198	-0-	4819	2	28	9	N	25					184

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

12	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19549	2	1	9	N	1	1	8			217
01	18879	X	18045	-0-	-834	-0-	18043	2	2	9	N	2	2	8			217
02	17661	X	15432	-0-	-2229	-0-	15432	2			N	-0-					217
03	18879	X	16137	-0-	-2742	-0-	16136	2	1	9	N	1	1	8			217
04	18270	X	14932	-0-	-3338	-0-	14932	2			N	-0-					217
05	18879	X	14349	-0-	-4530	-0-	14349	2			N	-0-					217

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	2			N	-0-					84
01	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	272	2			N	-0-					84
02	14094	X	90	-0-	-14004	-0-	90	2			N	-0-					84
03	15066	X	8258	-0-	-6808	-0-	8258	2			N	-0-					84
04	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					84
05	15066	X	11531	-0-	-3535	-0-	11531	2			N	-0-					84

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

12	3100	N	4455	-0-	1355	1355	4170	2	285	9	N	259	187	1			147
01	3100	N	1864	-0-	-1236	119	1789	2	75	9	N	68	158	1	1	8	56
02	2146	N	2027	-0-	-119	-0-	1894	2	133	9	N	121					177
03	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	1778	2	161	9	N	146	159	1			164
04	2040	X	1882	-0-	-158	-0-	1732	2	150	9	N	136	185	1			115
05	2108	X	409	-0-	-1699	-0-	408	2	1	9	N	1					116

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

12	11532	X	6980	-0-	-4552	-0-	6922	2	58	9	Y	53	97	1	2	8	86
01	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12541	2	108	9	Y	98	132	1	1	8	51
02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9527	2	83	9	Y	75	2	8			124
03	10757	X	5903	-0-	-4854	-0-	5857	2	46	9	Y	42	1	8			165
04	12240	X	10643	-0-	-1597	-0-	10571	2	72	9	Y	65	137	1			93
05	12648	X	8179	-0-	-4469	-0-	8137	2	42	9	Y	38					131

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10670	2	199	9	Y	181	177	1			64
01	10602	X	9387	-0-	-1215	-0-	9233	2	154	9	Y	140	155	1	1	8	48
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7625	2	101	9	Y	92	78	1			62
03	10881	X	6619	-0-	-4262	-0-	6516	2	103	9	Y	94	73	1			83
04	10530	X	7407	-0-	-3123	-0-	7309	2	98	9	Y	89	144	1			28
05	10881	X	8761	-0-	-2120	-0-	8649	2	112	9	Y	102					130

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

12	10199	X	7673	-0-	-2526	-0-	7509	2	164	9	Y	149	134	1			51
01	10199	X	7428	-0-	-2771	-0-	7287	2	141	9	Y	128	134	1	1	8	44
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7003	2	120	9	Y	109	84	1	1	8	68
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9060	2	133	9	Y	121	88	1	1	8	100
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7459	2	134	9	Y	122	187	1	1	8	34
*05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7698	2	127	9	Y	115					149

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10618	2	35	9	Y	32	34	1			11
01	10013	X	9176	-0-	-837	-0-	9146	2	30	9	Y	27	30	1			8
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5167	2	22	9	Y	20	16	1			12
03	9734	X	7301	-0-	-2433	-0-	7286	2	15	9	Y	14	13	1			13
04	9420	X	8302	-0-	-1118	-0-	8277	2	25	9	Y	23	31	1			5
*05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9959	2	23	9	Y	21					26

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

12	16275	X	5772	-0-	-10503	-0-	5659	2	113	9	N	103	184	1			124
01	16275	X	10520	-0-	-5755	-0-	10309	2	211	9	N	192	182	1			134
02	15225	X	7488	-0-	-7737	-0-	7319	2	169	9	N	154	186	1	1	8	101
03	12772	X	9820	-0-	-2952	-0-	9609	2	211	9	N	192	170	1			123
04	10170	X	8722	-0-	-1448	-0-	8532	2	190	9	N	173	179	1	1	8	116
05	10509	X	7498	-0-	-3011	-0-	7345	2	153	9	N	139					255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	328	-0-	-8011	-0-	327	2	1	9	N	1					49
01	8339	X	2434	-0-	-5905	-0-	2422	2	12	9	N	11					60
02	7801	X	4729	-0-	-3072	-0-	4709	2	20	9	N	18					78
03	5704	X	5429	-0-	-275	-0-	5409	2	20	9	N	18	1	8			95
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4259	2	10	9	N	9					104
05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4551	2	10	9	N	9					113

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

12	8680	X	7087	-0-	-1593	-0-	7030	2	57	9	N	52	1	8			227
01	8680	X	6623	-0-	-2057	-0-	6568	2	55	9	N	50	171	1			106
02	6583	X	5763	-0-	-820	-0-	5713	2	50	9	N	45	1	8			150
03	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	6340	2	48	9	N	44					194
04	6870	X	5910	-0-	-960	-0-	5853	2	57	9	N	52	180	1			66
05	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	6117	2	39	9	N	35					101

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					70
01	7533	X	6181	-0-	-1352	-0-	6180	2	1	9	N	1	1	8			70
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					70
03	8215	X	7119	-0-	-1096	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			70
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8190	2	1	9	N	1	1	8			70
05	8215	X	5579	-0-	-2636	-0-	5579	2			N	-0-					70

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

12	9269	X	8898	-0-	-371	-0-	8850	2	48	9	N	44	1	8			174
01	10354	X	9401	-0-	-953	-0-	9350	2	51	9	N	46					220
02	9686	X	8208	-0-	-1478	-0-	8161	2	47	9	N	43	170	1			93
03	10354	X	9366	-0-	-988	-0-	9318	2	48	9	N	44	1	8			136
04	9090	X	8774	-0-	-316	-0-	8731	2	43	9	N	39					175
05	9393	X	8729	-0-	-664	-0-	8693	2	36	9	N	33					208

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

12	13764	X	8138	-0-	-5626	-0-	7981	2	157	9	Y	143	151	1	2	8	77
01	13764	X	6777	-0-	-6987	-0-	6676	2	101	9	Y	92	132	1	1	8	36
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8504	2	95	9	Y	86	61	1			61
03	9331	X	7382	-0-	-1949	-0-	7318	2	64	9	Y	58	57	1			62
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8311	2	94	9	Y	85	131	1			16
05	9207	X	7898	-0-	-1309	-0-	7851	2	47	9	Y	43					59

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

12	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9222	2	69	9	Y	63	83	1			54
01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9685	2	110	9	Y	100	110	1			44
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6023	2	81	9	Y	74	52	1			66
03	6479	X	6101	-0-	-378	-0-	6032	2	69	9	Y	63	54	1			75
04	6270	X	4995	-0-	-1275	-0-	4940	2	55	9	Y	50	100	1			25
05	6479	X	5687	-0-	-792	-0-	5570	2	117	9	Y	106					131

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

12	7688	X	5611	-0-	-2077	-0-	5470	2	141	9	Y	128	121	1			69
01	7316	X	5887	-0-	-1429	-0-	5780	2	107	9	Y	97	123	1	1	8	42
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5506	2	96	9	Y	87	60	1			69
03	5673	X	5583	-0-	-90	-0-	5502	2	81	9	Y	74	63	1	1	8	79
04	5700	X	5492	-0-	-208	-0-	5403	2	89	9	Y	81	135	1	1	8	24
*05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6056	2	50	9	Y	45					69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	4985	-0-	-1680	-0-	4985	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5114	-0-	-1334	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	5010	-0-	-2306	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6023	-0-	-642	-0-	6002	2	21	9	Y	19	61	1	2	8	56
01	6665	X	5561	-0-	-1104	-0-	5546	2	15	9	Y	14	49	1			21
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6727	2	21	9	Y	19					40
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7101	2	17	9	Y	15					55
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5852	2	19	9	Y	17	42	1			30
05	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5748	2	23	9	Y	21					51

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	N	48	185	1			71
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	204	2	90	9	N	82					153
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	102	2	76	9	N	69					222
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	142	1			80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	2	128	9	N	116	183	1			60
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1282	2	101	9	N	92					152
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	657	2	100	9	N	91	185	1			58
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33	1			25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	405	1	1646	2	N	371	423	1			93
							10	4	408	9							
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	445	1	1409	2	N	550	412	1			231
							605	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	409	1	1335	2	N	456	582	1			105
							502	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	436	1	1482	2	N	578	537	1			146
							636	9									
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	444	1	1620	2	N	625	624	1			147
							688	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	181	176	1			6
							199	9									
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	28	1	104	2	Y	168	173	1			1
							5	4	185	9							
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	258	252	1			7
							284	9									
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	37	1	114	2	Y	267	265	1			9
							18	4	294	9							
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	305	301	1			13
							4	4	336	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	2463	-0-	-6093	-0-	478	1	1713	2	Y	230	229	1			41
							19	4	253	9							
01	7099	X	2234	-0-	-4865	-0-	503	1	1520	2	Y	192	117	1			116
							211	9									
02	1798	X	1211	-0-	-587	-0-	257	1	835	2	Y	108	186	1			38
							119	9									
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	404	1	1285	2	Y	221	191	1			68
							243	9									
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	649	1	2256	2	Y	242	260	1			50
							266	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	3759	-0-	-3030	-0-	551	1	1961	2	Y	1118	851	1			395
							17	4	1230	9							
01	5115	X	2098	-0-	-3017	-0-	458	1	1369	2	Y	246	586	1			55
							271	9									
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	1412	1	4788	2	Y	1604	1142	1			517
							1764	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	794	1	2613	2	Y	728	1039	1			206
							801	9									
04	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	369	1	1312	2	Y	832	918	1			120
							915	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					120

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1927	-0-	-181	-0-	289	1	1198	2	N	389	395	1			103
							12	4	428	9							
01	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	418	1	1319	2	N	517	411	1			209
							569	9									
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	411	1	1356	2	N	365	492	1			82
							402	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	376	1	1166	2	N	401	384	1			99
							441	9									
04	3000	N	3493	-0-	493	493	640	1	2296	2	N	506	476	1			129
							557	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT					129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1383	1	5254	2	N	996	1089	1			192
							41	4	1096	9							
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1510	1	4713	2	N	710	604	1			298
							781	9									
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1119	1	3622	2	N	444	665	1			77
							488	9									
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1273	1	4208	2	N	589	526	1			140
							648	9									
04	6360	X	6200	-0-	-160	-0-	1219	1	4438	2	N	494	545	1			89
							543	9									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					89

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	437	1	1226	2	N	42	43	0			3
							46	9									
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	573	1	1318	2	N	20	14	0			9
							22	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	589	1	1085	2	N	7	15	0			1
							8	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	175	1	613	2	N	4	5	0			-0-
							4	9									
04	1710	N	151	-0-	-1559	-0-	41	1	104	2	N	5	4	0			1
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	775	1	2860	2	N	636	643	1			167
							23	4	700	9							
01	4464	X	3464	-0-	-1000	-0-	661	1	2079	2	N	658	551	1			274
							724	9									
02	4176	X	2982	-0-	-1194	-0-	582	1	1898	2	N	456	607	1			123
							502	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	731	1	2478	2	N	596	593	1			126
							656	9									
04	4230	X	3525	-0-	-705	-0-	620	1	2250	2	N	595	582	1			139
							655	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					139

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	107	1	307	2	N	18	15	0			3
							20	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	165	1	404	2	N	11	13	0			1
							12	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	280	1	450	2	N	4	5	0			-0-
							4	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	119	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	71	1	234	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	0	N	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, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	253	1	704	2	N	20	18	0			3
							22	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	374	1	893	2	N	25	25	0			3
							28	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	352	1	708	2	N	15	18	0			-0-
							17	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	200	1	750	2	N	12	12	0			-0-
							13	9									
04	1260	N	723	-0-	-537	-0-	188	1	529	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	495	1	1424	2	N	29	46	0			2
							32	9									
01	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	635	1	1510	2	N	61	63	0			-0-
							67	9									
02	2262	X	1692	-0-	-570	-0-	484	1	869	2	N	308	298	0			10
							339	9									
03	2170	X	1860	-0-	-310	-0-	321	1	1172	2	N	334	335	0			9
							367	9									
04	1890	X	1491	-0-	-399	-0-	319	1	906	2	N	242	238	0			13
							266	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					13

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1203	1	4494	2	N	93	89	1			19
							31	4	102	9							
01	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	1089	1	3373	2	N	75	69	1			25
							83	9									
02	4263	X	2620	-0-	-1643	-0-	566	1	2013	2	N	37	59	1			3
							41	9									
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1096	1	3838	2	N	447	285	1			165
							492	9									
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	981	1	3665	2	N	90	241	1			14
							99	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					14

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	444	1	1223	2	N	695	757	0			25
							765	9									
01	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	548	1	1241	2	N	589	573	0			41
							648	9									
02	2668	X	1354	-0-	-1314	-0-	400	1	724	2	N	209	242	0			8
							230	9									
03	2883	X	1559	-0-	-1324	-0-	244	1	902	2	N	375	368	0			15
							413	9									
04	2790	X	1778	-0-	-1012	-0-	326	1	920	2	N	484	480	0			19
							532	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1131	-0-	-481	-0-	259	1	786	2	N	78	73	0			10
							86	9									
01	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	278	1	636	2	N	89	95	0			4
							98	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	489	1	1054	2	N	58	60	0			2
							64	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	355	1	1365	2	N	21	19	0			4
							23	9									
04	990	N	426	-0-	-564	-0-	103	1	302	2	N	19	23	0			-0-
							21	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	1918	-0-	-4344	-0-	698	1	778	2	Y	402	502	1			30
							442	9									
01	6262	X	1648	-0-	-4614	-0-	550	1	703	2	Y	359	291	1			98
							395	9									
02	5220	X	1817	-0-	-3403	-0-	841	1	478	2	Y	453	370	1			181
							498	9									
03	4371	X	2800	-0-	-1571	-0-	1487	1	335	2	Y	889	1019	1			51
							978	9									
04	2190	X	1863	-0-	-327	-0-	514	1	852	2	Y	452	448	1			55
							497	9									
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					55

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	3787	-0-	-3188	-0-	1407	1	1430	2	Y	864	909	1			102
							950	9									
01	6975	X	3799	-0-	-3176	-0-	1317	1	1522	2	Y	873	866	1			109
							960	9									
02	6438	X	3702	-0-	-2736	-0-	1934	1	940	2	Y	753	703	1			159
							828	9									
03	6882	X	3555	-0-	-3327	-0-	2354	1	495	2	Y	642	735	1			66
							706	9									
04	4560	X	2786	-0-	-1774	-0-	1033	1	1153	2	Y	545	500	1			111
							600	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					111

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	362	1	1747	3	Y	160	184	1			12
							176	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	3	1	1981	3	Y	266	204	1			74
							293	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	272	1	1629	3	Y	151	179	1			46
							166	9									
03	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	169	1	1830	3	Y	186	204	1			28
							205	9									
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	286	1	1506	3	Y	138	136	1			30
							152	9									
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	288	1	1584	3	Y	9					39
							10	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	191	1	1176	3	Y	124	124	1			102
							136	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	Y	198	116	1			184
							218	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	5	45	1			144
							6	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	129	1	1376	3	Y	29	45	1			128
							32	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	211	1	1225	3	Y	91	111	1			108
							100	9									
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1206	3	Y	36					144
							40	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1029	-0-	-428	-0-	37	1	970	3	N	20					57
							22	9									
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	70	1	2125	3	N	116	155	1			18
							128	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	3	N	19					37
							21	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1807	3	N	21					58
							23	9									
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	3	N	1	46	1			13
							1	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	3	N	-0-					13

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	217	1	4684	2	N	62					275
							68	9									
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	322	1	4668	2	N	78					353
							86	9									
02	5017	X	4891	-0-	-126	-0-	144	1	4666	2	N	74	362	1			65
							81	9									
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5528	2	143	9	N	130					195
*04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5252	2	32	9	N	29	187	1			37
05	5239	X	4445	-0-	-794	-0-	4409	2	36	9	N	33					70

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4631	2	150	9	N	136	52	1			147
01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	13	1	4013	2	N	239	344	1			42
							263	9									
02	5365	X	4532	-0-	-833	-0-	4222	2	310	9	N	282	284	1			40
03	5735	X	1206	-0-	-4529	-0-	1149	2	57	9	N	52	36	1			56
04	5550	X	5334	-0-	-216	-0-	4992	2	342	9	N	311	355	1			12
05	4836	X	2280	-0-	-2556	-0-	146	1	2040	2	N	85					97
							94	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	325	1	1301	3	N	293	402	1			14
							322	9									
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	343	1	1316	3	N	220	172	1			62
							242	9									
02	2233	N	2093	-0-	-140	-0-	426	1	1446	3	N	201	228	1			35
							221	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	414	1	1492	3	N	262	157	1			140
							288	9									
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	276	1	1545	3	N	176	281	1			35
							194	9									
05	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	229	1	1350	3	N	177					212
							195	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2182	-0-	-2251	-0-	282	1	1858	3	N	38					73
							42	9									
01	4433	X	1213	-0-	-3220	-0-	83	1	1126	3	N	4	66	1			11
							4	9									
02	4147	X	117	-0-	-4030	-0-	17	1	100	3	N	-0-					11
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					11
*04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	82	1	2270	3	N	54	54	1			11
							59	9									
05	2170	X	23	-0-	-2147	-0-	2	1	21	3	N	-0-					11

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

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

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	1833	-0-	-27586	-0-	161	1	1269	3	Y	366	450	1			40
							403	9									
01	29419	X	2899	-0-	-26520	-0-	1383	1	910	3	Y	551	452	1			139
							606	9									
02	27521	X	2491	-0-	-25030	-0-	49	1	1950	3	Y	447	550	1			36
							492	9									
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3355	3	492	9	Y	447	426	1			57
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	101	1	1913	3	Y	467	473	1			51
							514	9									
05	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	120	1	1824	3	Y	481					532
							529	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28303	X	707	-0-	-27596	-0-	60	1	397	3	N	227	289	1			38
							250	9									
01	28303	X	951	-0-	-27352	-0-	52	1	700	3	N	181	169	1			50
							199	9									
02	26477	X	988	-0-	-25489	-0-	114	1	680	3	N	176	137	1			89
							194	9									
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	82	1	502	3	N	159	141	1			107
							175	9									
04	930	X	918	-0-	-12	-0-	26	1	703	3	N	172	223	1			56
							189	9									
05	1054	X	860	-0-	-194	-0-	43	1	628	3	N	172					228
							189	9									

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69781	X	6978	-0-	-62803	-0-	792	1	5212	3	N	885	738	1			214
							974	9									
01	69781	X	7135	-0-	-62646	-0-	422	1	5743	3	N	882	876	1			220
							970	9									
02	65279	X	6401	-0-	-58878	-0-	808	1	4831	3	N	693	725	1			188
							762	9									
03	69781	X	6991	-0-	-62790	-0-	860	1	5250	3	N	801	834	1			155
							881	9									
04	7110	X	5571	-0-	-1539	-0-	169	1	4681	3	N	655	738	1			72
							721	9									
05	7130	X	6874	-0-	-256	-0-	381	1	5538	3	N	868					940
							955	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	79	1	2750	2	N	38					333
							42	9									
*07	2542	X	1939	-0-	-603	-0-	79	1	1843	2	N	15	181	1			167
							17	9									
*08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	79	1	3032	2	N	65					232
							72	9									
*09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	79	1	2209	2	N	57					289
							63	9									
*10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	79	1	2443	2	N	-0-	182	1			107
*11	2490	X	2489	-0-	-1	-0-	79	1	2331	2	N	72					179
							79	9									
*12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	79	1	9721	2	N	166	99	1	1	8	245
							183	9									
*01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	79	1	8551	2	N	68	1	8			312
							75	9									
*02	2900	N	8790	-0-	5890	5890	79	1	8681	2	N	27					339
							30	9									
*03	3100	N	2730	-0-	-370	5520	79	1	2541	2	N	100	195	1			244
							110	9									
*04	7894	X	2374	-0-	-5520	-0-	76	1	2261	2	N	34					278
							37	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					278

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	22098	X	NO RPT	-0-	-22098	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	152	3	32	9	N	29	182	1			70
01	620	N	60	-0-	-560	-0-	49	3	11	9	N	10					80
02	406	N	182	-0-	-224	-0-	91	3	91	9	N	83					163
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	497	3	35	9	N	32					195
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	340	3	35	9	N	32					227
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	525	3	30	9	N	27	1	8			253

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYROCK II, LLC 646915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	17675	-0-	-7590	-0-	15718	2	1957	9	N	1779	1779	1			277
01	25265	X	6950	-0-	-18315	-0-	4988	2	1962	9	N	1784	1779	1			282
02	22765	X	10326	-0-	-12439	-0-	9072	2	1254	9	N	1140	1379	1			43
03	21483	X	16335	-0-	-5148	-0-	14525	2	1810	9	N	1645	1400	1			288
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3511	2	366	9	N	333	559	1			62
05	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					62

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84258	X	44192	-0-	-40066	-0-	39775	2	4417	9	N	4015	4015	1			603
01	73377	X	56312	-0-	-17065	-0-	51513	2	4799	9	N	4363	4509	1			457
02	60204	X	39511	-0-	-20693	-0-	35553	2	3958	9	N	3598	3547	1			508
03	61349	X	41649	-0-	-19700	-0-	37814	2	3835	9	N	3486	3859	1			135
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	8899	2	959	9	N	872	929	1			78
05	56327	X	-0-	-0-	-56327	-0-					N	-0-					78

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		11049	-0-	11049	313688	9649	2	1400	9	N	1273	1273	1			385
01	SHUT IN		22544	-0-	22544	336232	20274	2	2270	9	N	2064	2136	1			313
02	SHUT IN		18737	-0-	18737	354969	16795	2	1942	9	N	1765	1778	1	2	8	298
03	SHUT IN		18192	-0-	18192	373161	16147	2	2045	9	N	1859	1910	1			247
04	SHUT IN		4316	-0-	4316	377477	3839	2	477	9	N	434	563	1			118
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	377477					N	-0-					118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780

MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75888	X	13021	-0-	-62867	-0-	1600	1	9030	3	Y	2155	2186	1			61
							20	4	2371	9							
01	75888	X	12661	-0-	-63227	-0-	1677	1	8752	3	Y	2029	2059	1			31
							2232	9									
02	13630	X	4974	-0-	-8656	-0-	833	1	3021	3	Y	1018	955	1			94
							1120	9									
03	14570	X	7360	-0-	-7210	-0-	1055	1	4567	3	Y	1580	1576	1			98
							1738	9									
04	12600	X	6375	-0-	-6225	-0-	930	1	3830	3	Y	1468	1473	1			93
							1615	9									
*05	13020	X	1827	-0-	-11193	-0-	391	1	1073	3	Y	330	331	1			92
							363	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75888	X	10577	-0-	-65311	-0-	1244	1	7021	3	Y	2087	2111	1			57
							16	4	2296	9							
01	75888	X	9911	-0-	-65977	-0-	1291	1	6746	3	Y	1704	1737	1			24
							1874	9									
02	11078	X	8076	-0-	-3002	-0-	1399	1	5067	3	Y	1464	1358	1			130
							1610	9									
03	11842	X	8722	-0-	-3120	-0-	1295	1	5603	3	Y	1658	1687	1			101
							1824	9									
04	10230	X	7463	-0-	-2767	-0-	1147	1	4715	3	Y	1455	1467	1			89
							1601	9									
*05	10571	X	8113	-0-	-2458	-0-	1539	1	4222	3	Y	2138	1751	1			476
							2352	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	1789	1	10098	3	Y	2308	2346	1			64
							23	4	2539	9							
01	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	1781	1	9299	3	Y	2379	2408	1			35
							2617	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	756	1	2738	3	Y	1032	972	1			95
							1135	9									
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1097	1	4749	3	Y	1474	1477	1			92
							1621	9									
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	1004	1	4129	3	Y	1550	1545	1			97
							1705	9									
*05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	453	1	1244	3	Y	376	370	1			103
							414	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	351	378	1			58
01	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	566	465	1			159
02	22591	X	2006	-0-	-20585	-0-	1645	1	361	9	Y	328	456	1			31
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1946	1	719	9	Y	654	628	1			57
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	69	78	1			48
*05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1			46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2504	-0-	2504	85449	1834	1	670	9	N	609	734	1			209
01	0	W	2005	-0-	2005	87454	1433	1	65	3	N	461	547	1			123
							507	9									
02	0	W	1973	-0-	1973	89427	1224	1	749	9	N	681	565	1			239
03	0	W	2828	-0-	2828	92255	186	1	1673	3	N	881	911	1			209
							969	9									
04	0	W	145	-0-	145	92400	26	1	29	3	N	82	203	1			88
							90	9									
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	92400					N	-0-	5	1			83

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1525	1	529	3	Y	368	388	1			333
							530	4	108	5							
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1394	1	819	3	Y	394	402	1			325
							408	4	83	5							
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1180	1	918	3	Y	329	383	1			271
							336	4	71	5							
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	910	1	1205	3	Y	342	348	1			265
							288	4	141	5							
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	1311	1	1400	3	Y	337	370	1			250
							354	4	371	9							
*05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1466	1	1432	3	Y	334	251	1			333
							247	4	367	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	646	1	252	3	Y	109	198	1			240
							253	4	132	5							
01	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	472	1	301	3	Y	76					316
							150	4	70	5							
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	497	1	433	3	Y	80	197	1			199
							159	4	93	5							
03	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	403	1	558	3	Y	92					291
							133	4	83	5							
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	728	1	778	3	Y	114	195	1			210
							197	4	125	9							
05	1364	N	274	-0-	-1090	-0-	112	1	110	3	Y	30					240
							19	4	33	9							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3512	X	3152	-0-	-360	-0-	1728	1	588	3	Y	148	190	1			452
							588	4	85	5							
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1262	1	742	3	Y	135	198	1			389
							370	4	75	5							
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1579	1	1205	3	Y	120	189	1			320
							441	4	63	5							
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1241	1	1603	3	Y	127					447
							383	4	157	5							
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	1323	1	1412	3	Y	115	197	1			365
							357	4	127	9							
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1773	1	1733	3	Y	103					468
							298	4	113	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	180	-0-	-1928	-0-	87	1	35	3	Y	3	110	1			3
							35	4	20	5							
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	988	1	631	3	Y	249	115	1			137
							314	4	149	5							
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	435	1	393	3	Y	131	82	1			186
							144	4	101	5							
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	526	1	732	3	Y	160	195	1			151
							175	4	113	5							
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	640	1	684	3	Y	309	209	1			251
							173	4	340	9							
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	885	1	864	3	Y	197	206	1			242
							149	4	217	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	1788	1	675	3	Y	77					491
							675	4	292	5							
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1969	1	1204	3	Y	61	199	1			353
							600	4	203	5							
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	1620	1	1373	3	Y	52					405
							502	4	251	5							
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1628	1	2213	3	Y	63					468
							529	4	302	5							
*04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	2558	1	2732	3	Y	44	200	1			312
							691	4	48	9							
*05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	2285	1	2233	3	Y	27					339
							384	4	30	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1251	1	501	3	Y	169	180	1			86
							502	4	295	5							
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1550	1	993	3	Y	213	179	1			120
							495	4	242	5							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1054	1	963	3	Y	223	191	1			152
							352	4	258	5							
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	980	1	1372	3	Y	500	230	1			422
							328	4	216	5							
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1335	1	1426	3	Y	95	178	1			83
							361	4	105	9							
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	1656	1	1618	3	Y	167	161	1			89
							278	4	184	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

12	4743	X	3788	-0-	-955	-0-	1642	1	700	3	Y	208	92	1			207
							701	4	516	5							
01	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	1680	1	1109	3	Y	144	272	1			79
							553	4	320	5							
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1332	1	1285	3	Y	159	47	1			191
							470	4	419	5							
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	1149	1	1648	3	Y	92	196	1			87
							394	4	289	5							
04	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	1157	1	1236	3	Y	76	80	1			83
							313	4	84	9							
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	49	1			34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	808	1	345	3	Y	155	125	1			79
							346	4	257	5							
01	2480	X	1738	-0-	-742	-0-	737	1	486	3	Y	121	132	1			68
							242	4	140	5							
02	2320	X	1458	-0-	-862	-0-	496	1	487	3	Y	118	106	1			80
							178	4	167	5							
03	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	502	1	720	3	Y	256	120	1			216
							172	4	126	5							
04	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	676	1	722	3	Y	57	92	1			50
							183	4	63	9							
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	518	1	506	3	Y	75	85	1			40
							87	4	83	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1359	1	587	3	Y	201	199	1			102
							588	4	452	5							
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	1348	1	890	3	Y	239	206	1			135
							444	4	257	5							
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	996	1	979	3	Y	207	201	1			141
							358	4	339	5							
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	887	1	1272	3	Y	424	207	1			358
							304	4	223	5							
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	1470	1	1570	3	Y	128	157	1			112
							397	4	141	9							
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	1674	1	1635	3	Y	67	143	1			36
							281	4	74	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	491	1	213	3	Y	442	379	1			224
							214	4	167	5							
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	497	1	329	3	Y	401	399	1			226
							164	4	95	5							
02	1102	N	903	-0-	-199	-0-	260	1	257	3	Y	184	285	1			125
							94	4	90	5							
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	190	1	272	3	Y	506	204	1			427
							65	4	48	5							
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	477	1	510	3	Y	218	196	1			190
							129	4	240	9							
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	480	1	469	3	Y	393	373	1			210
							81	4	432	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	1229	1	523	3	Y	74	40	1			73
							523	4	383	5							
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1198	1	791	3	Y	110	122	1			61
							394	4	228	5							
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	947	1	902	3	Y	113	36	1			138
							330	4	282	5							
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	919	1	1319	3	Y	44	141	1			41
							315	4	231	5							
04	3000	N	3079	-0-	79	79	1286	1	1373	3	Y	66	40	1			67
							347	4	73	9							
*05	3100	N	3708	-0-	608	687	1665	1	1627	3	Y	124	68	1			123
							280	4	136	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	2650	1	1122	3	Y	234	159	1			233
							1123	4	810	5							
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1564	1	1028	3	Y	104	280	1			57
							512	4	289	5							
02	3654	X	490	-0-	-3164	-0-	184	1	173	3	Y	16	34	1			39
							63	4	52	5							
03	5952	X	3836	-0-	-2116	-0-	1235	1	1772	3	Y	86	44	1			81
							424	4	310	5							
04	5760	X	3934	-0-	-1826	-0-	1629	1	1740	3	Y	114	71	1			124
							440	4	125	9							
05	5952	X	2	-0-	-5950	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	73	1			51

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	716	1	311	3	Y	131	126	1			67
							311	4	243	5							
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	721	1	487	3	Y	128	123	1			72
							243	4	157	5							
02	1682	N	1492	-0-	-190	-0-	501	1	501	3	Y	114	109	1			77
							183	4	182	5							
03	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	399	1	572	3	Y	212	110	1			179
							137	4	100	5							
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	700	1	748	3	Y	70	79	1			61
							189	4	77	9							
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	716	1	699	3	Y	111	113	1			59
							120	4	122	9							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	977	1	426	3	Y	167	178	1			151
							426	4	336	5							
01	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	1053	1	713	3	Y	181	182	1			150
							355	4	232	5							
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	877	1	887	3	Y	218	188	1			180
							325	4	332	5							
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	827	1	1186	3	Y	191	223	1			148
							284	4	208	5							
04	3000	N	3131	-0-	131	131	1255	1	1340	3	Y	179	204	1			133
							339	4	197	9							
*05	3100	N	3084	-0-	-16	115	1345	1	1314	3	Y	181	134	1			180
							226	4	199	9							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

12	3	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
01	3	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
02	3	-0-	-0-	-3	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	818	1	355	3	Y	121	113	1			61
							356	4	278	5							
01	2325	N	1868	-0-	-457	-0-	782	1	528	3	Y	114	111	1			64
							263	4	170	5							
02	1856	N	1765	-0-	-91	-0-	595	1	601	3	Y	114	100	1			78
							220	4	224	5							
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	570	1	818	3	Y	229	114	1			193
							195	4	143	5							
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	886	1	946	3	Y	64	84	1			56
							239	4	70	9							
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	925	1	904	3	Y	96	101	1			51
							156	4	106	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40	1	28	3	Y	-0-					-0-
							14	4	10	5							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	46	-0-	46	46	15	1	22	3	Y	-0-					-0-
							5	4	4	5							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-	3	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

12	9362	X	3496	-0-	-5866	-0-	1357	1	597	3	Y	419	267	1			392
							597	4	484	5							
01	7750	X	4253	-0-	-3497	-0-	1732	1	1180	3	Y	325	481	1			236
							588	4	395	5							
02	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	1337	1	1407	3	Y	389	468	1			157
							515	4	581	5							
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1637	1	2350	3	Y	382	409	1			130
							562	4	413	5							
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	3020	1	3225	3	Y	454	365	1			219
							816	4	499	9							
*05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	2455	1	2399	3	Y	352	477	1			94
							413	4	387	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	18	1			3
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	98	30	1			71
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	211	197	1			85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	158	1			38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	18	0	85	1	44
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	427	1	417	3	Y	229	212	1			61
							72	4	252	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3264	-0-	-2161	-0-	1320	1	579	3	Y	293	209	1			274
							579	4	464	5							
01	5208	X	2884	-0-	-2324	-0-	1158	1	784	3	Y	268	347	1			195
							391	4	256	5							
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	832	1	858	3	Y	260	350	1			105
							314	4	337	5							
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1050	1	1506	3	Y	282	291	1			96
							360	4	264	5							
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1744	1	1863	3	Y	290	18	0	245	1	141
							471	4	319	9							
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1758	1	1718	3	Y	230	308	1			63
							296	4	253	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

12	2914	X	1009	-0-	-1905	-0-	411	1	181	3	Y	82	66	1			76
							181	4	146	5							
01	1984	X	1585	-0-	-399	-0-	649	1	440	3	Y	121	109	1			88
							219	4	144	5							
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	327	1	340	3	Y	70	130	1			28
							125	4	137	5							
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	332	1	476	3	Y	91	88	1			31
							114	4	83	5							
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	586	1	626	3	Y	77	71	1			37
							158	4	85	9							
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	592	1	579	3	Y	68	87	1			18
							100	4	75	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-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-	2	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	39282	-0-	39282	39282	1302	1	20421	2	Y	15963	15371	1	196	8	396
							17559	9									
07	0	W	63290	-0-	63290	102572	37636	2	25654	9	Y	23322	23424	1	28	8	266
08	0	W	57402	-0-	57402	159974	8	1	40637	2	Y	15234	14904	1	149	8	447
							16757	9									
09	0	W	42453	-0-	42453	202427	567	1	30839	2	Y	10043	10165	1			325
							11047	9									
10	0	W	30749	-0-	30749	233176	914	1	21600	2	Y	7486	7450	1	2	8	359
							8235	9									
11	0	W	23026	-0-	23026	256202	858	1	15988	2	Y	5618	5815	1	3	8	159
							6180	9									
12	0	W	20242	-0-	20242	276444	1411	1	13166	2	Y	5150	4968	1	1	8	340
							5665	9									
01	0	W	17491	-0-	17491	293935	900	1	11747	2	Y	4404	4436	1	7	8	301
							4844	9									
02	0	W	16000	-0-	16000	309935	1043	1	10604	2	Y	3804	3731	1	5	8	369
							169	4	4184	9							
03	0	W	14402	-0-	14402	324337	855	1	10135	2	Y	3102	3189	1	6	8	276
							3412	9									
04	0	W	623	-0-	623	324960	66	1	355	2	Y	184	309	1	1	8	150
							202	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	28649	-0-	28649	28649	934	1	14662	2	Y	11866	11427	1	145	8	294
							13053	9									
07	0	W	48049	-0-	48049	76698	28226	2	19823	9	Y	18021	18089	1	21	8	205
08	0	W	48638	-0-	48638	125336	7	1	35145	2	Y	12260	11986	1	120	8	359
							13486	9									
09	0	W	44794	-0-	44794	170130	632	1	34364	2	Y	8907	8979	1			287
							9798	9									
10	0	W	33135	-0-	33135	203265	1019	1	24068	2	Y	7316	7249	1	2	8	352
							8048	9									
11	0	W	27318	-0-	27318	230583	1085	1	20221	2	Y	5465	5658	1	3	8	156
							6012	9									
12	0	W	23184	-0-	23184	253767	1410	1	16265	2	Y	5008	4833	1			331
							5509	9									
01	0	W	20807	-0-	20807	274574	1145	1	14951	2	Y	4283	4315	1	7	8	292
							4711	9									
02	0	W	18753	-0-	18753	293327	1296	1	13175	2	Y	3702	3631	1	4	8	359
							210	4	4072	9							
03	0	W	16573	-0-	16573	309900	1032	1	12222	2	Y	3017	3102	1	5	8	269
							3319	9									
04	0	W	703	-0-	703	310603	80	1	428	2	Y	177	301	1			145
							195	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	34222	-0-	34222	34222	1101	1	17280	2	Y	14401	13867	1	177	8	357
							15841	9									
07	0	W	49895	-0-	49895	84117	28227	2	21668	9	Y	19698	19807	1	24	8	224
08	0	W	47562	-0-	47562	131679	6	1	34047	2	Y	12281	12024	1	120	8	361
							13509	9									
09	0	W	31811	-0-	31811	163490	422	1	22909	2	Y	7709	7820	1			250
							8480	9									
10	0	W	22715	-0-	22715	186205	679	1	16045	2	Y	5446	5436	1	2	8	258
							5991	9									
11	0	W	15910	-0-	15910	202115	580	1	10816	2	Y	4104	4244	1	3	8	115
							4514	9									
12	0	W	14234	-0-	14234	216349	806	1	9294	2	Y	3758	3625	1			248
							4134	9									
01	0	W	13116	-0-	13116	229465	681	1	8900	2	Y	3214	3237	1	6	8	219
							3535	9									
02	0	W	12364	-0-	12364	241829	821	1	8355	2	Y	2776	2723	1	3	8	269
							134	4	3054	9							
03	0	W	10572	-0-	10572	252401	629	1	7453	2	Y	2264	2327	1	4	8	202
							2490	9									
04	0	W	455	-0-	455	252856	49	1	261	2	Y	132	225	1			109
							145	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	612	1	308	3	Y	-0-					-0-
							155	4									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	261	1	59	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
02	1015	N	812	-0-	-203	-0-	388	1	157	3	Y	-0-					-0-
							267	4									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

12	6634	X	5011	-0-	-1623	-0-	506	1	4459	3	Y	9	33	1			60
							36	4	10	9							
01	6634	X	3965	-0-	-2669	-0-	385	1	3412	3	Y	41	37	1			64
							123	4	45	9							
02	6293	X	5196	-0-	-1097	-0-	582	1	4491	3	Y	78					142
							37	4	86	9							
03	6727	X	6595	-0-	-132	-0-	582	1	5897	3	Y	74	68	1			148
							35	4	81	9							
04	6390	X	4511	-0-	-1879	-0-	407	1	4025	3	Y	48	122	1			74
							26	4	53	9							
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	751	1	1964	3	Y	128	53	1			236
							7	4	141	9							
01	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	639	1	2187	3	Y	92	151	1			177
							6	4	101	9							
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	619	1	2016	3	Y	84	158	1			103
							7	4	92	9							
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	756	1	2074	3	Y	39					142
							9	4	43	9							
*04	3000	N	3144	-0-	144	144	932	1	2150	3	Y	46	132	1			56
							11	4	51	9							
05	2697	N	1533	-0-	-1164	-0-	255	1	1234	3	Y	37					93
							3	4	41	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

12	3162	X	1471	-0-	-1691	-0-	836	1	420	3	Y	4	5	1			-0-
							211	4	4	9							
01	3162	X	1196	-0-	-1966	-0-	868	1	196	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
02	2900	X	1710	-0-	-1190	-0-	819	1	330	3	Y	-0-					-0-
							561	4									
03	3100	X	1749	-0-	-1351	-0-	1360	1	59	3	Y	-0-					-0-
							330	4									
04	2070	X	595	-0-	-1475	-0-	464	1	26	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

12	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	787	1	2059	3	Y	9	6	1			21
							7	4	10	9							
01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	545	1	1863	3	Y	47	14	1			54
							5	4	52	9							
02	2842	X	1071	-0-	-1771	-0-	247	1	804	3	Y	15	48	1			21
							3	4	17	9							
03	2852	N	1472	-0-	-1380	-0-	386	1	1060	3	Y	19					40
							5	4	21	9							
04	2400	N	278	-0-	-2122	-0-	82	1	188	3	Y	6	37	1			9
							1	4	7	9							
*05	3100	N	4238	-0-	1138	1138	700	1	3390	3	Y	126					135
							9	4	139	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	40	-0-	-1045	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	3	Y	35	31	1			4
							12	4	39	9							
02	1856	X	16	-0-	-1840	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	632	1	1654	3	Y	72	14	1			102
							6	4	79	9							
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	501	1	1713	3	Y	65	66	1			101
							5	4	72	9							
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	528	1	1719	3	Y	71	90	1			82
							6	4	78	9							
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	630	1	1727	3	Y	68					150
							7	4	75	9							
04	2220	N	1349	-0-	-871	-0-	386	1	889	3	Y	64	139	1			75
							4	4	70	9							
*05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	498	1	2410	3	Y	50					125
							6	4	55	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	54	-0-	-442	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	809	1	2117	3	Y	83	32	1			151
							8	4	91	9							
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	761	1	2603	3	Y	69	96	1			124
							7	4	76	9							
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	759	1	2471	3	Y	106	111	1			119
							8	4	117	9							
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	863	1	2368	3	Y	102					221
							10	4	112	9							
04	3090	X	1250	-0-	-1840	-0-	355	1	819	3	Y	65	205	1			81
							4	4	72	9							
05	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	528	1	2560	3	Y	37					118
							7	4	41	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2599	-0-	-718	-0-	259	1	2283	3	Y	35	15	1			60
							18	4	39	9							
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	335	1	2973	3	Y	27	37	1			50
							107	4	30	9							
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	203	1	1568	3	Y	5					55
							13	4	6	9							
03	1023	X	347	-0-	-676	-0-	31	1	309	3	Y	5	27	1			33
							1	4	6	9							
*04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	265	1	2617	3	Y	18	27	1			24
							17	4	20	9							
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

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

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	1430	-0-	-5514	-0-	144	1	1266	3	Y	9	30	1			57
							10	4	10	9							
01	6944	X	5170	-0-	-1774	-0-	500	1	4437	3	Y	66	35	1			88
							160	4	73	9							
02	5133	X	4186	-0-	-947	-0-	472	1	3644	3	Y	36					124
							30	4	40	9							
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	529	1	5360	3	Y	54	60	1			118
							32	4	59	9							
04	5310	X	2611	-0-	-2699	-0-	233	1	2310	3	Y	47	97	1			68
							16	4	52	9							
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					68

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	196	1	784	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	207	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
02	783	N	525	-0-	-258	-0-	133	1	372	3	Y	10	8	1			2
							9	4	11	9							
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	94	1	140	3	Y	8	6	1			4
							5	4	9	9							
04	750	N	94	-0-	-656	-0-	19	1	56	3	Y	13	16	1			1
							5	4	14	9							
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3186	-0-	-937	-0-	853	1	2231	3	Y	85	50	1			188
							8	4	94	9							
01	3782	X	3723	-0-	-59	-0-	822	1	2812	3	Y	74	120	1			142
							8	4	81	9							
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	743	1	2418	3	Y	77	127	1			92
							8	4	85	9							
03	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	801	1	2196	3	Y	71					163
							9	4	78	9							
04	3360	X	2903	-0-	-457	-0-	853	1	1967	3	Y	66	151	1			78
							10	4	73	9							
05	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	469	1	2271	3	Y	115					193
							6	4	127	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2485	-0-	-2351	-0-	243	1	2147	3	Y	70	14	1			92
							18	4	77	9							
01	3782	X	2597	-0-	-1185	-0-	251	1	2226	3	Y	36	57	1			71
							80	4	40	9							
02	2726	X	1980	-0-	-746	-0-	222	1	1716	3	Y	25					96
							14	4	28	9							
03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	243	1	2464	3	Y	30	46	1			80
							15	4	33	9							
04	2820	X	2000	-0-	-820	-0-	178	1	1762	3	Y	44	66	1			58
							12	4	48	9							
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					58

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	352	1	1406	3	Y	107	85	1			23
							18	4	118	9							
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	342	1	917	3	Y	128	117	1			34
							6	4	141	9							
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	215	1	605	3	Y	38	65	1			7
							15	4	42	9							
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	279	1	414	3	Y	16	15	1			8
							15	4	18	9							
04	810	N	328	-0-	-482	-0-	60	1	184	3	Y	62	64	1			6
							16	4	68	9							
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	58	3	Y	14	11	1			3
							1	4	15	9							
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	7	9	1			1
							1	4	8	9							
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	21	1	30	3	Y	8	5	1			4
							1	4	9	9							
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-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-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

12	5270	X	2614	-0-	-2656	-0-	263	1	2321	3	Y	10	12	1			29
							19	4	11	9							
01	5270	X	2289	-0-	-2981	-0-	223	1	1981	3	Y	12	18	1			23
							72	4	13	9							
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	291	1	2249	3	Y	13					36
							19	4	14	9							
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	562	1	5693	3	Y	25	17	1			44
							34	4	28	9							
*04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	632	1	6248	3	Y	43	37	1			50
							40	4	47	9							
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					50

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

12	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	471	1	9116	3	Y	618	615	1			44
							28	4	680	9							
01	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	498	1	8254	3	Y	616	591	1			69
							65	4	678	9							
02	8874	X	6558	-0-	-2316	-0-	307	1	5606	3	Y	512	544	1			37
							82	4	563	9							
03	9486	X	6058	-0-	-3428	-0-	334	1	5648	3	Y	21	56	1			2
							53	4	23	9							
04	9180	X	2036	-0-	-7144	-0-	130	1	1789	3	Y	105	84	1			23
							1	4	116	9							
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					23

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

12	7068	X	5699	-0-	-1369	-0-	569	1	5022	3	Y	61	44	1			131
							41	4	67	9							
01	7068	X	5825	-0-	-1243	-0-	565	1	5013	3	Y	60	82	1			109
							181	4	66	9							
02	5916	X	4989	-0-	-927	-0-	563	1	4347	3	Y	39					148
							36	4	43	9							
03	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	522	1	5292	3	Y	36	71	1			113
							32	4	40	9							
04	6120	X	5250	-0-	-870	-0-	475	1	4701	3	Y	39	93	1			59
							31	4	43	9							
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	112	94	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	104	1			28
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	96	106	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	49	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	92	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	8	-0-	-2162	-0-	8	3			Y	-0-	18	1			-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					Y	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	15	-0-	-1752	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6168	-0-	-1272	-0-	615	1	5423	3	Y	78	43	1			146
							44	4	86	9							
01	7099	X	4598	-0-	-2501	-0-	445	1	3946	3	Y	59	91	1			114
							142	4	65	9							
02	6322	X	3474	-0-	-2848	-0-	392	1	3029	3	Y	25					139
							25	4	28	9							
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	601	1	6090	3	Y	35	67	1			107
							37	4	39	9							
04	6540	X	5583	-0-	-957	-0-	505	1	5000	3	Y	41	89	1			59
							33	4	45	9							
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1052	1	4209	3	Y	772	651	1			166
							53	4	849	9							
01	4960	X	2906	-0-	-2054	-0-	693	1	1859	3	Y	312	396	1			82
							11	4	343	9							
02	5481	X	4131	-0-	-1350	-0-	947	1	2662	3	Y	415	418	1			79
							65	4	457	9							
03	5859	X	2005	-0-	-3854	-0-	715	1	1062	3	Y	171	162	1			88
							40	4	188	9							
04	5670	X	3975	-0-	-1695	-0-	776	1	2383	3	Y	555	591	1			52
							205	4	611	9							
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					52

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	733	1	2934	3	Y	261	247	1			56
							37	4	287	9							
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	953	1	2553	3	Y	368	327	1			97
							16	4	405	9							
02	6554	X	3191	-0-	-3363	-0-	743	1	2091	3	Y	278	322	1			53
							51	4	306	9							
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	25	65	1			13
04	6780	X	613	-0-	-6167	-0-	125	1	383	3	Y	65	72	1			6
							33	4	72	9							
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					6

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1073	1	4295	3	Y	22	20	1			5
							55	4	24	9							
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1226	1	3284	3	Y	110	86	1			29
							20	4	121	9							
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1064	1	2994	3	Y	75	90	1			14
							73	4	83	9							
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1435	1	2130	3	Y	467	241	1			240
							80	4	514	9							
*04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1263	1	3879	3	Y	13	252	1			1
							335	4	14	9							
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					1

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	86	1	241	3	Y	11	9	1			2
							5	4	12	9							
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	54	1	81	3	Y	4	4	1			2
							3	4	4	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	1630	-0-	-1222	-0-	323	1	1291	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	329	1	883	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2001	N	1375	-0-	-626	-0-	354	1	997	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	695	1	1032	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	438	1	1345	3	Y	-0-					-0-
							116	4									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	237	1	949	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	337	1	903	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	208	1	585	3	Y	9	7	1			2
							14	4	10	9							
03	1054	N	855	-0-	-199	-0-	333	1	494	3	Y	8	6	1			4
							19	4	9	9							
04	1020	N	154	-0-	-866	-0-	36	1	109	3	Y	-0-	4	1			-0-
							9	4									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	17333	-0-	-2538	-0-	827	1	16026	3	Y	391	393	1			28
							50	4	430	9							
01	18848	X	18456	-0-	-392	-0-	1013	1	16763	3	Y	500	472	1			56
							130	4	550	9							
02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	810	1	14803	3	Y	482	503	1			35
							216	4	530	9							
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	902	1	15245	3	Y	467	454	1			48
							142	4	514	9							
04	15270	X	4527	-0-	-10743	-0-	296	1	4093	3	Y	122	144	1			26
							4	4	134	9							
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					26

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15261 10/25/2018

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21948	X	16970	-0-	-4978	-0-	810	1	15700	3	Y	374	380	1			27
							49	4	411	9							
01	20832	X	15287	-0-	-5545	-0-	839	1	13891	3	Y	408	389	1			46
							108	4	449	9							
02	16530	X	13279	-0-	-3251	-0-	658	1	12013	3	Y	394	411	1			29
							175	4	433	9							
03	17670	X	13515	-0-	-4155	-0-	724	1	12235	3	Y	402	389	1			42
							114	4	442	9							
04	17100	X	3557	-0-	-13543	-0-	232	1	3210	3	Y	102	122	1			22
							3	4	112	9							
05	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					22

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32700	X	32700	-0-	-0-	-0-	1545	1	29954	3	Y	1006	1017	1			71
							94	4	1107	9							
01	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	1749	1	28967	3	Y	1175	1115	1			131
							226	4	1293	9							
02	31900	X	31052	-0-	-848	-0-	1522	1	27805	3	Y	1200	1244	1			87
							405	4	1320	9							
03	34100	X	32314	-0-	-1786	-0-	1721	1	29089	3	Y	1122	1093	1			116
							270	4	1234	9							
04	33000	X	8616	-0-	-24384	-0-	560	1	7745	3	Y	276	332	1			60
							7	4	304	9							
05	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-					60

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	25474	-0-	-5278	-0-	1185	1	22981	3	Y	1123	1131	1			80
							73	4	1235	9							
01	30039	X	24314	-0-	-5725	-0-	1295	1	21453	3	Y	1271	1209	1			142
							168	4	1398	9							
02	24302	X	21959	-0-	-2343	-0-	1053	1	19227	3	Y	1272	1321	1			93
							280	4	1399	9							
03	25978	X	22999	-0-	-2979	-0-	1199	1	20260	3	Y	1229	1195	1			127
							188	4	1352	9							
04	25140	X	6223	-0-	-18917	-0-	397	1	5483	3	Y	307	368	1			66
							5	4	338	9							
05	25482	X	-0-	-0-	-25482	-0-					Y	-0-					66

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53562	X	53562	-0-	-0-	-0-	2553	1	49501	3	Y	1229	1213	1			87
							156	4	1352	9							
01	50897	X	50897	-0-	-0-	-0-	2801	1	46403	3	Y	1210	1162	1			135
							362	4	1331	9							
02	53215	X	45300	-0-	-7915	-0-	2256	1	41224	3	Y	1108	1162	1			81
							601	4	1219	9							
03	56885	X	43902	-0-	-12983	-0-	2362	1	39923	3	Y	1133	1097	1			117
							371	4	1246	9							
04	54900	X	15274	-0-	-39626	-0-	1007	1	13903	3	Y	320	368	1			69
							12	4	352	9							
05	53568	X	-0-	-0-	-53568	-0-					Y	-0-					69

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50468	X	42716	-0-	-7752	-0-	1981	1	38404	3	Y	2009	1997	1			143
							121	4	2210	9							
01	49972	X	37944	-0-	-12028	-0-	2048	1	33918	3	Y	1558	1527	1			174
							264	4	1714	9							
02	53886	X	53886	-0-	-0-	-0-	2677	1	48900	3	Y	1452	1520	1			106
							712	4	1597	9							
03	54650	X	54650	-0-	-0-	-0-	2939	1	49664	3	Y	1442	1399	1			149
							461	4	1586	9							
04	39210	X	14650	-0-	-24560	-0-	956	1	13205	3	Y	434	489	1			94
							12	4	477	9							
05	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					Y	-0-					94

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36177	X	35427	-0-	-750	-0-	1653	1	32044	3	Y	1481	1487	1			105
							101	4	1629	9							
01	36177	X	33403	-0-	-2774	-0-	1811	1	30003	3	Y	1232	1199	1			138
							234	4	1355	9							
02	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	1554	1	28393	3	Y	1513	1541	1			110
							414	4	1664	9							
03	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	1779	1	30066	3	Y	1538	1489	1			159
							279	4	1692	9							
*04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	582	1	8042	3	Y	335	422	1			72
							7	4	369	9							
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					72

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53413	X	37402	-0-	-16011	-0-	179	1	34925	3	Y	1905	1851	1			181
							202	4	2096	9							
01	48980	X	33423	-0-	-15557	-0-	172	1	31347	3	Y	1620	1654	1			147
							122	4	1782	9							
02	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	205	1	33869	3	Y	1801	1836	1			112
							158	4	1981	9							
03	38533	X	33082	-0-	-5451	-0-	206	1	31200	3	Y	1321	1314	1			119
							223	4	1453	9							
04	37290	X	10121	-0-	-27169	-0-	72	1	9479	3	Y	422	480	1			61
							106	4	464	9							
05	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					Y	-0-					61

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70897	X	54335	-0-	-16562	-0-	260	1	50715	3	Y	2787	2725	1			264
							294	4	3066	9							
01	67704	X	52067	-0-	-15637	-0-	267	1	48660	3	Y	2683	2704	1			243
							189	4	2951	9							
02	53041	X	52507	-0-	-534	-0-	300	1	49383	3	Y	2359	2455	1			147
							229	4	2595	9							
03	56699	X	48711	-0-	-7988	-0-	303	1	46015	3	Y	1875	1853	1			169
							330	4	2063	9							
04	54870	X	14382	-0-	-40488	-0-	102	1	13577	3	Y	501	597	1			73
							152	4	551	9							
05	56141	X	-0-	-0-	-56141	-0-					Y	-0-					73

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	355	1	69233	3	Y	1662	1635	1			158
							401	4	1828	9							
01	66991	X	54870	-0-	-12121	-0-	291	1	52981	3	Y	1265	1308	1			115
							206	4	1392	9							
02	56811	X	49194	-0-	-7617	-0-	287	1	47356	3	Y	1210	1249	1			76
							220	4	1331	9							
03	60729	X	41678	-0-	-19051	-0-	264	1	40079	3	Y	953	943	1			86
							287	4	1048	9							
04	58770	X	12084	-0-	-46686	-0-	87	1	11597	3	Y	245	295	1			36
							130	4	270	9							
05	60729	X	-0-	-0-	-60729	-0-					Y	-0-					36

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47864	X	27121	-0-	-20743	-0-	135	1	26303	3	Y	483	486	1			46
							152	4	531	9							
01	42222	X	18674	-0-	-23548	-0-	99	1	18056	3	Y	408	417	1			37
							70	4	449	9							
02	28797	X	21281	-0-	-7516	-0-	126	1	20605	3	Y	414	425	1			26
							95	4	455	9							
03	30783	X	20740	-0-	-10043	-0-	132	1	20037	3	Y	388	379	1			35
							144	4	427	9							
04	29790	X	8086	-0-	-21704	-0-	58	1	7805	3	Y	123	140	1			18
							88	4	135	9							
05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-					18

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40195	X	40195	-0-	-0-	-0-	199	1	38909	3	Y	783	765	1			74
							226	4	861	9							
01	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	181	1	33089	3	Y	660	674	1			60
							129	4	726	9							
02	31813	X	27033	-0-	-4780	-0-	159	1	26114	3	Y	581	605	1			36
							121	4	639	9							
03	34007	X	22330	-0-	-11677	-0-	143	1	21687	3	Y	314	322	1			28
							155	4	345	9							
04	32910	X	4889	-0-	-28021	-0-	35	1	4720	3	Y	74	91	1			11
							53	4	81	9							
05	34007	X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	-0-					11

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		90450	-0-	90450	886982	1620	1	82157	3	Y	5214	5258	1			130
							938	4	5735	9							
01	972955	X	85973	-0-	-886982	-0-	1479	1	77981	3	Y	5009	5052	1			87
							1003	4	5510	9							
02	71689	X	71689	-0-	-0-	-0-	1205	1	65975	3	Y	3804	3808	1			83
							325	4	4184	9							
03	73656	X	71701	-0-	-1955	-0-	1282	1	66051	3	Y	3470	3475	1			78
							551	4	3817	9							
04	71280	X	39391	-0-	-31889	-0-	1480	1	35529	3	Y	1785	1836	1			27
							418	4	1964	9							
05	73656	X	-0-	-0-	-73656	-0-					Y	-0-					27

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		86330	-0-	86330	906371	1555	1	78833	3	Y	4584	4620	1			114
							900	4	5042	9							
01	987109	X	80738	-0-	-906371	-0-	1397	1	73651	3	Y	4311	4350	1			75
							948	4	4742	9							
02	76381	X	76381	-0-	-0-	-0-	1293	1	70768	3	Y	3610	3606	1			79
							349	4	3971	9							
03	78171	X	78171	-0-	-0-	-0-	1406	1	72453	3	Y	3370	3373	1			76
							605	4	3707	9							
04	74310	X	42573	-0-	-31737	-0-	1603	1	38475	3	Y	1857	1905	1			28
							452	4	2043	9							
05	76787	X	-0-	-0-	-76787	-0-					Y	-0-					28

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					168
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1140	2	420	9	N	382	368	1			182
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	489	2	144	9	N	131					313
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	2	Y	-0-	34	1			23
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	180	1	1401	2	Y	-0-	14	1			9
02	1537	N	1452	-0-	-85	-0-	161	1	1291	2	Y	-0-	3	1			6
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	184	1	1399	2	Y	-0-	4	1			2
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	176	1	1302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	223	1	1382	2	Y	-0-	1	1			-0-

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	7	1			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1			1
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	87	36	1			52
							96	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	105	1	866	2	Y	328	341	1			379
							361	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	105	1	820	2	Y	311	364	1			326
							342	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	99	1	794	2	Y	290	186	1			430
							319	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	Y	295	379	1			346
							325	9									
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	109	1	803	2	Y	278	368	1			256
							306	9									
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	Y	379	320	1			315
							417	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	159	1	1309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	170	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1508	N	1369	-0-	-139	-0-	152	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	170	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	163	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	195	1	1211	2	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3349	-0-	249	992	347	1	2860	2	Y	129	87	1			133
							142	9									
01	3100	N	2747	-0-	-353	639	299	1	2325	2	Y	112	95	1			150
							123	9									
02	2962	X	2323	-0-	-639	-0-	245	1	1967	2	Y	101	92	1			159
							111	9									
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	264	1	2011	2	Y	98	98	1			159
							108	9									
04	2700	X	2171	-0-	-529	-0-	247	1	1823	2	Y	92	198	1			53
							101	9									
05	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	308	1	1909	2	Y	94	88	1			59
							103	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	185	1	1523	2	Y	129	86	1			132
							142	9									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	197	1	1533	2	Y	111	94	1			149
							122	9									
02	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	167	1	1336	2	Y	99	92	1			156
							109	9									
03	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	170	1	1294	2	Y	97	96	1			157
							107	9									
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	173	1	1276	2	Y	93	197	1			53
							102	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	213	1	1323	2	Y	93	88	1			58
							102	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	254	1	2098	2	Y	69	48	1			68
							76	9									
01	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	250	1	1944	2	Y	70	54	1			84
							77	9									
02	2813	X	2279	-0-	-534	-0-	244	1	1958	2	Y	70	102	1			52
							77	9									
03	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	263	1	2006	2	Y	71	51	1			72
							78	9									
04	2550	X	2078	-0-	-472	-0-	240	1	1771	2	Y	61	96	1			37
							67	9									
05	2449	X	2221	-0-	-228	-0-	299	1	1852	2	Y	64	49	1			52
							70	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	808	-0-	-990	-0-	84	1	690	2	Y	31	26	1			36
							34	9									
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	143	1	1115	2	Y	22	22	1			36
							24	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	192	1	1537	2	Y	46	51	1			31
							51	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	176	1	1341	2	Y	46	31	1			46
							51	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	151	1	1116	2	Y	40	62	1			24
							44	9									
05	1829	N	673	-0-	-1156	-0-	90	1	558	2	Y	23	24	1			23
							25	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	241	1	1989	2	Y	54	38	1			54
							59	9									
01	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	255	1	1985	2	Y	60	43	1			71
							66	9									
02	2233	N	2127	-0-	-106	-0-	229	1	1836	2	Y	56	85	1			42
							62	9									
03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	256	1	1954	2	Y	57	41	1			58
							63	9									
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	251	1	1852	2	Y	49	77	1			30
							54	9									
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	316	1	1959	2	Y	50	39	1			41
							55	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

12	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	173	1	1428	2	Y	95	66	1			94
							105	9									
01	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	180	1	1398	2	Y	105	75	1			124
							116	9									
02	1653	N	1570	-0-	-83	-0-	162	1	1300	2	Y	98	148	1			74
							108	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	188	1	1433	2	Y	100	72	1			102
							110	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	194	1	1429	2	Y	85	135	1			52
							94	9									
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	215	1	1337	2	Y	88	68	1			72
							97	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	290	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1469	2	N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	300	1	1578	2	N	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	310	1	1468	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	341	N	228	-0-	-113	-0-	143	1	85	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	98	1	135	3	N	-0-					-0-
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	60	1	66	3	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	83	1	115	3	N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	125	1	136	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	604	1	358	3	N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	391	1	537	3	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	447	1	445	3	N	-0-					-0-
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	272	1	301	3	N	-0-					-0-
04	810	N	411	-0-	-399	-0-	174	1	237	3	N	-0-					-0-
05	837	N	652	-0-	-185	-0-	313	1	339	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

12	992 N	744	-0-	-248	-0-	15	1	729	3	N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	N	-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	14	1	1006	3	N	-0-			-0-
03	744 N	607	-0-	-137	-0-	14	1	593	3	N	-0-			-0-
04	690 N	179	-0-	-511	-0-	4	1	175	3	N	-0-			-0-
05	992 N	578	-0-	-414	-0-	4	1	574	3	N	-0-			-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

12	3100 N	1449	-0-	-1651	29256	80	1	1369	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1021	-0-	-2079	27177	80	1	941	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	355	-0-	-2545	24632	80	1	275	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24632					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24632					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24632					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	80	1	372	3	N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	80	1	481	3	N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	80	1	476	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

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

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
02	493	N	6	-0-	-487	-0-	6	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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
02	464	N	7	-0-	-457	-0-	1	1	6	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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1303	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	85	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	21	-0-	-1313	-0-	1	1	20	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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	125	1	1955	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	126	1	1975	3	N	-0-					-0-
02	2088	N	26	-0-	-2062	-0-	2	1	24	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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	N	-0-			-0-
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	51	1	806	3	N	-0-			-0-
02	812 N	11	-0-	-801	-0-	1	1	10	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	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

12	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-			-0-
01	465 N	167	-0-	-298	-0-	167	2			N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
03	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

12	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-			-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
03	465 N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	403 N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

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

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

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH 1198 PERF. 1100 - 1200

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	1333 X	330	-0-	-1003	-0-	326	3	4	9	Y	4	14	1		4
01	930 N	381	-0-	-549	-0-	377	3	4	9	Y	4				8
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	Y	3	5	1		6
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	3	12	9	Y	11				17
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	Y	5				22
05	992 N	763	-0-	-229	-0-	759	3	4	9	Y	4				26

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

12	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15575	3	48	9	Y	44	49	1			44
01	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13457	3	35	9	Y	32					76
02	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11833	3	11	9	Y	10	48	1			38
03	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	12997	3	36	9	Y	33					71
04	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12566	3	20	9	Y	18					89
*05	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10619	3	14	9	Y	13					102

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

12	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6261	3	59	9	Y	54	54	1			54
01	6014 X	4859	-0-	-1155	-0-	4820	3	39	9	Y	35					89
02	5626 X	4060	-0-	-1566	-0-	4049	3	11	9	Y	10	56	1			43
03	6324 X	3382	-0-	-2942	-0-	3353	3	29	9	Y	26					69
04	6120 X	2036	-0-	-4084	-0-	2026	3	10	9	Y	9					78
05	6324 X	992	-0-	-5332	-0-	988	3	4	9	Y	4					82

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

OVINTIV USA INC. 628658
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3	N	-0-			-0-
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	391	3	N	-0-			-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3	N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-			-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					1
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

12	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	5659	3	110	9	Y	100	176	1			19
01	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	5326	3			Y	-0-					19
02	5742	X	4765	-0-	-977	-0-	4730	3	35	9	Y	32					51
03	6138	X	5151	-0-	-987	-0-	5071	3	80	9	Y	73	107	1			17
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					17
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					17

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

12	6944	X	5334	-0-	-1610	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6351	-0-	-593	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	4853	-0-	-1643	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4025	-0-	-2020	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5635	-0-	-515	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936

HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	256	-0-	-63	-0-	250	3	6	9	Y	5	3	1			2
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053 X	4587	-0-	-466	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4790	-0-	-325	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
02	4872 X	4348	-0-	-524	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-
03	5208 X	4551	-0-	-657	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
04	5040 X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	2882	-0-	-435	-0-	2859	3	23	9	Y	21	24	1			6
01	3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2948	3	22	9	Y	20	22	1			4
02	3016 X	2703	-0-	-313	-0-	2683	3	20	9	Y	18	15	1			7
03	3224 X	2829	-0-	-395	-0-	2808	2	21	9	Y	19	19	1			7
04	3090 X	2932	-0-	-158	-0-	2911	2	21	9	Y	19	22	1			4
05	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	2420	2	8	9	Y	7	7	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	3710	3	47	9	Y	43	51	1			14
01	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3784	3	51	9	Y	46	50	1			10
02	3944 X	3478	-0-	-466	-0-	3434	3	44	9	Y	40	34	1			16
03	4216 X	3742	-0-	-474	-0-	3695	2	47	9	Y	43	43	1			16
04	4050 X	3860	-0-	-190	-0-	3813	2	47	9	Y	43	50	1			9
05	3844 X	3105	-0-	-739	-0-	3090	2	15	9	Y	14	15	1			8

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3408	3	31	9	Y	28	33	1			9
01	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3419	3	34	9	Y	31	33	1			7
02	3451	X	3104	-0-	-347	-0-	3074	3	30	9	Y	27	23	1			11
03	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	3286	2	31	9	Y	28	28	1			11
04	3570	X	3271	-0-	-299	-0-	3240	2	31	9	Y	28	33	1			6
05	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	2777	2	11	9	Y	10	10	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

12	4092	X	3081	-0-	-1011	-0-	3017	3	64	9	Y	58	67	1			18
01	4092	X	3121	-0-	-971	-0-	3058	3	63	9	Y	57	62	1			13
02	3828	X	2827	-0-	-1001	-0-	2773	3	54	9	Y	49	42	1			20
03	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	3418	2	58	9	Y	53	53	1			20
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3908	2	58	9	Y	53	61	1			12
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3285	2	19	9	Y	17	19	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

12	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	4545	3	35	9	Y	32	37	1			10
01	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	4674	3	35	9	Y	32	35	1			7
02	4785	X	4297	-0-	-488	-0-	4266	3	31	9	Y	28	24	1			11
03	5115	X	4581	-0-	-534	-0-	4548	2	33	9	Y	30	30	1			11
04	4920	X	4738	-0-	-182	-0-	4705	2	33	9	Y	30	34	1			7
05	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3922	2	11	9	Y	10	11	1			6

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	30	9	Y	27	31	1			8
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1785	3	29	9	Y	26	28	1			6
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	3	24	9	Y	22	19	1			9
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	Y	24	24	1			9
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1757	2	26	9	Y	24	28	1			5
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	Y	9	9	1			5

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5314	3	61	9	Y	55	64	1			17
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5641	3	61	9	Y	55	60	1			12
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5064	3	52	9	Y	47	40	1			19
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5365	2	56	9	Y	51	51	1			19
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5569	2	56	9	Y	51	59	1			11
05	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	4493	2	19	9	Y	17	18	1			10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	4207	-0-	-288	-0-	4163	3	44	9	Y	40	46	1			12
01	4650 X	4252	-0-	-398	-0-	4208	3	44	9	Y	40	43	1			9
02	4582 X	3554	-0-	-1028	-0-	3518	3	36	9	Y	33	29	1			13
03	4898 X	1775	-0-	-3123	-0-	1734	2	41	9	Y	37	36	1			14
04	4740 X	2122	-0-	-2618	-0-	2085	2	37	9	Y	34	40	1			8
05	4247 X	3603	-0-	-644	-0-	3590	2	13	9	Y	12	13	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

12	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	3698	3	34	9	Y	31	35	1			10
01	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3774	3	33	9	Y	30	33	1			7
02	3741 X	3466	-0-	-275	-0-	3438	3	28	9	Y	25	22	1			10
03	3999 X	3625	-0-	-374	-0-	3593	2	32	9	Y	29	28	1			11
04	3870 X	3761	-0-	-109	-0-	3731	2	30	9	Y	27	32	1			6
05	3813 X	3143	-0-	-670	-0-	3132	2	11	9	Y	10	10	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	282	-0-	-37	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

12	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2823	3	25	9	Y	23	27	1			7
01	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	2925	3	25	9	Y	23	25	1			5
02	2929 X	2596	-0-	-333	-0-	2574	3	22	9	Y	20	17	1			8
03	3131 X	2744	-0-	-387	-0-	2721	2	23	9	Y	21	21	1			8
04	3030 X	2921	-0-	-109	-0-	2898	2	23	9	Y	21	24	1			5
05	2945 X	2431	-0-	-514	-0-	2424	2	7	9	Y	6	7	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

12	8587 X	7252	-0-	-1335	-0-	7169	3	83	9	Y	75	77	1			41
01	8587 X	7447	-0-	-1140	-0-	7287	3	160	9	Y	145	154	1			32
02	8033 X	3373	-0-	-4660	-0-	3250	3	123	9	Y	112	97	1			47
03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8802	2	140	9	Y	127	125	1			49
04	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8376	2	146	9	Y	133	153	1			29
05	7440 X	6789	-0-	-651	-0-	6741	2	48	9	Y	44	47	1			26

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	1185	3	99	9	Y	90	103	1			28
01	1736 X	1078	-0-	-658	-0-	981	3	97	9	Y	88	97	1			19
02	1682 X	763	-0-	-919	-0-	700	3	63	9	Y	57	66	1			10
03	1798 X	532	-0-	-1266	-0-	441	2	91	9	Y	83	62	1			31
04	1740 X	870	-0-	-870	-0-	781	2	89	9	Y	81	94	1			18
05	1271 X	1006	-0-	-265	-0-	976	2	30	9	Y	27	29	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

12	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	3997	3	77	9	Y	70	80	1			22
01	4371 X	4123	-0-	-248	-0-	4054	3	69	9	Y	63	71	1			14
02	4089 X	3720	-0-	-369	-0-	3654	3	66	9	Y	60	50	1			24
03	4371 X	3644	-0-	-727	-0-	3574	2	70	9	Y	64	64	1			24
04	4230 X	3823	-0-	-407	-0-	3755	2	68	9	Y	62	72	1			14
05	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	3151	2	23	9	Y	21	23	1			12

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

12	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	3470	3	34	9	Y	31	36	1			10
01	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	3567	3	36	9	Y	33	36	1			7
02	3509 X	3278	-0-	-231	-0-	3247	3	31	9	Y	28	24	1			11
03	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3361	2	35	9	Y	32	31	1			12
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3601	2	34	9	Y	31	36	1			7
05	3596 X	2986	-0-	-610	-0-	2975	2	11	9	Y	10	11	1			6

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3919	3	57	9	Y	52	60	1			16
01	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4029	3	56	9	Y	51	56	1			11
02	3828	X	3697	-0-	-131	-0-	3647	3	50	9	Y	45	38	1			18
03	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	3790	2	53	9	Y	48	48	1			18
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3969	2	53	9	Y	48	55	1			11
05	4092	X	3052	-0-	-1040	-0-	3035	2	17	9	Y	15	17	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

12	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	3548	3	81	9	Y	74	84	1			23
01	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3510	3	79	9	Y	72	79	1			16
02	3799	X	3169	-0-	-630	-0-	3101	3	68	9	Y	62	53	1			25
03	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	3048	2	73	9	Y	66	66	1			25
04	3930	X	3301	-0-	-629	-0-	3227	2	74	9	Y	67	77	1			15
05	3627	X	2730	-0-	-897	-0-	2707	2	23	9	Y	21	23	1			13

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

12	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5007	3	53	9	Y	48	55	1			15
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5330	3	52	9	Y	47	52	1			10
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	35	1			16
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4933	2	46	9	Y	42	42	1			16
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5589	2	48	9	Y	44	50	1			10
*05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4342	2	15	9	Y	14	15	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

12	5704	X	5350	-0-	-354	-0-	5291	3	59	9	Y	54	61	1			17
01	5704	X	5470	-0-	-234	-0-	5414	3	56	9	Y	51	57	1			11
02	5336	X	5040	-0-	-296	-0-	4990	3	50	9	Y	45	38	1			18
03	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5177	2	51	9	Y	46	46	1			18
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5545	2	53	9	Y	48	55	1			11
05	5456	X	4539	-0-	-917	-0-	4522	2	17	9	Y	15	17	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

12	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	3951	3	31	9	Y	28	32	1			9
01	4402	X	4067	-0-	-335	-0-	4037	3	30	9	Y	27	30	1			6
02	4118	X	3723	-0-	-395	-0-	3698	3	25	9	Y	23	20	1			9
03	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	3617	2	29	9	Y	26	25	1			10
04	4260	X	3396	-0-	-864	-0-	3368	2	28	9	Y	25	29	1			6
05	4061	X	2791	-0-	-1270	-0-	2782	2	9	9	Y	8	9	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			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

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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

12	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16905	3	76	9	Y	69	77	1			69
01	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	14495	3	55	9	Y	50					119
02	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	12845	3	18	9	Y	16	75	1			60
03	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13800	3	56	9	Y	51					111
04	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13383	3	30	9	Y	27					138
*05	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11217	3	23	9	Y	21					159

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

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	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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-		-0-
01	1705	N	780	-0-	-925	-0-	780	3		N	-0-		-0-
02	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3		N	-0-		-0-
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	3		N	-0-		-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		-0-
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3		N	-0-		-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
01	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	3		N	-0-		-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3		N	-0-		-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-		-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-		-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

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

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	-0-					1
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					1
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	Y	-0-					1
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-					3
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					3
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					3
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3598	-0-	498	498	77	1	3521	2	Y	-0-					21
01	2611	N	2113	-0-	-498	-0-	39	1	2074	2	Y	-0-					21
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					21
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					21
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					21
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	Y	-0-					8
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	Y	-0-					8
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1426	2	Y	-0-					8
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					8
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					8
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	63	1	2866	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		1883	-0-	1883	1883	35	1	1848	2	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		2989	-0-	2989	4872	68	1	2921	2	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	17	1	762	2	Y	-0-					14
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	29	1	1521	2	Y	-0-					14
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	34	1	1443	2	Y	-0-					14
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					14
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					14
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	Y	-0-			14
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	-0-			14
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	2	Y	-0-			14
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			14
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			14
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	22	1	1025	2	Y	-0-			5
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	-0-			5
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	-0-			5
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			5
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			5
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

12	3100 N	3808	-0-	708	708	81	1	3727	2	Y	-0-			28
01	3083 X	2375	-0-	-708	-0-	44	1	2331	2	Y	-0-			28
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	79	1	3391	2	Y	-0-			28
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			28
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			28
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			28

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	835	2	Y	-0-					1
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	-0-					1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					1
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	47	1	2141	2	Y	-0-					12
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	46	1	2435	2	Y	-0-					12
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	78	1	3264	2	Y	-0-					12
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					12
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					12
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	868	N	557	-0-	-311	-0-	557	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	195	-0-	195	278	195	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	3982	-0-	882	882	85	1	3897	2	Y	-0-					13
01	2638	N	1756	-0-	-882	-0-	32	1	1724	2	Y	-0-					13
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	59	1	2520	2	Y	-0-					13
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					13
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					13
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

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

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					14
01	1581	N	749	-0-	-832	-0-	749	3			N	-0-					14
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					14
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					14
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					14
05	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					40
01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					40
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					40
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					40
*04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					40
*05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	576	-0-	-974	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					37
01	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3			N	-0-					37
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					37
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					37
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					37
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					40
01	2170	X	794	-0-	-1376	-0-	794	3			N	-0-					40
02	2030	X	809	-0-	-1221	-0-	809	3			N	-0-					40
03	2170	X	815	-0-	-1355	-0-	815	3			N	-0-					40
04	1170	X	622	-0-	-548	-0-	622	3			N	-0-					40
05	1023	X	643	-0-	-380	-0-	643	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					20
01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					20
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					20
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					20
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	775	N	290	-0-	-485	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	377	N	110	-0-	-267	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	961	N	417	-0-	-544	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					39
01	5518	X	1025	-0-	-4493	-0-	1025	3			N	-0-					39
02	5162	X	1129	-0-	-4033	-0-	1129	3			N	-0-					39
03	5518	X	921	-0-	-4597	-0-	921	3			N	-0-					39
04	1110	X	872	-0-	-238	-0-	872	3			N	-0-					39
05	1209	X	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	360	-0-	-2058	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
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-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
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

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3	N	-0-			-0-
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3	N	-0-			-0-
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3	N	-0-			-0-
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT			-0-
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	3897	-0-	-2179	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3445	-0-	-2239	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	1721	-0-	-4355	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	326	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	277	1	4342	2	N	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	288	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	302	1	4737	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3339	-0-	-1161	-0-	200	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
01	589	N	350	-0-	-239	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2020 - P/A 04/09/20

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020 - P/A 01/07/20

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

12	915	N	-0-	-0-	-915	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

12	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2019 - P/A 12/18/19

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2019 - P/A 12/06/19

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2020

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2020

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

12	10422 R	10422	-0-	-0-	-0-	10300	2	122	9	N	111	181	1				153
01	10633 #	9794	-0-	-839	-0-	9709	2	85	9	N	77	182	1				48
02	10836 R	10836	-0-	-0-	-0-	10698	2	138	9	N	125						173
03	11811	12125	-0-	314	314	12000	2	125	9	N	114	189	1				98
*04	12125	NO RPT	-0-	-12125	-0-					N	NO RPT						98
05	10416 #	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT						98

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

12	7564 #	6464	-0-	-1100	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	6510 #	3629	-0-	-2881	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
02	6090 #	728	-0-	-5362	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	6479 #	831	-0-	-5648	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	6270 #	532	-0-	-5738	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	6479 #	911	-0-	-5568	-0-	911	2			N	-0-					-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

12	0	174619	-0-	174619	354302	6079	1	168540	2	N	-0-					-0-
01	0	140990	-0-	140990	495292	4558	1	136432	2	N	-0-					-0-
02	0	113074	-0-	113074	608366	4697	1	108377	2	N	-0-					-0-
03	714739 X	106373	-0-	-608366	-0-	3963	1	102410	2	N	-0-					-0-
*04	92416 X	92416	-0-	-0-	-0-	4629	1	87787	2	N	-0-					-0-
*05	81031 X	81031	-0-	-0-	-0-	735	1	80296	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

12	0	171829	-0-	171829	331649	5982	1	165847	2	N	-0-					-0-
01	0	140233	-0-	140233	471882	4534	1	135699	2	N	-0-					-0-
02	0	112477	-0-	112477	584359	4672	1	107805	2	N	-0-					-0-
03	690642 X	106283	-0-	-584359	-0-	3960	1	102323	2	N	-0-					-0-
*04	92105 X	92105	-0-	-0-	-0-	4613	1	87492	2	N	-0-					-0-
*05	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	227	1	24791	2	N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

12	0	270151	-0-	270151	547956	3800	1	266351	2	N	-0-					-0-
01	0	275949	-0-	275949	823905	1345	1	274604	2	N	-0-					-0-
02	0	250220	-0-	250220	1074125	1715	1	248505	2	N	-0-					-0-
03	0	224735	-0-	224735	1298860	3207	1	221528	2	N	-0-					-0-
*04	0 W	224735	-0-	224735	1523595	3207	1	221528	2	N	-0-					-0-
05	0 W	300798	-0-	300798	1824393	944	1	299854	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33914 X	25273	-0-	-8641	-0-	489	1	23320	3	N	1331	1291	1	1	8	295
						1464	9									
01	33914 X	29433	-0-	-4481	-0-	1044	1	26804	3	N	1441	1505	1			231
						1585	9									
02	31726 X	20850	-0-	-10876	-0-	813	1	18969	3	N	971	934	1			268
						1068	9									
03	28055 X	16219	-0-	-11836	-0-	620	1	14721	3	N	798	960	1	10	8	96
						878	9									
04	28470 X	26817	-0-	-1653	-0-	1036	1	24433	3	N	1225	1121	1	6	8	194
						1348	9									
05	29419 X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT					194

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

12	32364 X	26671	-0-	-5693	-0-	2184	1	24487	3	N	-0-					-0-
01	31217 X	22541	-0-	-8676	-0-	2121	1	20420	3	N	-0-					-0-
02	23809 X	12604	-0-	-11205	-0-	808	1	11796	3	N	-0-					-0-
03	28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	1648	1	26968	3	N	-0-					-0-
04	25800 X	22883	-0-	-2917	-0-	2088	1	20795	3	N	-0-					-0-
05	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

12	119585 X	119585	-0-	-0-	-0-	4303	1	113526	3	N	1596	1530	1	47	8	246
						1756	9									
01	118484 X	118484	-0-	-0-	-0-	5645	1	111222	3	N	1470	1537	1			179
						1617	9									
02	108461 X	108461	-0-	-0-	-0-	4155	1	102881	3	N	1295	1131	1			343
						1425	9									
03	119598 X	115061	-0-	-4537	-0-	3804	1	109830	3	N	1297	1505	1	4	8	131
						1427	9									
04	115740 X	108254	-0-	-7486	-0-	3298	1	103667	3	N	1172	1116	1	2	8	185
						1289	9									
05	119598 X	NO RPT	-0-	-119598	-0-					N	NO RPT					185

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

12	DLQ G-10	45930	-0-	45930	139465	2828	1	42334	3	Y	698	749	1	2	8	128
						768	9									
01	182042 X	42577	-0-	-139465	-0-	3295	1	38594	3	Y	625	640	1			113
						688	9									
02	48024 X	36456	-0-	-11568	-0-	3176	1	32682	3	Y	544	548	1			109
						598	9									
03	51336 X	37816	-0-	-13520	-0-	3281	1	33986	3	Y	499	523	1			85
						549	9									
04	44460 X	36333	-0-	-8127	-0-	3150	1	32645	3	Y	489	520	1	1	8	53
						538	9									
05	45942 X	NO RPT	-0-	-45942	-0-					Y	NO RPT					53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	42210	-0-	42210	129366	2540	1	39106	3	Y	513	551	1	7	8	93
						564	9									
01	170052 X	40686	-0-	-129366	-0-	3096	1	37077	3	Y	466	475	1			84
						513	9									
02	44051 X	33505	-0-	-10546	-0-	3056	1	30011	3	Y	398	402	1			80
						438	9									
03	47089 X	38036	-0-	-9053	-0-	3453	1	34136	3	Y	406	414	1	3	8	69
						447	9									
04	40860 X	35096	-0-	-5764	-0-	3185	1	31497	3	Y	376	403	1	1	8	41
						414	9									
05	42222 X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					Y	NO RPT					41

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187736 X	119137	-0-	-68599	-0-	467	1	116037	3	Y	2280	2243	1			176
						125	4	2508	9							
01	187736 X	113590	-0-	-74146	-0-	450	1	110842	3	Y	2089	2140	1			125
						2298	9									
02	175624 X	98976	-0-	-76648	-0-	434	1	96443	3	Y	1786	1757	1			154
						134	4	1965	9							
03	187736 X	96859	-0-	-90877	-0-	385	1	94461	3	Y	1659	1727	1			86
						188	4	1825	9							
04	115290 X	86264	-0-	-29026	-0-	416	1	84260	3	Y	1378	1361	1			103
						72	4	1516	9							
05	119133 X	NO RPT	-0-	-119133	-0-					Y	NO RPT					103

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180606 X	126537	-0-	-54069	-0-	470	1	116726	3	Y	8377	8162	1			628
						126	4	9215	9							
01	180606 X	117039	-0-	-63567	-0-	440	1	108418	3	Y	7437	7771	1			294
						8181	9									
02	168954 X	104155	-0-	-64799	-0-	434	1	96540	3	Y	6406	6144	1			556
						134	4	7047	9							
03	180606 X	104919	-0-	-75687	-0-	396	1	97300	3	Y	6391	6575	1	1	8	371
						193	4	7030	9							
04	174780 X	94475	-0-	-80305	-0-	432	1	87547	3	Y	5837	5737	1	4	8	467
						75	4	6421	9							
05	126542 X	NO RPT	-0-	-126542	-0-					Y	NO RPT					467

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
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

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	160	1			193
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	129	1			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	119	1			62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	161	1	7234	3	N	-0-					48
01	8649	X	8491	-0-	-158	-0-	197	1	8294	3	N	-0-					48
02	8091	X	6984	-0-	-1107	-0-	173	1	6811	3	N	-0-					48
03	8649	X	3644	-0-	-5005	-0-	80	1	3554	3	N	9					57
							10	9									
04	7890	X	5081	-0-	-2809	-0-	115	1	4959	3	N	6					63
							7	9									
05	8649	X	6374	-0-	-2275	-0-	144	1	6230	3	N	-0-					63

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	124	1	5578	3	N	-0-					185
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	111	1	4747	3	N	-0-					185
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	133	1	5270	3	N	-0-					185
03	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	99	1	4437	3	N	-0-					185
04	5400	X	4569	-0-	-831	-0-	102	1	4459	3	N	7	7	0			185
							8	9									
05	5859	X	4956	-0-	-903	-0-	112	1	4834	3	N	9	9	0			185
							10	9									

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					127

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

12	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	159	1	7139	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7212	-0-	-1096	-0-	165	1	7047	3	N	-0-					-0-
02	7772	X	6692	-0-	-1080	-0-	165	1	6527	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	4754	-0-	-3554	-0-	104	1	4650	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6656	-0-	-244	-0-	150	1	6506	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	7038	-0-	-371	-0-	159	1	6879	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	3					335
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					338
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	104	1	4685	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4139	-0-	-1286	-0-	95	1	4044	3	N	-0-					-0-
02	5075	X	3905	-0-	-1170	-0-	96	1	3809	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	3947	-0-	-1478	-0-	87	1	3860	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	95	1	4118	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4197	-0-	-670	-0-	95	1	4102	3	N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					177
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	64	1	4446	3	Y	-0-					177
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	84	1	4670	3	Y	289	401	1			65
							318	9									
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	177	1	8716	3	Y	136	155	1			46
							150	9									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	108	1	3837	3	Y	98	38	1			106
							108	9									
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	125	1	4347	3	Y	877	846	1			137
							965	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	190	1	8532	3	N	193	7	0	186	1	165
							1	4	212	9							
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	132	1	5586	3	N	218	7	0	184	1	192
							240	9									
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	124	1	4938	3	N	201	15	0	185	1	193
							221	9									
03	5735	X	4226	-0-	-1509	-0-	89	1	3950	3	N	170	9	0	189	1	165
							187	9									
04	5550	X	4290	-0-	-1260	-0-	91	1	4072	3	N	115	7	0	110	1	163
							127	9									
05	5735	X	4477	-0-	-1258	-0-	96	1	4190	3	N	174	8	0	229	1	100
							191	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8248	-0-	-308	-0-	181	1	8066	3	Y	1	4	0			96
							1	9									
01	9114	X	8471	-0-	-643	-0-	193	1	8209	3	Y	63	8	0			151
							69	9									
02	8526	X	8514	-0-	-12	-0-	209	1	8299	3	Y	5	6	0	90	1	60
							6	9									
03	9114	X	5571	-0-	-3543	-0-	122	1	5435	3	Y	13	3	0			70
							14	9									
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	197	1	8603	3	Y	4	4	0			70
							4	9									
05	9207	X	9104	-0-	-103	-0-	205	1	8895	3	Y	4	4	0			70
							4	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18941	X	17388	-0-	-1553	-0-	380	1	17000	3	Y	6	4	0			104
							1	4	7	9							
01	22723	X	19097	-0-	-3626	-0-	440	1	18588	3	Y	63	9	0			158
							69	9									
02	21257	X	14544	-0-	-6713	-0-	356	1	14104	3	Y	75	17	0	95	1	121
							1	4	83	9							
03	22723	X	10457	-0-	-12266	-0-	230	1	10213	3	Y	13	7	0			127
							14	9									
04	17760	X	15150	-0-	-2610	-0-	340	1	14792	3	Y	16	11	0			132
							18	9									
05	19406	X	16250	-0-	-3156	-0-	366	1	15863	3	Y	19	14	0			137
							21	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8186	-0-	-525	-0-	178	1	8004	3	N	4	4	0			37
							4	9									
01	11532	X	4158	-0-	-7374	-0-	96	1	4059	3	N	3	3	0			37
							3	9									
02	10788	X	6416	-0-	-4372	-0-	157	1	6251	3	N	7	7	0			37
							8	9									
03	11532	X	5112	-0-	-6420	-0-	107	1	4777	3	N	207	4	0	168	1	72
							228	9									
04	8100	X	6511	-0-	-1589	-0-	146	1	6361	3	N	4	4	0			72
							4	9									
05	8308	X	7271	-0-	-1037	-0-	163	1	7082	3	N	24	5	0			91
							26	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	170	1	7633	3	N	30	30	0			280
							1	4	33	9							
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	151	1	6356	3	N	290	32	0	385	1	153
							319	9									
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	149	1	5838	3	N	104	52	0			205
							114	9									
03	7626	X	3185	-0-	-4441	-0-	69	1	3040	3	N	69	28	0	184	1	62
							76	9									
04	7380	X	5634	-0-	-1746	-0-	125	1	5338	3	N	155	44	0			173
							171	9									
05	7688	X	5636	-0-	-2052	-0-	125	1	5381	3	N	118	54	0			237
							130	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					157
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	40	1	1604	3	N	12	4	0			165
							13	9									
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	44	1	1692	3	N	392	10	0	389	1	158
							431	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	87	1	3895	3	N	25	21	0			162
							28	9									
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	91	1	4088	3	N	960	19	0	858	1	245
							1056	9									
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	443	23	0	415	1	250

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

12	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	182	1	8167	3	N	-0-					73
							1	4									
01	8246	X	1030	-0-	-7216	-0-	23	1	1007	3	N	-0-					73
02	7714	X	5094	-0-	-2620	-0-	120	1	4972	3	N	2					75
							2	9									
03	58402	X	58402	-0-	-0-	-0-	1286	1	57111	3	N	2	2	8			75
							3	4	2	9							
04	54402	X	54402	-0-	-0-	-0-	1220	1	53180	3	N	-0-					75
							2	4									
*05	51802	X	51802	-0-	-0-	-0-	1164	1	50634	3	N	3					78
							1	4	3	9							

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	433	1	2456	3	N	384	7	0	376	1	483
							500	4	422	9							
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	107	1	3474	3	N	210	12	0	374	1	307
							564	4	231	9							
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	762	1	4273	3	N	158	188	1			277
							199	4	174	9							
03	2883	X	1351	-0-	-1532	-0-	415	1	676	3	N	230	187	1			320
							7	4	253	9							
04	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	284	1	1024	3	N	385	467	1			238
							28	4	424	9							
05	2883	X	1589	-0-	-1294	-0-	657	1	513	3	N	379	277	1			340
							2	4	417	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2553	-0-	-1012	-0-	2553	3			N	-0-					212
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	4617	3	N	352	371	1			193
							387	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	111	1	5722	3	N	418	371	1			240
							460	9									
03	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	182	1	9038	3	N	384	372	1			252
							422	9									
04	4890	X	4253	-0-	-637	-0-	106	1	3835	3	N	284	264	1			272
							312	9									
05	5766	X	5378	-0-	-388	-0-	141	1	4944	3	N	266	360	1			178
							293	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	116	1	5236	3	N	193	9	0	184	1	333
							212	9									
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	149	1	6346	3	N	465	14	0	569	1	215
							512	9									
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	165	1	6554	3	N	613	1	0	564	1	263
							674	9									
03	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	109	1	4850	3	N	171	189	1			245
							188	9									
04	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	120	1	5204	3	N	216	109	1			352
							238	9									
05	7998	X	6002	-0-	-1996	-0-	132	1	5694	3	N	160	362	1			150
							176	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	40	1	1657	3	N	49	11	0			143
							54	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	2	2	0			143
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					147
04	1380	N	47	-0-	-1333	-0-	1	1	43	3	N	3					150
							3	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	1	0			153

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	418	1	18840	3	N	199	14	0	185	1	255
							2	4	219	9							
01	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	507	1	21566	3	N	189	29	0	193	1	222
							208	9									
02	19053	X	18540	-0-	-513	-0-	455	1	18044	3	N	36	36	0			222
							1	4	40	9							
03	20367	X	12077	-0-	-8290	-0-	264	1	11793	3	N	18	17	0			223
							20	9									
04	20730	X	18000	-0-	-2730	-0-	402	1	17500	3	N	88	25	0	63	1	223
							1	4	97	9							
05	22630	X	18274	-0-	-4356	-0-	413	1	17828	3	N	30	30	0			223
							33	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	281	1	12598	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	15810	X	13068	-0-	-2742	-0-	300	1	12768	3	N	-0-					-0-
02	14790	X	9906	-0-	-4884	-0-	243	1	9663	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	8754	-0-	-7056	-0-	192	1	8562	3	N	-0-					-0-
04	12180	X	10801	-0-	-1379	-0-	243	1	10558	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	10194	-0-	-3105	-0-	230	1	9964	3	N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	41	1	1857	3	N	7	7	0			160
							8	9									
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	13	1	0			172
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					172
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	181	1	8104	3	N	102	69	0			205
							1	4	112	9							
04	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	64	1	2836	3	N	64	27	0			242
							70	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	34	33	0	23	1	220

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	189	-0-	-4089	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	30	-0-	-3972	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	597	-0-	-3681	-0-	13	1	584	3	N	-0-					-0-
04	420	X	338	-0-	-82	-0-	8	1	330	3	N	-0-					-0-
05	434	X	307	-0-	-127	-0-	7	1	300	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	205	1	9177	3	N	4	4	0			192
							4	9									
01	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	408	1	17396	3	N	270	13	0	186	1	263
							297	9									
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	28	26	0			265
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	291	1	12884	3	N	471	17	0	382	1	337
							1	4	518	9							
04	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	176	1	7644	3	N	8	8	0			337
							9	9									
05	6448	X	6172	-0-	-276	-0-	126	1	5468	3	N	525	10	0	720	1	132
							578	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	90	1	4044	3	N	190	3	0	187	1	207
							209	9									
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3413	3	N	175	4	0			378
							193	9									
02	3103	X	797	-0-	-2306	-0-	19	1	774	3	N	4	2	0	190	1	190
							4	9									
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	107	1	4758	3	N	8	8	0			190
							9	9									
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	94	1	4107	3	N	6	6	0			190
							7	9									
05	4402	X	3494	-0-	-908	-0-	78	1	3408	3	N	7	7	0			190
							8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	204	1	9123	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	15810	X	11	-0-	-15799	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
03	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
04	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	2617	-0-	-4141	-0-	57	1	2557	3	N	3	3	0			413
							3	9									
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	139	1	5811	3	N	13	9	0			417
							14	9									
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	132	1	5255	3	N	25	19	0			423
							28	9									
03	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	107	1	4747	3	N	295	15	0	563	1	140
							325	9									
04	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	112	1	4874	3	N	343	12	0	79	1	392
							377	9									
05	6045	X	4987	-0-	-1058	-0-	112	1	4856	3	N	17	15	0	234	1	160
							19	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	107	1	4797	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	129	1	5484	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	4785	-0-	-493	-0-	118	1	4667	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	3201	-0-	-2441	-0-	71	1	3130	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	3724	-0-	-1496	-0-	84	1	3640	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	105	1	4551	3	N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	290	1	13000	3	N	-0-					-0-
01	12276	X	9416	-0-	-2860	-0-	212	1	9204	3	N	-0-					-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	284	1	11631	3	N	-0-					-0-
03	57214	X	57214	-0-	-0-	-0-	1260	1	55951	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	51745	X	51745	-0-	-0-	-0-	1160	1	50583	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*05	48758	X	48758	-0-	-0-	-0-	1096	1	47662	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	18	1	864	3	Y	237	184	1			53
							261	9									
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	29	1	1415	3	Y	217	197	1			73
							239	9									
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1	61	1			13
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	203	1	9126	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	7533	X	5597	-0-	-1936	-0-	129	1	5468	3	N	-0-					-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	192	1	7631	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8698	-0-	-416	-0-	191	1	8507	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	2222	-0-	-6598	-0-	49	1	2173	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	3384	-0-	-6102	-0-	76	1	3308	3	N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	171	1	7680	3	N	357	10	0	347	1	193
							393	9									
01	10633	X	7702	-0-	-2931	-0-	170	1	7247	3	N	259	15	0	184	1	253
							285	9									
02	9947	X	7138	-0-	-2809	-0-	168	1	6699	3	N	246	23	0	189	1	287
							271	9									
03	10633	X	4706	-0-	-5927	-0-	100	1	4470	3	N	124	12	0	186	1	213
							136	9									
04	7770	X	6902	-0-	-868	-0-	148	1	6453	3	N	274	16	0	88	1	383
							301	9									
05	8370	X	7353	-0-	-1017	-0-	162	1	6997	3	N	176	19	0	347	1	193
							194	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	521	-0-	-347	-0-	11	1	510	3	N	-0-					352
01	868	X	145	-0-	-723	-0-	3	1	119	3	N	21					373
							23	9									
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	5					378
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					378
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	17	1	690	3	N	20					398
							22	9									
05	527	X	443	-0-	-84	-0-	10	1	429	3	N	4	177	1			225
							4	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25947	X	18299	-0-	-7648	-0-	392	1	17642	3	N	239	47	0	192	1	418
							2	4	263	9							
01	25947	X	20900	-0-	-5047	-0-	463	1	19689	3	N	680	65	0	735	1	298
							748	9									
02	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	459	1	18204	3	N	583	110	0	566	1	205
							1	4	641	9							
03	18011	X	17180	-0-	-831	-0-	368	1	16363	3	N	408	98	0	202	1	313
							449	9									
04	19410	X	17119	-0-	-2291	-0-	368	1	16059	3	N	628	93	0	536	1	312
							1	4	691	9							
05	21173	X	18298	-0-	-2875	-0-	407	1	17626	3	N	241	113	0	363	1	77
							265	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	387	-0-	-4666	-0-	9	1	378	3	N	-0-					208
01	5053	X	224	-0-	-4829	-0-	4	1	187	3	N	30					238
							33	9									
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	2					240
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	129	1	5523	3	N	975	6	0	1071	1	138
							1073	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	88	1	3765	3	N	736	2	0	600	1	272
							810	9									
05	403	X	36	-0-	-367	-0-	1	1	28	3	N	6	3	0	172	1	103
							7	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	N	1					243
							1	9									
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	186	191	1			238
							205	9									
02	87	X	85	-0-	-2	-0-	2	1	79	3	N	4					242
							4	9									
03	372	X	37	-0-	-335	-0-	1	1	29	3	N	6					248
							7	9									
04	360	X	23	-0-	-337	-0-	1	1	22	3	N	-0-					248
05	403	X	215	-0-	-188	-0-	3	1	126	3	N	78					326
							86	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

12	3100	N	15039	-0-	11939	55996	328	1	14711	3	N	-0-					-0-
01	74975	X	18979	-0-	-55996	-0-	443	1	18536	3	N	-0-					-0-
02	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	470	1	18627	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	318	1	14136	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	239	1	10332	3	N	-0-					-0-
*05	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	383	1	16620	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

12	0	W	-0-	-0-	-0-	9275					N	-0-					287
01	0	W	2559	-0-	2559	11834	59	1	2493	3	N	6					293
							7	9									
02	0	W	1853	-0-	1853	13687	45	1	1793	3	N	14					307
							15	9									
03	0	W	910	-0-	910	14597	20	1	890	3	N	-0-					307
04	0	W	1034	-0-	1034	15631	23	1	1011	3	N	-0-					307
05	0	W	1155	-0-	1155	16786	25	1	1068	3	N	56					363
							62	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

12	8463	X	6547	-0-	-1916	-0-	142	1	6404	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	8463	X	6673	-0-	-1790	-0-	154	1	6519	3	N	-0-					-0-
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	163	1	6644	3	N	-0-					-0-
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	195	1	8653	3	N	-0-					-0-
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	202	1	8800	3	N	-0-					-0-
*05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	196	1	8538	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	137	1	6128	3	N	7	6	0			98
							10	4	8	9							
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	154	1	6619	3	N	19	12	0			105
							21	9									
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	144	1	5716	3	N	16	16	0			105
							18	9									
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	119	1	5304	3	N	11	11	0			105
							12	9									
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	120	1	5235	3	N	11	11	0			105
							12	9									
*05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	127	1	5539	3	N	21	13	0			113
							23	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

12	2139	X	18	-0-	-2121	-0-	18	3			N	-0-					163
01	1705	X	213	-0-	-1492	-0-	5	1	208	3	N	-0-					163
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					163
03	1705	X	252	-0-	-1453	-0-	5	1	241	3	N	5					168
							6	9									
04	510	X	34	-0-	-476	-0-	1	1	27	3	N	5					173
							6	9									
*05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	N	46					219
							51	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					260
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	41	1	4214	3	Y	157	193	1			224
							173	9									
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	82	1	4020	3	Y	647	299	1			572
							712	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	202	1	9867	3	Y	668	555	1			685
							735	9									
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	131	1	4758	3	Y	701	801	1			585
							771	9									
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	117	1	4381	3	Y	419	654	1			350
							461	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

12	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	547	1	24560	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	545	1	23218	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	333	1	13194	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	14384	X	14269	-0-	-115	-0-	314	1	13954	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	13920	X	13162	-0-	-758	-0-	295	1	12867	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	13416	-0-	-968	-0-	302	1	13114	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

12	5704	X	5027	-0-	-677	-0-	109	1	4918	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	125	1	5297	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5141	-0-	-485	-0-	126	1	5015	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	4929	-0-	-1085	-0-	108	1	4821	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	109	1	4762	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	105	1	4563	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9974	-0-	-597	-0-	217	1	9756	3	N	-0-					10
							1	4									
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	231	1	9878	3	N	-0-					10
02	10875	X	8641	-0-	-2234	-0-	212	1	8429	3	N	-0-					10
03	11625	X	8918	-0-	-2707	-0-	196	1	8721	3	N	-0-					10
							1	4									
04	11250	X	8545	-0-	-2705	-0-	192	1	8353	3	N	-0-					10
05	10292	X	8851	-0-	-1441	-0-	199	1	8652	3	N	-0-					10

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	3	N	-0-					-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

12	10168	X	2772	-0-	-7396	-0-	61	1	2711	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	8226	-0-	-1942	-0-	187	1	8038	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	164	1	6542	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	142	1	6350	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7650	X	6439	-0-	-1211	-0-	146	1	6293	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	5680	-0-	-2690	-0-	128	1	5552	3	N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

12	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	60	1	2689	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	65	1	2773	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2449	-0-	-654	-0-	60	1	2389	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	734	-0-	-2583	-0-	16	1	718	3	N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	71	1	3039	3	N	-0-					-0-
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	71	1	3103	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

12	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	80	1	3567	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	3639	-0-	-2282	-0-	84	1	3555	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	3142	-0-	-2397	-0-	77	1	3065	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	1319	-0-	-4602	-0-	29	1	1290	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	514	-0-	-4316	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	1303	-0-	-2417	-0-	30	1	1273	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					160

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

12	4061 X	611	-0-	-3450	-0-	13	1	597	3	N	1	1	0			243
						1	9									
01	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	162	1	6901	3	N	616	11	0	381	1	467
						678	9									
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	153	1	6061	3	N	91	16	0	370	1	172
						100	9									
03	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	150	1	6692	3	N	33	13	0			192
						36	9									
04	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	154	1	6703	3	N	91	13	0			270
						100	9									
*05	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	136	1	5899	3	N	119	16	0	225	1	148
						131	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

12	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	283	1	12685	3	N	578	8	0	570	1	290
						1	4	636	9							
01	11780 X	10950	-0-	-830	-0-	246	1	10313	3	N	355	11	0	382	1	252
						391	9									
02	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	313	1	12391	3	N	469	21	0	555	1	145
						516	9									
03	13299 X	9406	-0-	-3893	-0-	200	1	8906	3	N	273	11	0	104	1	303
						300	9									
04	12870 X	10904	-0-	-1966	-0-	240	1	10347	3	N	288	12	0	139	1	440
						317	9									
05	14322 X	11020	-0-	-3302	-0-	243	1	10427	3	N	318	15	0	468	1	275
						350	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

12	9393 X	8262	-0-	-1131	-0-	180	1	8073	3	N	7	7	0			148
						1	4	8	9							
01	9393 X	7794	-0-	-1599	-0-	178	1	7585	3	N	28	9	0			167
						31	9									
02	8207 X	7941	-0-	-266	-0-	193	1	7700	3	N	44	19	0			192
						48	9									
03	8773 X	7228	-0-	-1545	-0-	159	1	7054	3	N	14	14	0			192
						15	9									
04	8490 X	7343	-0-	-1147	-0-	164	1	7156	3	N	21	13	0			200
						23	9									
05	8587 X	7472	-0-	-1115	-0-	167	1	7265	3	N	36	16	0	175	1	45
						40	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	198	1	8909	3	N	1	1	0			202
							1	4	1	9							
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	137	1	5927	3	N	5	2	0			205
							6	9									
02	3190	X	612	-0-	-2578	-0-	15	1	595	3	N	2					207
							2	9									
03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	226	1	9946	3	N	20	4	0			223
							22	9									
04	8610	X	7099	-0-	-1511	-0-	159	1	6926	3	N	13	3	0			233
							14	9									
05	8897	X	6664	-0-	-2233	-0-	150	1	6503	3	N	10	3	0			240
							11	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					93
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	44	1	1791	3	N	862	190	1			765
							175	4	948	9							
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	103	1	4136	3	N	447	380	1			832
							202	4	492	9							
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	103	1	4587	3	N	530	932	1			430
							57	4	583	9							
04	3000	N	4357	-0-	1357	1357	78	1	3333	3	N	773	2	0	476	1	725
							96	4	850	9							
*05	10030	X	8673	-0-	-1357	-0-	174	1	7639	3	N	763	2	0	1084	1	402
							21	4	839	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

12	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	223	1	10020	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	224	1	9528	3	N	-0-					-0-
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	219	1	8693	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	7714	-0-	-2299	-0-	170	1	7544	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	8277	-0-	-1413	-0-	186	1	8091	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	8956	-0-	-1460	-0-	202	1	8754	3	N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

12	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-					273
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	4					277
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	5					282
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					283
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

12	12245	X	8578	-0-	-3667	-0-	188	1	8389	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	12245	X	9246	-0-	-2999	-0-	213	1	9032	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	11281	X	8550	-0-	-2731	-0-	210	1	8338	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	12059	X	8225	-0-	-3834	-0-	181	1	8043	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9660	X	7769	-0-	-1891	-0-	174	1	7594	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	9393	X	8031	-0-	-1362	-0-	181	1	7849	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	260	1	11657	3	N	21	21	0			52
							1	4	23	9							
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	258	1	10976	3	N	38	27	0			63
							42	9									
02	11513	X	10244	-0-	-1269	-0-	250	1	9987	3	N	6	6	0			63
							7	9									
03	12307	X	7895	-0-	-4412	-0-	175	1	7715	3	N	4					67
							1	4	4	9							
04	11910	X	10680	-0-	-1230	-0-	239	1	10441	3	N	-0-					67
05	12121	X	9727	-0-	-2394	-0-	219	1	9508	3	N	-0-					67

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					252
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	6	186	1			72
							7	9									
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	39	1	3420	3	Y	-0-	72	1			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	148	1	5991	3	Y	-0-					-0-
*05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	109	1	4555	3	Y	48	8	1			40
							53	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	258	1	11598	3	Y	369	370	1			394
							1	4	406	9							
01	13919	X	12129	-0-	-1790	-0-	267	1	11368	3	Y	449	5	0	185	1	653
							494	9									
02	13021	X	11414	-0-	-1607	-0-	269	1	10697	3	Y	407	21	0	769	1	270
							448	9									
03	13919	X	11715	-0-	-2204	-0-	250	1	11097	3	Y	334	9	0	177	1	418
							1	4	367	9							
04	11580	X	10823	-0-	-757	-0-	236	1	10277	3	Y	282	1	0	392	1	307
							310	9									
05	12462	X	11522	-0-	-940	-0-	249	1	10842	3	Y	392	1	0	361	1	337
							431	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					212

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
01	511	X	511	-0-	-0-	-0-	10	1	439	3	Y	56					56
							62	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					59
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	57	1	2560	3	Y	187	197	1			49
							206	9									
04	450	X	46	-0-	-404	-0-	21	3	25	9	Y	23	15	1			57
*05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	85	1	3669	3	Y	560	426	1			191
							616	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	11732	-0-	-2528	-0-	256	1	11475	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	14260	X	12028	-0-	-2232	-0-	279	1	11749	3	N	-0-					-0-
02	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	296	1	11722	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	8037	-0-	-3402	-0-	177	1	7860	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	10493	-0-	-697	-0-	236	1	10257	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	11405	-0-	-1615	-0-	257	1	11148	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	36	1	1615	3	N	180	180	1			398
							198	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	17	1	705	3	N	555	555	1			398
							611	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	22	1	868	3	N	456	367	1			487
							502	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	487	567	1			407
							536	9									
04	780	N	138	-0-	-642	-0-	1	1	46	3	N	83	183	1			307
							91	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	58	127	1			238

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	149	1	6703	3	Y	249	18	0	255	1	344
							274	9									
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	149	1	6305	3	Y	163	21	0	227	1	259
							179	9									
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	153	1	6088	3	Y	258	13	0	188	1	316
							284	9									
03	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	126	1	5590	3	Y	113	8	0	121	1	300
							124	9									
04	6720	X	6183	-0-	-537	-0-	134	1	5825	3	Y	204	6	0	96	1	402
							224	9									
*05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	167	1	7246	3	Y	208	8	0	385	1	217
							229	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4601	-0-	-1909	-0-	96	1	4323	3	Y	165	8	0	132	1	215
							182	9									
01	5611	X	4907	-0-	-704	-0-	107	1	4609	3	Y	174	12	0	142	1	235
							191	9									
02	5249	X	4821	-0-	-428	-0-	116	1	4580	3	Y	114	24	0	170	1	155
							125	9									
03	5611	X	4808	-0-	-803	-0-	102	1	4553	3	Y	139	21	0	59	1	214
							153	9									
04	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	87	1	3833	3	Y	110	16	0	68	1	240
							121	9									
*05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	133	1	5851	3	Y	122	19	0	230	1	113
							134	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	113	1	5076	3	N	-0-					603
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	112	1	4737	3	N	218	384	1			437
							240	9									
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	109	1	4327	3	N	244	189	1			492
							268	9									
03	5053	X	4196	-0-	-857	-0-	88	1	3920	3	N	171	493	1			170
							188	9									
04	4890	X	3380	-0-	-1510	-0-	72	1	3164	3	N	131	143	1			158
							144	9									
05	5270	X	244	-0-	-5026	-0-	4	1	185	3	N	50					208
							55	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	13799	-0-	-3437	-0-	301	1	13489	3	N	7	7	0			320
							1	4	8	9							
01	14539	X	6119	-0-	-8420	-0-	137	1	5973	3	N	8	6	0			322
							9	9									
02	13601	X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	8	185	1			145
03	14539	X	4602	-0-	-9937	-0-	100	1	4498	3	N	4	4	0			145
							4	9									
04	13020	X	6564	-0-	-6456	-0-	144	1	6270	3	N	136	6	0			275
							150	9									
05	14012	X	7488	-0-	-6524	-0-	161	1	7012	3	N	286	8	0	358	1	195
							315	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	N	1	1	0	69	1	74
							1	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	3	N	-0-	62	1			12
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	1	10	1			3
							1	9									
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	1	1	25	3	N	78					81
							86	9									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	97	-0-	-473	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
05	155	X	109	-0-	-46	-0-	1	1	44	3	N	58					58
							64	9									

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5153	-0-	-117	-0-	112	1	5041	3	N	-0-					-0-
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	128	1	5468	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4421	-0-	-480	-0-	108	1	4313	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	113	1	5025	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	4177	-0-	-1043	-0-	94	1	4083	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	3907	-0-	-1797	-0-	88	1	3819	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	56	1	2507	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	2202	-0-	-216	-0-	51	1	2151	3	N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	59	1	2362	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	54	1	2379	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2420	-0-	-10	-0-	54	1	2366	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	56	1	2420	3	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	192	-0-	-2009	-0-	4	1	176	3	N	-0-					187
							12	4									
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	N	21					208
							17	4	23	9							
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	N	13	1	0			220
							10	4	14	9							
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	N	17					237
							1	4	19	9							
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					237
05	434	N	6	-0-	-428	-0-	3	4	3	9	N	3					240

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					160
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	28	1	1197	3	N	179	1	0			338
							197	9									
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	20					358
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	18	1	810	3	N	5	1	0			362
							6	9									
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	3	N	381	1	0	610	1	132
							419	9									
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	37	1	0			168
							41	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	85	1	3829	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	75	1	3193	3	N	-0-					-0-
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	56	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	2096	-0-	-1717	-0-	46	1	2050	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	2142	-0-	-1548	-0-	48	1	2094	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	1306	-0-	-2662	-0-	29	1	1277	3	N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	37	1	1667	3	N	-0-					-0-
01	2046	X	1941	-0-	-105	-0-	45	1	1896	3	N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	53	1	2101	3	N	-0-					-0-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	49	1	2191	3	N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	49	1	2152	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	43	1	1871	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	578	1	1199	3	N	181	2	0	179	1	528
							351	4	199	9							
01	1674	X	724	-0-	-950	-0-	187	1	381	3	N	140	1	0	572	1	95
							2	4	154	9							
02	1566	X	270	-0-	-1296	-0-	3	1	123	3	N	131	1	0			225
							144	9									
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	422	1	970	3	N	403	4	0	191	1	433
							1	4	443	9							
04	1620	X	1616	-0-	-4	-0-	521	1	678	3	N	379	2	0	488	1	322
							417	9									
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	578	1	1340	3	N	301	2	0	297	1	324
							331	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

12	4867	X	3120	-0-	-1747	-0-	68	1	3049	3	N	3	3	0			268
							3	9									
01	4030	X	1768	-0-	-2262	-0-	38	1	1723	3	N	6	2	0			272
							7	9									
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	148	1	5890	3	N	26	16	0			282
							29	9									
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	97	1	4309	3	N	10	10	0			282
							11	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	105	1	4595	3	N	9	9	0			282
							10	9									
05	5735	X	4334	-0-	-1401	-0-	98	1	4224	3	N	11	11	0			282
							12	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

12	13485	X	9150	-0-	-4335	-0-	198	1	8936	3	N	14	14	0			338
							1	4	15	9							
01	12927	X	11514	-0-	-1413	-0-	263	1	11211	3	N	36	24	0			350
							40	9									
02	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	257	1	10217	3	N	240	7	0	388	1	195
							264	9									
03	11315	X	10243	-0-	-1072	-0-	225	1	9976	3	N	38	1	0			232
							42	9									
04	10950	X	10272	-0-	-678	-0-	222	1	9652	3	N	362	176	1			418
							398	9									
05	11687	X	9867	-0-	-1820	-0-	212	1	9252	3	N	366	393	1			391
							403	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	N	2					527
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	18	1	3762	3	N	322	526	1			323
							354	9									
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	89	1	4788	3	N	491	377	1			437
							540	9									
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	178	1	8663	3	N	390	369	1			458
							429	9									
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	127	1	4525	3	N	222	298	1			382
							244	9									
*05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	141	1	4753	3	N	334	353	1			363
							367	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2214	-0-	-2033	-0-	2132	3	79	4	N	3	3	0			640
							3	9									
01	2356	X	1355	-0-	-1001	-0-	1239	3	71	4	N	41	2	0	187	1	492
							45	9									
02	2030	X	1198	-0-	-832	-0-	1050	3	50	4	N	89	4	0	380	1	197
							98	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	2868	3	155	4	N	306	9	0	171	1	323
							337	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3118	3	188	4	N	502	8	0	504	1	313
							552	9									
*05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2192	3	124	4	N	171	9	0	178	1	297
							188	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

12	3782	X	3243	-0-	-539	-0-	71	1	3172	3	N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	76	1	3220	3	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	79	1	3149	3	N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	72	1	3181	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2512	-0-	-548	-0-	58	1	2454	3	N	-0-					-0-
*05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	79	1	3526	3	N	374	4	0	370	1	672
							277	4	411	9							
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	70	1	2973	3	N	409	5	0	561	1	515
							360	4	450	9							
02	6090	X	4409	-0-	-1681	-0-	83	1	3277	3	N	705	13	0	764	1	443
							273	4	776	9							
03	6510	X	3389	-0-	-3121	-0-	62	1	2778	3	N	230	9	0	344	1	320
							296	4	253	9							
04	6300	X	3140	-0-	-3160	-0-	56	1	2424	3	N	371	6	0	482	1	203
							252	4	408	9							
05	4774	X	2201	-0-	-2573	-0-	49	1	2094	3	N	17	8	0			212
							39	4	19	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	87	1	3922	3	N	198	7	0	191	1	432
							218	9									
01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	189	1	8112	3	N	367	18	0	533	1	248
							404	9									
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	158	1	6255	3	N	336	6	0	381	1	197
							370	9									
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	167	1	7387	3	N	229	4	0	190	1	232
							252	9									
04	3990	X	13	-0-	-3977	-0-	7	3	6	9	N	5					237
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					237

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

12	6541	X	5917	-0-	-624	-0-	129	1	5788	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	123	1	5285	3	N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	144	1	5744	3	N	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	133	1	5918	3	N	-0-					-0-
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	132	1	5745	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	6058	-0-	-328	-0-	136	1	5922	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5930	-0-	-487	-0-	129	1	5801	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	121	1	5106	3	N	-0-					-0-
02	6061	X	1847	-0-	-4214	-0-	47	1	1800	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	2913	-0-	-3566	-0-	64	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	4338	-0-	-1932	-0-	97	1	4241	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	3853	-0-	-2161	-0-	87	1	3766	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

12	4030	X	2223	-0-	-1807	-0-	48	1	2175	3	N	-0-					702
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	61	1	2585	3	N	201	378	1			525
							221	9									
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	79	1	3148	3	N	252	2	0	190	1	585
							277	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	67	1	2992	3	N	235	537	1			283
							259	9									
04	2670	X	1081	-0-	-1589	-0-	20	1	936	3	N	114					397
							125	9									
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	91	1	3945	3	N	263	158	1			502
							289	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	30	-0-	30	970	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

12	1209	N	718	-0-	-491	-0-	16	1	700	3	Y	2	1	0			304
							2	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	48	1	2025	3	Y	180	5	0	202	1	277
							198	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	41	1	1612	3	Y	397	9	0	136	1	529
							437	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	104	5	0	345	1	283
							114	9									
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	38	1	1629	3	Y	307	6	0	178	1	406
							338	9									
05	2263	N	1698	-0-	-565	-0-	37	1	1581	3	Y	73	8	0			471
							80	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

12	2852	X	899	-0-	-1953	-0-	19	1	850	3	N	6	2	0			197
							23	4	7	9							
01	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	56	1	2355	3	N	5	5	0			197
							1	4	6	9							
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	3	N	328	10	0	190	1	325
							10	4	361	9							
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	N	168	12	0	188	1	293
							55	4	185	9							
04	2250	X	1264	-0-	-986	-0-	25	1	1109	3	N	117	5	0			405
							1	4	129	9							
05	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	54	1	2362	3	N	182	6	0	197	1	384
							200	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	3	1	139	3	Y	1	1	0			265
							22	4	1	9							
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-	177	1			88
02	116	N	7	-0-	-109	-0-	6	3	1	9	Y	1	44	1			45
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	29	1			16
							1	4									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	1	1	0	10	1	6
							1	9									
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	67	2	0			71
							74	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

12	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	23	1	1046	3	N	2					200
							2	9									
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	23					223
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	79	1	3151	3	N	5					228
							6	9									
03	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	51	1	2255	3	N	-0-					228
04	2460	X	2155	-0-	-305	-0-	48	1	2107	3	N	-0-					228
05	3286	X	2188	-0-	-1098	-0-	49	1	2135	3	N	4					232
							4	9									

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

12	651	N	10	-0-	-641	-0-	6	1	1	4	N	3					195
							3	9									
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	104	1	391	3	N	7					202
							26	4	8	9							
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	3					205
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	183	1	228	3	N	3	1	0			207
							20	4	3	9							
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	397	1	77	3	N	-0-					207
							20	4									
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	491	1	6	4	N	262	284	1			185
							288	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

12	6820	X	3743	-0-	-3077	-0-	82	1	3661	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	3357	-0-	-2440	-0-	77	1	3280	3	N	-0-					-0-
02	4988	X	2897	-0-	-2091	-0-	71	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	2028	-0-	-3304	-0-	45	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	81	1	3535	3	N	-0-					-0-
*05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	94	1	4071	3	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1994	-0-	-641	-0-	43	1	1950	3	N	1	1	0			225
							1	9									
01	3875	X	1869	-0-	-2006	-0-	43	1	1816	3	N	9	2	0			232
							10	9									
02	3625	X	711	-0-	-2914	-0-	17	1	692	3	N	2	2	0			232
							2	9									
03	3875	X	240	-0-	-3635	-0-	5	1	234	3	N	1	1	0			232
							1	9									
04	3060	X	63	-0-	-2997	-0-	1	1	60	3	N	2					234
							2	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					234

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

12	186	N	117	-0-	-69	-0-	11	1	106	3	N	-0-					188
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					192
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					192
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	30	129	1			93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	239	1			105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					155

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

12	1922	X	4	-0-	-1918	-0-	4	3			N	-0-					182
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	11					193
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	2					195
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40	1			165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	89	1			142

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

12	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	193	1	8680	3	N	171	3	0	168	1	247
							168	4	188	9							
01	9703	X	6346	-0-	-3357	-0-	135	1	5758	3	N	301	3	0			545
							122	4	331	9							
02	9077	X	6047	-0-	-3030	-0-	146	1	5799	3	N	93	6	0	519	1	113
							102	9									
03	9703	X	4023	-0-	-5680	-0-	86	1	3827	3	N	100	3	0			210
							110	9									
04	8730	X	6624	-0-	-2106	-0-	144	1	6289	3	N	174	4	0	40	1	340
							191	9									
*05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	210	1	9135	3	N	218	4	0	409	1	145
							240	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	158	1	7071	3	N	191	1	0	190	1	272
							1	4	210	9							
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	157	1	6680	3	N	60	2	0			330
							66	9									
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	141	1	5582	3	N	45	4	0	190	1	181
							50	9									
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	155	1	6857	3	N	161	3	0			339
							177	9									
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	160	1	6938	3	N	87	2	0	190	1	234
							96	9									
*05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	164	1	7122	3	N	85	2	0			317
							94	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1572	-0-	-1590	-0-	23	1	1039	3	N	380	377	1			260
							92	4	418	9							
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	68	1	2931	3	N	432	1	0	383	1	308
							231	4	475	9							
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2403	3	N	337	3	0	370	1	272
							177	4	371	9							
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	46	1	2062	3	N	1354	1	0	1305	1	320
							171	4	1489	9							
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	65	1	2821	3	N	523	1	0	579	1	263
							180	4	575	9							
05	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	65	1	2808	3	N	267	1	0	91	1	438
							169	4	294	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	N	1	1	0			267
							532	4	1	9							
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	3	563	4	N	23	188	1			102
							25	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	11					113
							552	4	12	9							
03	899	N	359	-0-	-540	-0-	11	3	329	4	N	17					130
							19	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	N	7	2	0			135
							833	4	8	9							
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	21	1	915	3	N	519	3	0	418	1	233
							831	4	571	9							

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	183	-0-	-1646	-0-	4	1	179	3	N	-0-					257
01	1829	X	305	-0-	-1524	-0-	7	1	298	3	N	-0-					257
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	9	1	341	3	N	22	124	1			155
							24	9									
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	N	143	129	1			169
							157	9									
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	N	163	131	1			201
							179	9									
*05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	9	1	408	3	N	77					278
							85	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	N	185	185	1			357
							204	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	N	14	1	0			370
							15	9									
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					370
03	620	N	132	-0-	-488	-0-	3	1	116	3	N	12	189	1			193
							13	9									
04	3000	N	3035	-0-	35	35	69	1	2949	3	N	15	1	0			207
							17	9									
*05	1750	N	1715	-0-	-35	-0-	30	1	1312	3	N	339	1	0	380	1	165
							373	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	3988	-0-	-12814	-0-	87	1	3894	3	N	6	6	0			227
							7	9									
01	16802	X	2795	-0-	-14007	-0-	64	1	2724	3	N	6	6	0			227
							7	9									
02	10469	X	3028	-0-	-7441	-0-	64	1	2559	3	N	368	10	0	190	1	395
							405	9									
03	10416	X	1340	-0-	-9076	-0-	28	1	1229	3	N	75	5	0	185	1	280
							83	9									
04	5100	X	2430	-0-	-2670	-0-	53	1	2329	3	N	44	8	0	183	1	133
							48	9									
05	4061	X	2195	-0-	-1866	-0-	48	1	2097	3	N	45	10	0			168
							50	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

12	23870	X	7090	-0-	-16780	-0-	150	1	6726	3	N	194	4	0	193	1	154
							1	4	213	9							
01	17720	X	4272	-0-	-13448	-0-	95	1	4068	3	N	99	4	0			249
							109	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	76	1	3022	3	N	124	7	0			366
							136	9									
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	49	1	2176	3	N	10	4	0	188	1	184
							11	9									
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1345	3	N	5	2	0			187
							6	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			187

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

12	4278	X	153	-0-	-4125	-0-	3	1	150	3	N	-0-					172
01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	87	1	3629	3	N	65	12	0			225
							72	9									
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	139	1	5509	3	N	52	40	0			237
							57	9									
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	68	1	2993	3	N	177	21	0	186	1	207
							195	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	93	1	4041	3	N	158	22	0	243	1	100
							174	9									
05	4712	X	4052	-0-	-660	-0-	85	1	3648	3	N	290	27	0	168	1	195
							319	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1093	-0-	-984	-0-	24	1	1066	3	N	3	3	0			257
							3	9									
01	2077	X	491	-0-	-1586	-0-	5	1	252	3	N	213	1	0	359	1	110
							234	9									
02	1015	X	400	-0-	-615	-0-	12	3	388	9	N	353	378	1			85
03	1054	N	915	-0-	-139	-0-	18	1	809	3	N	80	5	0			160
							88	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1	1037	3	N	123	6	0	130	1	147
							135	9									
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	37	1	1619	3	N	148	7	0			288
							163	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

12	7161	X	33	-0-	-7128	-0-	1	1	32	3	N	-0-					140
01	7161	X	2235	-0-	-4926	-0-	50	1	2132	3	N	48					188
							53	9									
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	12					200
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	5					205
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					205
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					205

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

12	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	82	1	3658	3	N	192	191	1			278
							333	4	211	9							
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	84	1	3450	3	N	165	191	1			252
							224	4	182	9							
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	127	1	5044	3	N	144	156	1			240
							340	4	158	9							
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	84	1	3726	3	N	152	190	1			202
							243	4	167	9							
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	88	1	3827	3	N	218	70	1			350
							180	4	240	9							
05	5983	X	4791	-0-	-1192	-0-	100	1	4376	3	N	141	187	1			304
							160	4	155	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

12	5611	X	1618	-0-	-3993	-0-	35	1	1583	3	N	-0-					-0-
01	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	140	1	6037	3	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	116	1	4638	3	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	95	1	4210	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	4781	-0-	-979	-0-	107	1	4674	3	N	-0-					-0-
05	6293	X	3543	-0-	-2750	-0-	80	1	3463	3	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

12	558	X	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	8265	X	15	-0-	-8250	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	92	45	1			47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	101	1	1376	3	N	2	2	0			328
							121	4	2	9							
01	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	78	1	844	3	N	186	2	0	190	1	322
							103	4	205	9							
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	91	1	1073	3	N	437	5	0	377	1	377
							118	4	481	9							
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	345	1	1520	3	N	77	6	0	136	1	312
							180	4	85	9							
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	556	1	1695	3	N	392	5	0	434	1	265
							89	4	431	9							
*05	3100	N	5265	-0-	2165	2165	635	1	4137	3	N	408	6	0	472	1	195
							44	4	449	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	198	1	8848	3	N	5	5	0			167
							1	4	6	9							
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	138	1	5801	3	N	5	5	0			167
							6	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	92	1	3665	3	N	7	6	0			168
							8	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	66	1	2951	3	N	11	4	0			175
							12	9									
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	270	1	11820	3	N	56	14	0			217
							1	4	62	9							
*05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	176	1	7699	3	N	120	17	0			320
							132	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

12	2387	X	1391	-0-	-996	-0-	29	1	1317	3	N	4	3	0			213
							41	4	4	9							
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	12					225
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	122	180	1			167
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					167
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	142	1	6193	3	N	533	23	0	297	1	380
							381	4	586	9							
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	99	1	4281	3	N	186	28	0	163	1	375
							244	4	205	9							

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

12	4650	X	2068	-0-	-2582	-0-	43	1	1949	3	N	2	2	0			223
							74	4	2	9							
01	2418	X	878	-0-	-1540	-0-	18	1	750	3	N	56	1	0			278
							48	4	62	9							
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	112	1	4443	3	N	267	19	0	356	1	170
							179	4	294	9							
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	68	1	3023	3	N	246	11	0			405
							132	4	271	9							
04	3060	X	2991	-0-	-69	-0-	60	1	2571	3	N	302	6	0	469	1	232
							28	4	332	9							
05	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	95	1	4130	3	N	324	8	0	376	1	172
							40	4	356	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	995	-0-	-4182	-0-	20	1	876	3	N	4					462
							95	4	4	9							
01	5177	X	4365	-0-	-812	-0-	84	1	3529	3	N	173	1	0	191	1	443
							562	4	190	9							
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	76	1	3020	3	N	301	4	0	370	1	370
							983	4	331	9							
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	74	1	3282	3	N	99	1	0	183	1	285
							1463	4	109	9							
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	84	1	3617	3	N	108					393
							1051	4	119	9							
*05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	88	1	3806	3	N	88	249	1			232
							1073	4	97	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	93	1	4171	3	N	376	10	0	366	1	208
							58	4	414	9							
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	107	1	4579	3	N	520	14	0	369	1	345
							64	4	572	9							
02	5626	X	5160	-0-	-466	-0-	112	1	4441	3	N	332	27	0	372	1	278
							242	4	365	9							
03	6014	X	3428	-0-	-2586	-0-	54	1	2410	3	N	391	14	0	380	1	275
							534	4	430	9							
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	120	1	5191	3	N	177	25	0	119	1	308
							567	4	195	9							
*05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	111	1	4791	3	N	291	31	0			568
							623	4	320	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35094	X	35094	-0-	-0-	-0-	766	1	34327	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	32609	X	32609	-0-	-0-	-0-	760	1	31848	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	30506	X	30506	-0-	-0-	-0-	748	1	29757	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	632	1	28077	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	588	1	25607	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	568	1	24704	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	85	1	3759	3	Y	314	9	0	335	1	203
							387	4	345	9							
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	57	1	0			259
							12	4	63	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					261
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	118	1	5307	3	Y	1089	28	0	1045	1	277
							459	4	1198	9							
04	4410	X	172	-0-	-4238	-0-	3	1	122	3	Y	25	3	0	84	1	215
							19	4	28	9							
*05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	108	1	4664	3	Y	508	3	0	548	1	172
							417	4	559	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					252
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					258
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	49	1	2120	3	N	621	32	0	567	1	280
							683	9									
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	3	N	773	39	0	811	1	203
							850	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

12	3162	X	159	-0-	-3003	-0-	3	1	155	3	N	-0-					110
							1	4									
01	3162	X	742	-0-	-2420	-0-	18	1	704	3	N	11	1	0			120
							8	4	12	9							
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1494	3	N	51	4	0			167
							8	4	56	9							
03	1674	X	580	-0-	-1094	-0-	12	1	556	3	N	6					173
							5	4	7	9							
04	1410	X	4	-0-	-1406	-0-	4	3			N	-0-					173
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	100	1	4314	3	N	96	139	1			130
							43	4	106	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

12	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	303	1	13619	3	N	395	14	0	381	1	170
							61	4	435	9							
01	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	253	1	10780	3	N	103	8	0			265
							52	4	113	9							
02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	308	1	12246	3	N	140	19	0	189	1	197
							44	4	154	9							
03	14074	X	11726	-0-	-2348	-0-	255	1	11310	3	N	112	5	0	191	1	113
							38	4	123	9							
04	13620	X	12039	-0-	-1581	-0-	267	1	11614	3	N	113	139	1			87
							34	4	124	9							
05	14632	X	11444	-0-	-3188	-0-	255	1	11060	3	N	90					177
							30	4	99	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858 X	4412	-0-	-5446	-0-	95	1	4266	3	N	4	4	0			217
						47	4	4	9							
01	6603 X	5832	-0-	-771	-0-	130	1	5504	3	N	124	3	0			338
						62	4	136	9							
02	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	163	1	6492	3	N	197	9	0	188	1	338
						59	4	217	9							
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	89	1	3967	3	N	93	2	0	190	1	239
						32	4	102	9							
04	5460 X	5294	-0-	-166	-0-	115	1	5009	3	N	117	45	1			311
						41	4	129	9							
05	7502 X	5285	-0-	-2217	-0-	116	1	5046	3	N	75	159	1			227
						40	4	83	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

12	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	206	1	9231	3	N	187	187	1			108
						206	9									
01	8897 X	2740	-0-	-6157	-0-	64	1	2644	3	N	29	2	0			135
						32	9									
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	252	1	9941	3	N	59	14	0			180
						65	9									
03	9207 X	7033	-0-	-2174	-0-	155	1	6830	3	N	43	3	0			220
						1	4	47	9							
04	8910 X	7667	-0-	-1243	-0-	172	1	7464	3	N	28					248
						31	9									
05	9207 X	4860	-0-	-4347	-0-	108	1	4728	3	N	22	157	1			113
						24	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	127	1	5698	3	N	-0-					-0-
01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	135	1	5726	3	N	-0-					-0-
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	137	1	5444	3	N	-0-					-0-
03	5766 X	5519	-0-	-247	-0-	121	1	5398	3	N	-0-					-0-
04	5490 X	5115	-0-	-375	-0-	115	1	5000	3	N	-0-					-0-
05	6045 X	5275	-0-	-770	-0-	119	1	5156	3	N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	5					345
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					345
02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	4967	3	111	9	N	101	1	0			445
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4458	3	484	9	N	440	568	1			317
04	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4274	3	268	9	N	244	379	1			182
05	4991 X	3194	-0-	-1797	-0-	2894	3	300	9	N	273	252	1			203

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

12	15531 X	14292	-0-	-1239	-0-	311	1	13973	3	N	6	6	0			143
						1	4	7	9							
01	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	306	1	13063	3	N	40	10	0			173
						44	9									
02	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	354	1	14062	3	N	70	23	0			220
						77	9									
03	15128 X	14177	-0-	-951	-0-	310	1	13778	3	N	80	16	0	191	1	93
						1	4	88	9							
04	14640 X	13710	-0-	-930	-0-	306	1	13326	3	N	71	14	0			150
						78	9									
05	15686 X	11447	-0-	-4239	-0-	258	1	11167	3	N	20	17	0	110	1	43
						22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	14101	-0-	-8002	-0-	307	1	13769	3	N	22	22	0			148
							1	4	24	9							
01	19778	X	9871	-0-	-9907	-0-	224	1	9585	3	N	56	21	0			183
							62	9									
02	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	534	1	21178	3	N	202	83	0	191	1	111
							1	4	222	9							
03	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	395	1	17571	3	N	138	66	0			183
							1	4	152	9							
04	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	387	1	16869	3	N	170	62	0	159	1	132
							1	4	187	9							
05	23746	X	17812	-0-	-5934	-0-	396	1	17229	3	N	170	75	0			227
							187	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

12	9548	X	5015	-0-	-4533	-0-	110	1	4903	3	N	2	2	0			267
							2	9									
01	11408	X	8476	-0-	-2932	-0-	193	1	8181	3	N	93	2	0	191	1	167
							102	9									
02	10672	X	8935	-0-	-1737	-0-	219	1	8704	3	N	11	5	0			173
							12	9									
03	11408	X	7521	-0-	-3887	-0-	165	1	7317	3	N	35	1	0			207
							39	9									
04	8670	X	7902	-0-	-768	-0-	175	1	7622	3	N	95					302
							105	9									
05	9672	X	7903	-0-	-1769	-0-	177	1	7709	3	N	15					317
							17	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

12	3937	X	1716	-0-	-2221	-0-	37	1	1672	3	N	6	1	0			212
							7	9									
01	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	63	1	2714	3	N	6	3	0			215
							7	9									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	57	1	2259	3	N	4	4	0			215
							4	9									
03	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	46	1	2024	3	N	10	3	0			222
							11	9									
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	3					225
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	2					227

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

12	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	323	1	14487	3	N	202	11	0	191	1	167
							1	4	222	9							
01	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	328	1	13991	3	N	34	14	0			187
							37	9									
02	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	322	1	12800	3	N	98	24	0	191	1	70
							108	9									
03	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	267	1	11896	3	N	102	20	0			152
							1	4	112	9							
04	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	260	1	11298	3	N	24	19	0			157
							26	9									
*05	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	276	1	11981	3	N	62	23	0			196
							68	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3791	-0-	691	2368	82	1	3686	3	N	21	21	0			612
							23	9									
01	3100	N	1900	-0-	-1200	1168	41	1	1718	3	N	128	13	0	382	1	345
							141	9									
02	2900	N	5857	-0-	2957	4125	133	1	5343	3	N	346	66	0	370	1	255
							381	9									
03	3100	N	9340	-0-	6240	10365	197	1	8743	3	N	364	111	0	358	1	150
							400	9									
04	3000	N	8391	-0-	5391	15756	179	1	7802	3	N	373	23	0	120	1	380
							410	9									
*05	23773	X	8017	-0-	-15756	-0-	174	1	7569	3	N	249	28	0	378	1	223
							274	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

12	4557	X	1079	-0-	-3478	-0-	23	1	1055	3	N	1	1	0			362
							1	9									
01	4557	X	4005	-0-	-552	-0-	90	1	3909	3	N	5	4	0	191	1	172
							6	9									
02	1131	X	328	-0-	-803	-0-	7	1	267	3	N	49	1	0			220
							54	9									
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					222
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	113	1	4880	3	N	909	5	0	801	1	325
							1000	9									
*05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	82	1	3516	3	N	946	6	0	1072	1	193
							1041	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	335	1	6863	3	Y	-0-	72	7			24
09	6480	X	2953	-0-	-3527	-0-	78	1	2875	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	8773	X	106	-0-	-8667	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	639	-0-	-7851	-0-	14	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
01	6320	X	-0-	-0-	-6320	-0-					Y	30					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					54

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

12	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	246	1	11042	3	N	391	12	0	379	1	347
							1	4	430	9							
01	17019	X	7782	-0-	-9237	-0-	172	1	7392	3	N	198	11	0	187	1	347
							218	9									
02	15921	X	8514	-0-	-7407	-0-	208	1	8280	3	N	24	24	0			347
							26	9									
03	17019	X	7727	-0-	-9292	-0-	167	1	7395	3	N	150	19	0	178	1	300
							165	9									
04	14520	X	7181	-0-	-7339	-0-	156	1	6801	3	N	204	16	0	153	1	335
							224	9									
05	11904	X	6408	-0-	-5496	-0-	144	1	6238	3	N	24	20	0	129	1	210
							26	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	889	1	18186	3	Y	-0-	90	7			31
							1	4									
09	21570	X	20102	-0-	-1468	-0-	507	1	19374	3	Y	200	10	0	144	1	77
							1	4	220	9							
10	22289	X	14655	-0-	-7634	-0-	324	1	14322	3	Y	7	7	0			77
							1	4	8	9							
11	21570	X	14327	-0-	-7243	-0-	306	1	14017	3	Y	3	3	0			77
							1	4	3	9							
12	20770	X	13895	-0-	-6875	-0-	298	1	13387	3	Y	190	8	0	181	1	78
							1	4	209	9							
01	20770	X	13304	-0-	-7466	-0-	303	1	12968	3	Y	30	13	0			95
							33	9									
02	19430	X	13607	-0-	-5823	-0-	330	1	13143	3	Y	122	20	0			197
							134	9									
03	15066	X	13726	-0-	-1340	-0-	300	1	13334	3	Y	83	21	0	164	1	95
							1	4	91	9							
04	13800	X	13275	-0-	-525	-0-	297	1	12928	3	Y	45	18	0			122
							50	9									
05	14725	X	13339	-0-	-1386	-0-	299	1	12990	3	Y	45	22	0			145
							50	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

*08	7254	X	5337	-0-	-1917	-0-	311	1	5026	3	N	-0-	128	7			163
09	7020	X	2515	-0-	-4505	-0-	152	1	2362	3	N	1	1	0			163
							1	9									
10	7223	X	3524	-0-	-3699	-0-	78	1	3444	3	N	2	2	0			163
							2	9									
11	5820	X	2171	-0-	-3649	-0-	46	1	2124	3	N	1	1	0			163
							1	9									
12	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	105	1	4679	3	N	3	3	0			163
							3	9									
01	5332	X	3623	-0-	-1709	-0-	83	1	3532	3	N	7	3	0			167
							8	9									
02	3451	X	2701	-0-	-750	-0-	66	1	2624	3	N	10	5	0			172
							11	9									
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	131	1	5815	3	N	15	9	0			178
							17	9									
04	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	93	1	4017	3	N	20	6	0			192
							22	9									
05	4867	X	4166	-0-	-701	-0-	93	1	4064	3	N	8	8	0			192
							9	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	7			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					53
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	9					62
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	3					65
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	2					67
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

12	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	39	1	1730	3	N	192	2	0	186	1	422
							160	4	211	9							
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	3					425
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	3	N	152	5	0	189	1	383
							139	4	167	9							
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	39	1	1779	3	N	273	5	0	516	1	135
							153	4	300	9							
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	50	1	2119	3	N	236	5	0	121	1	245
							142	4	260	9							
05	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	32	1	1360	3	N	198	6	0	132	1	305
							78	4	218	9							

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

*08	21204	X	8869	-0-	-12335	-0-	458	1	8411	3	N	-0-	643	7			155
09	20520	X	8993	-0-	-11527	-0-	541	1	8444	3	N	5	5	0			155
							2	4	6	9							
10	17670	X	14174	-0-	-3496	-0-	308	1	13652	3	N	194	6	0	188	1	155
							1	4	213	9							
11	17100	X	12524	-0-	-4576	-0-	266	1	12254	3	N	3	3	0			155
							1	4	3	9							
12	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	294	1	13246	3	N	373	9	0	364	1	155
							1	4	410	9							
01	14849	X	11936	-0-	-2913	-0-	270	1	11565	3	N	92	12	0	135	1	100
							101	9									
02	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	345	1	13688	3	N	169	29	0	178	1	62
							186	9									
03	14849	X	12006	-0-	-2843	-0-	263	1	11669	3	N	66	20	0			108
							1	4	73	9							
04	13170	X	11826	-0-	-1344	-0-	262	1	11418	3	N	133	17	0	99	1	125
							146	9									
05	15407	X	12420	-0-	-2987	-0-	276	1	11994	3	N	136	21	0	20	1	220
							150	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	11634	-0-	-3370	-0-	249	1	11167	3	N	197	5	0	194	1	178
							1	4	217	9							
01	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	314	1	13074	3	N	199	10	0	185	1	182
							219	9									
02	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	320	1	12707	3	N	184	24	0	185	1	157
							202	9									
03	12245	X	5724	-0-	-6521	-0-	125	1	5508	3	N	83	8	0	162	1	70
							91	9									
04	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	338	1	14662	3	N	185	18	0			237
							204	9									
05	14322	X	13405	-0-	-917	-0-	300	1	12928	3	N	161	22	0	168	1	208
							177	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7791	-0-	-517	-0-	169	1	7560	3	N	25	6	0	19	1	157
							34	4	28	9							
01	10261	X	7750	-0-	-2511	-0-	175	1	7437	3	N	92	9	0			240
							37	4	101	9							
02	9599	X	8825	-0-	-774	-0-	214	1	8535	3	N	38	20	0			258
							34	4	42	9							
03	10261	X	8664	-0-	-1597	-0-	187	1	8298	3	N	106	16	0			348
							62	4	117	9							
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	186	1	8092	3	N	37	14	0	89	1	282
							66	4	41	9							
05	9548	X	8243	-0-	-1305	-0-	181	1	7833	3	N	118	17	0	170	1	213
							99	4	130	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	7747	-0-	-3072	-0-	169	1	7577	3	N	1	1	0			185
							1	9									
01	9486	X	8111	-0-	-1375	-0-	186	1	7921	3	N	4	2	0			187
							4	9									
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	188	1	7480	3	N	7	6	0			188
							8	9									
03	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	181	1	8029	3	N	4	4	0			188
							4	9									
04	7560	X	7374	-0-	-186	-0-	165	1	7196	3	N	12	3	0			197
							13	9									
05	8308	X	7565	-0-	-743	-0-	170	1	7391	3	N	4	3	0			198
							4	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	260	-0-	-4204	-0-	1	1	55	3	N	185	185	1			225
							204	9									
01	4464	X	19	-0-	-4445	-0-	1	1	18	3	N	-0-					225
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	211	1	4792	3	N	490	1	0	572	1	142
							210	4	539	9							
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	344	1	6461	3	N	1533	1	0	1407	1	267
							226	4	1686	9							
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	791	1	14218	3	N	421	2	0	414	1	272
							732	4	463	9							
*05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	891	1	15211	3	N	468	2	0	362	1	376
							2910	4	515	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	4877	-0-	-1788	-0-	107	1	4770	3	N	-0-					190
01	5022	X	3992	-0-	-1030	-0-	94	1	3897	3	N	1	1	0			190
							1	9									
02	5887	X	5232	-0-	-655	-0-	128	1	5101	3	N	3	3	0			190
							3	9									
03	6293	X	3997	-0-	-2296	-0-	89	1	3907	3	N	1	1	0			190
							1	9									
04	6090	X	4183	-0-	-1907	-0-	94	1	4088	3	N	1	1	0			190
							1	9									
05	5673	X	4508	-0-	-1165	-0-	101	1	4406	3	N	1	1	0			190
							1	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

*08	13516	X	7862	-0-	-5654	-0-	460	1	7401	3	N	-0-	171	7			145
							1	4									
09	13080	X	3124	-0-	-9956	-0-	192	1	2932	3	N	-0-					145
10	10602	X	4397	-0-	-6205	-0-	97	1	4300	3	N	-0-					145
11	9810	X	6730	-0-	-3080	-0-	145	1	6584	3	N	-0-					145
							1	4									
12	10137	X	9438	-0-	-699	-0-	206	1	9229	3	N	2					147
							1	4	2	9							
01	7874	X	7296	-0-	-578	-0-	167	1	7123	3	N	5					152
							6	9									
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	245	1	9700	3	N	-0-					152
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	184	1	8170	3	N	-0-					152
							1	4									
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	177	1	7715	3	N	-0-					152
*05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	185	1	7992	3	N	-0-					152

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

12	7502	X	7008	-0-	-494	-0-	138	1	6162	3	N	377	3	0	370	1	572
							293	4	415	9							
01	7502	X	7414	-0-	-88	-0-	152	1	6361	3	N	566	6	0	550	1	582
							278	4	623	9							
02	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	208	1	8266	3	N	712	18	0	941	1	335
							379	4	783	9							
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	161	1	7138	3	N	644	12	0	565	1	402
							401	4	708	9							
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	159	1	6907	3	N	766	8	0	480	1	680
							368	4	843	9							
*05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	178	1	7700	3	N	311	10	0	569	1	412
							373	4	342	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	166	1	7442	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	7147	-0-	-1502	-0-	165	1	6982	3	N	-0-					-0-
02	8091	X	6203	-0-	-1888	-0-	153	1	6050	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	1533	-0-	-7116	-0-	34	1	1499	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	197	-0-	-7003	-0-	4	1	193	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	175	-0-	-7575	-0-	4	1	171	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

12	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	176	1	7924	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	8435	-0-	-1206	-0-	194	1	8241	3	N	-0-					-0-
02	9019	X	7876	-0-	-1143	-0-	193	1	7683	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	6498	-0-	-3143	-0-	143	1	6355	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7452	-0-	-408	-0-	168	1	7284	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7125	-0-	-1462	-0-	161	1	6964	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4667	-0-	-231	-0-	102	1	4565	3	N	-0-					64
01	4371	X	3873	-0-	-498	-0-	90	1	3781	3	N	2					66
							2	9									
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	105	1	4196	3	N	-0-					66
03	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	90	1	4005	3	N	-0-					66
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	99	1	4309	3	N	-0-					66
05	4743	X	4196	-0-	-547	-0-	95	1	4101	3	N	-0-					66

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	252	144	1			262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	246	1			323

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

12	0	W	8933	-0-	8933	75469	195	1	8737	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	0	W	8770	-0-	8770	84239	202	1	8568	3	N	-0-					-0-
02	92211	X	7972	-0-	-84239	-0-	196	1	7776	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	4322	-0-	-5629	-0-	95	1	4227	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8309	-0-	-421	-0-	186	1	8123	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	7396	-0-	-1687	-0-	166	1	7230	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

12	23839	X	12711	-0-	-11128	-0-	277	1	12434	3	N	-0-					-0-
01	19778	X	10873	-0-	-8905	-0-	249	1	10624	3	N	-0-					-0-
02	15080	X	9984	-0-	-5096	-0-	245	1	9739	3	N	-0-					-0-
03	16120	X	6337	-0-	-9783	-0-	140	1	6197	3	N	-0-					-0-
04	12720	X	5145	-0-	-7575	-0-	116	1	5029	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	5322	-0-	-7605	-0-	120	1	5202	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

12	16833	X	13052	-0-	-3781	-0-	284	1	12761	3	N	5	5	0				173
							1	4	6	9								
01	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	412	1	17234	3	N	49	12	0				210
							54	9										
02	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	398	1	15742	3	N	32	17	0				225
							1	4	35	9								
03	12896	X	6949	-0-	-5947	-0-	153	1	6790	3	N	5	5	0				225
							6	9										
04	16470	X	14230	-0-	-2240	-0-	318	1	13901	3	N	9	9	0				225
							1	4	10	9								
05	17019	X	14578	-0-	-2441	-0-	329	1	14197	3	N	47	11	0	163	1		98
							52	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	N	385	4	0	379	1	375
							424	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	1305	X	49	-0-	-1256	-0-	1	1	33	3	N	14	1	0	191	1	197
							15	9									
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	37	1	1690	3	N	148	28	0			317
							163	9									
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	46	1	1974	3	N	522	33	0	309	1	497
							574	9									
05	992	X	642	-0-	-350	-0-	12	1	503	3	N	115	40	0	340	1	232
							127	9									

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					233
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	11					244
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	4					248
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					249
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	279	233	1			295
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	276	1			28

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	3	N	9	9	0			218
							10	9									
01	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	22	1	940	3	N	96	7	0			307
							106	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	3	N	108	23	0	189	1	203
							119	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	3	N	95	18	0			280
							105	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	3	N	100	16	0	161	1	203
							110	9									
05	2046	N	1153	-0-	-893	-0-	25	1	1091	3	N	34	19	0			218
							37	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	57	1	2530	3	Y	205	1	0	69	1	219
							226	9									
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	61	1	2635	3	Y	62	2	0	88	1	191
							68	9									
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	56	1	2258	3	Y	-0-	10	0			181
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	34	1	1479	3	Y	72	1	0	136	1	115
							79	9					1	8			
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	66	1	2891	3	Y	3	2	0			116
							3	9									
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	65	1	2827	3	Y	12	3	0	19	1	106
							13	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	2285	-0-	-2024	-0-	48	1	2171	3	Y	60	1	0	25	1	64
							66	9									
01	2728	X	1647	-0-	-1081	-0-	37	1	1574	3	Y	33	2	0	26	1	69
							36	9									
02	2552	X	1974	-0-	-578	-0-	48	1	1909	3	Y	15	4	0			80
							17	9									
03	2232	X	1434	-0-	-798	-0-	30	1	1336	3	Y	62	1	0	60	1	80
							68	9					1	8			
04	2160	X	781	-0-	-1379	-0-	18	1	762	3	Y	1	1	0			80
							1	9									
05	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	27	1	1169	3	Y	7	1	0	13	1	73
							8	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	114	1	5058	3	Y	41	3	0	69	1	52
							45	9									
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	148	1	6459	3	Y	66	6	0	21	1	91
							73	9									
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	104	1	4223	3	Y	1	5	0			87
							1	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	76	1	3389	3	Y	8	3	0	65	1	26
							9	9					1	8			
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	117	1	5075	3	Y	5	4	0			27
							6	9									
*05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	121	1	5251	3	Y	4	5	0	4	1	22
							4	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7850	-0-	-706	-0-	171	1	7678	3	N	-0-					77
							1	4									
01	7626	X	7572	-0-	-54	-0-	174	1	7370	3	N	25					102
							28	9									
02	7134	X	6139	-0-	-995	-0-	150	1	5942	3	N	43					145
							47	9									
03	7657	X	4927	-0-	-2730	-0-	107	1	4813	3	N	5					150
							1	4	6	9							
04	7410	X	7187	-0-	-223	-0-	161	1	7020	3	N	5					155
							6	9									
05	7967	X	7153	-0-	-814	-0-	161	1	6990	3	N	2					157
							2	9									

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	3581	-0-	-4045	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	576	-0-	-4787	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8652	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	3534	-0-	-5828	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	54	1	2431	3	N	-0-					78
01	2263	X	1473	-0-	-790	-0-	33	1	1433	3	N	6					84
							7	9									
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	77	1	3136	3	N	-0-					84
03	3100	N	3455	-0-	355	355	76	1	3377	3	N	2					86
							2	9									
04	3000	N	2923	-0-	-77	278	65	1	2851	3	N	6					92
							7	9									
*05	3184	X	2906	-0-	-278	-0-	65	1	2799	3	N	38					130
							42	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

12	14B2	EXT	75	-0-	75	75	2	1	73	3	N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	9					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	5					212
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	3					215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	8					223
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	18					241

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

12	4340	X	2532	-0-	-1808	-0-	46	1	2070	3	N	378	378	1				333
							416	9										
01	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	55	1	2284	3	N	291	191	1				433
							320	9										
02	2929	X	2631	-0-	-298	-0-	59	1	2335	3	N	215	1	0	190	1		457
							237	9										
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	3	N	811	958	1				310
							892	9										
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	N	388	328	1				370
							427	9										
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	3	N	275	410	1				235
							303	9										

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

12	8835	X	4147	-0-	-4688	-0-	91	1	4032	3	Y	22	3	0	128	1		47
							24	9										
01	8835	X	3870	-0-	-4965	-0-	87	1	3747	3	Y	33	5	0	19	1		56
							36	9										
02	8265	X	4555	-0-	-3710	-0-	111	1	4438	3	Y	5	3	0				58
							6	9										
03	7750	X	3744	-0-	-4006	-0-	81	1	3622	3	Y	37	4	0	44	1		47
							41	9										
04	5250	X	2622	-0-	-2628	-0-	59	1	2560	3	Y	3	3	0				47
							3	9										
05	4929	X	2788	-0-	-2141	-0-	63	1	2721	3	Y	4	4	0	8	1		39
							4	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	14	1	655	3	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	630	X	17	-0-	-613	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	179	1	7989	3	Y	22	6	0	58	1	86
							1	4	24	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			85
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	103	1	4202	3	Y	9	5	0			89
							10	9									
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	101	1	4494	3	Y	59	4	0	32	1	112
							65	9									
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	113	1	4885	3	Y	35	5	0			142
							39	9									
*05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	105	1	4556	3	Y	27	5	0	13	1	151
							30	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	224	1	9995	3	Y	91	7	0	47	1	140
							100	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	Y	15	3	0			152
							17	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			98
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			89

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	173	1	7745	3	Y	55	5	0	77	1	66
							61	9									
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	152	1	6531	3	Y	35	8	0	26	1	67
							39	9									
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	133	1	5326	3	Y	8	4	0			71
							9	9									
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	109	1	4857	3	Y	31	5	0	53	1	43
							34	9					1	8			
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	3	Y	6	5	0			44
							7	9									
*05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	100	1	4360	3	Y	16	6	0	7	1	47
							18	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	157	1	7043	3	Y	68	5	0	39	1	110
							75	9									
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1756	3	Y	4	2	0			112
							4	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			65

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8011	-0-	8011	23755	175	1	7831	3	Y	3	3	0			81
							2	4	3	9							
01	31319	X	7564	-0-	-23755	-0-	174	1	7386	3	Y	3	5	0			79
							1	4	3	9							
02	7337	X	6682	-0-	-655	-0-	164	1	6511	3	Y	6	7	0			78
							7	9									
03	7843	X	6448	-0-	-1395	-0-	142	1	6303	3	Y	3	3	0			78
							3	9									
04	7560	X	6866	-0-	-694	-0-	154	1	6709	3	Y	3	3	0			78
							3	9									
05	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	164	1	7129	3	Y	5	4	0			79
							1	4	6	9							

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9301	-0-	-1642	-0-	203	1	9094	3	Y	2	1	0			31
							2	4	2	9							
01	10943	X	9093	-0-	-1850	-0-	209	1	8875	3	Y	6	2	0			35
							2	4	7	9							
02	10237	X	7675	-0-	-2562	-0-	189	1	7480	3	Y	5	3	0			37
							6	9									
03	9796	X	4478	-0-	-5318	-0-	98	1	4378	3	Y	2	1	0			38
							2	9									
04	8790	X	8345	-0-	-445	-0-	188	1	8154	3	Y	3	3	0			38
							3	9									
*05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	232	1	10043	3	Y	5	4	0			39
							1	4	6	9							

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4825	-0-	-197	-0-	105	1	4673	3	Y	9	4	0			113
							37	4	10	9							
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	118	1	5149	3	Y	184	12	0	87	1	198
							34	4	202	9							
02	6554	X	5155	-0-	-1399	-0-	121	1	4846	3	Y	138	19	0	133	1	184
							36	4	152	9							
03	7006	X	4708	-0-	-2298	-0-	100	1	4441	3	Y	125	18	0	179	1	112
							29	4	138	9							
04	6780	X	4267	-0-	-2513	-0-	92	1	4002	3	Y	136	16	0	48	1	184
							23	4	150	9							
05	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	95	1	4122	3	Y	58	19	0	69	1	154
							19	4	64	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	149	1	6651	3	Y	22	5	0	36	1	60
							1	4	24	9							
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	3	Y	-0-	1	0			59
02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	396	1	15780	3	Y	134	20	0			173
							1	4	147	9							
03	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	343	1	15267	3	Y	209	14	0	62	1	306
							230	9									
04	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	289	1	12595	3	Y	32	12	0			326
							35	9									
*05	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	248	1	10782	3	Y	33	14	0	30	1	315
							36	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	27	1	1222	3	N	-0-					-0-
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	37	1	1554	3	N	-0-					-0-
02	1044	X	988	-0-	-56	-0-	24	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	1199	-0-	-10	-0-	27	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	5	1	221	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	138	-0-	-947	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	59	1	2628	3	N	-0-					-0-
01	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	52	1	2200	3	N	-0-					-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	39	1	1539	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	1238	-0-	-1397	-0-	27	1	1211	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1464	-0-	-636	-0-	33	1	1431	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	29	1	1273	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

12	10602	X	5006	-0-	-5596	-0-	110	1	4896	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	7335	-0-	-3267	-0-	176	1	7159	3	N	-0-					-0-
02	9454	X	9158	-0-	-296	-0-	227	1	8931	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	4455	-0-	-5651	-0-	99	1	4356	3	N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	259	1	11331	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9764	-0-	-156	-0-	220	1	9544	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

12	6665	X	5669	-0-	-996	-0-	124	1	5543	3	Y	1	2	0			51
							1	4	1	9							
01	6665	X	5400	-0-	-1265	-0-	123	1	5269	3	Y	6	3	0			54
							1	4	7	9							
02	6235	X	5756	-0-	-479	-0-	141	1	5609	3	Y	5	5	0			54
							6	9									
03	5580	X	2118	-0-	-3462	-0-	47	1	2070	3	Y	1	2	0			53
							1	9									
04	5400	X	2002	-0-	-3398	-0-	45	1	1956	3	Y	1	1	0			53
							1	9									
05	6231	X	2326	-0-	-3905	-0-	52	1	2271	3	Y	3	1	0			55
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7171	-0-	-1478	-0-	157	1	7013	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	8649	X	6673	-0-	-1976	-0-	153	1	6519	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	8091	X	3766	-0-	-4325	-0-	95	1	3670	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	45	-0-	-823	-0-	43	3	2	4	N	-0-					170
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2145	3	53	4	N	612	4	0	360	1	418
							673	9									
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	203	1	2023	3	N	247	7	0			658
							15	4	272	9							
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	314	1	1574	3	N	711	5	0	1077	1	287
							782	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1084	3	N	465	3	0	518	1	231
							512	9									
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	305	1	1042	3	N	398	4	0	360	1	265
							438	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	3					3
							3	9									
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	Y	23					26
							25	9									
03	279	X	33	-0-	-246	-0-	1	1	31	3	Y	1					27
							1	9									
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					27

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	119	1	5329	3	Y	1	1	0			110
							1	9									
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	47	1	2041	3	Y	3	1	0			112
							3	9									
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	97	1	3838	3	Y	23	3	0			132
							25	9									
03	713	X	225	-0-	-488	-0-	5	1	219	3	Y	1					133
							1	9									
04	690	X	25	-0-	-665	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					133
05	713	X	43	-0-	-670	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					133

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6443	-0-	-842	-0-	6058	3	385	9	N	350	345	1			131
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	5815	3	414	9	N	376	379	1			128
02	5945	X	5594	-0-	-351	-0-	5586	3	8	9	N	7	1	0			134
03	6355	X	5758	-0-	-597	-0-	5743	3	15	9	N	14					148
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5800	3	726	9	N	660	35	1			773
05	6541	X	6212	-0-	-329	-0-	5805	3	407	9	N	370	786	1			357

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	5109	-0-	-1959	-0-	5091	3	18	9	N	16	16	0			293
01	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	3147	3	39	9	N	35	13	0			315
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	1	1	0			315
03	4960	X	4014	-0-	-946	-0-	3766	3	248	9	N	225	27	0			513
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4957	3	364	9	N	331	32	0			812
*05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	4685	3	506	9	N	460	39	0	477	1	756

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

12	3906	X	2162	-0-	-1744	-0-	1949	3	213	9	N	194	3	0	191	1	57
01	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	885	3	47	9	N	43	2	0			98
02	1711	X	542	-0-	-1169	-0-	385	3	157	9	N	143	2	0	51	1	188
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	4	30	1			162
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3498	3	298	9	N	271	11	0	277	1	145
*05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4094	3	410	9	N	373	13	0	190	1	315

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	N	185	185	1			252
							204	9									
01	1426	N	941	-0-	-485	-0-	19	1	816	3	N	96					348
							106	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	494	3	N	15					363
							17	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	19					382
							21	9									
04	870	N	562	-0-	-308	-0-	12	1	527	3	N	21					403
							23	9									
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	9	1	413	3	N	35	271	1			167
							39	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	32	1	1443	3	Y	-0-	1	0			31
							11	4									
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-	24	1			7
							11	4									
02	1334	X	1157	-0-	-177	-0-	28	1	1119	3	Y	-0-	5	1			2
							10	4									
03	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	27	1	1218	3	Y	-0-	2	1			-0-
							6	4									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1295	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

12	2945	X	499	-0-	-2446	-0-	32	1	75	3	Y	356	354	1			521
							392	9									
01	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	90	1	1762	3	Y	353	4	0	172	1	698
							388	9									
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	142	1	1583	3	Y	221	7	0	553	1	359
							243	9									
03	899	X	252	-0-	-647	-0-	128	1	40	3	Y	76	1	0			434
							84	9									
04	2100	X	216	-0-	-1884	-0-	114	1	73	3	Y	26	232	1			228
							29	9									
05	2139	N	947	-0-	-1192	-0-	93	1	558	3	Y	269	176	1			321
							296	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	3791	-0-	-2285	-0-	82	1	3701	3	Y	7	11	0			317
							8	9									
01	5456	X	2479	-0-	-2977	-0-	54	1	2416	3	Y	8	6	0	245	1	74
							9	9									
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	126	1	5137	3	Y	203	23	0	50	1	204
							223	9									
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	106	1	4682	3	Y	214	20	0	199	1	199
							235	9									
04	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	94	1	4090	3	Y	142	17	0	86	1	238
							156	9									
05	5952	X	3997	-0-	-1955	-0-	87	1	3760	3	Y	136	20	0	90	1	264
							150	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2162	3	2	9	Y	2	2	0			307
01	2046	X	1908	-0-	-138	-0-	1869	3	39	9	Y	35	2	0	89	1	251
02	2581	X	2075	-0-	-506	-0-	1832	3	243	9	Y	221	5	0	378	1	89
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	3579	3	916	9	Y	833	8	0	610	1	304
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3364	3	166	9	Y	151	6	0	128	1	321
*05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2041	3	691	9	Y	628	8	0	576	1	365

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

12	14229	X	11961	-0-	-2268	-0-	260	1	11652	3	N	30	30	0			362
							16	4	33	9							
01	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	282	1	11962	3	N	47	39	0			370
							14	4	52	9							
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	268	1	10603	3	N	154	66	0			458
							6	4	169	9							
03	11656	X	11622	-0-	-34	-0-	254	1	11293	3	N	68	68	0			458
							75	9									
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	252	1	10970	3	N	293	60	0	118	1	573
							105	4	322	9							
05	12493	X	11708	-0-	-785	-0-	256	1	11074	3	N	248	73	0	370	1	378
							105	4	273	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

12	1891	X	19	-0-	-1872	-0-	1	3	18	9	Y	16	19	1			25
01	1364	X	175	-0-	-1189	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	8	1			17
02	1189	X	229	-0-	-960	-0-	46	1	180	3	Y	3	1	0	14	1	5
							3	9									
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	80	1	22	3	Y	76					81
							84	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	11	3	Y	181	43	1			219
							199	9									
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	728	3	Y	193	169	1			243
							212	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

12	13175	X	11980	-0-	-1195	-0-	11340	3	640	9	N	582	21	0	561	1	337
01	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	10911	3	349	9	N	317	27	0	379	1	248
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11120	3	439	9	N	399	51	0	381	1	215
03	11687	X	9884	-0-	-1803	-0-	9741	3	143	9	N	130	44	0			301
04	11310	X	10850	-0-	-460	-0-	10404	3	446	9	N	405	44	0	199	1	463
05	12524	X	10214	-0-	-2310	-0-	10137	3	77	9	N	70	54	0	128	1	351

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	644	-0-	-1836	-0-	1	3	636	4	Y	6	4	1			7
							7	9									
01	2480	X	890	-0-	-1590	-0-	18	1	307	3	Y	1	1	0	2	1	5
							564	4	1	9							
02	1856	X	1082	-0-	-774	-0-	60	1	494	3	Y	3	2	0	4	1	2
							525	4	3	9							
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	56	1	16	3	Y	77					79
							559	4	85	9							
04	990	X	738	-0-	-252	-0-	76	1	40	3	Y	72	42	1			109
							543	4	79	9							
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	31	1	185	3	Y	245	84	1			270
							618	4	270	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	84	1	3752	3	N	-0-					167
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	85	1	3574	3	N	43	6	0			204
							47	9									
02	6960	X	3889	-0-	-3071	-0-	95	1	3772	3	N	20	12	0			212
							22	9									
03	7440	X	3092	-0-	-4348	-0-	62	1	2718	3	N	284	8	0	376	1	112
							312	9									
04	7200	X	4336	-0-	-2864	-0-	98	1	4213	3	N	23	12	0			123
							25	9									
05	4216	X	3253	-0-	-963	-0-	73	1	3146	3	N	31	15	0			139
							34	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

12	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	314	1	14094	3	N	5	5	0			158
							1	4	6	9							
01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	311	1	13112	3	N	37	8	0			187
							41	9									
02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	327	1	13000	3	N	36	13	0			210
							40	9									
03	14074	X	9162	-0-	-4912	-0-	201	1	8919	3	N	38	6	0	162	1	80
							42	9									
04	13620	X	10459	-0-	-3161	-0-	234	1	10189	3	N	33	13	0			100
							36	9									
05	14663	X	12536	-0-	-2127	-0-	282	1	12228	3	N	24	16	0			108
							26	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2456	3	461	9	Y	419	2	0	447	1	112
01	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	2334	3	367	9	Y	334	3	0	109	1	334
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2180	3	866	9	Y	787	6	0	814	1	301
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3824	3	459	9	Y	417	8	0	468	1	242
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3496	3	627	9	Y	570	6	0	373	1	433
05	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	2087	3	328	9	Y	298	7	0	302	1	422

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	5699	3	81	4	N	8	8	0			363
							9	9									
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5007	3	40	4	N	157	10	0	192	1	318
							173	9									
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4621	3	46	4	N	18	18	0			318
							20	9									
03	5642	X	3976	-0-	-1666	-0-	3799	3	87	4	N	82	13	0	69	1	318
							90	9									
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5666	3	94	4	N	218	17	0	201	1	318
							240	9									
*05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	5805	3	89	4	N	608	21	0	715	1	190
							669	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

12	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	116	1	5188	3	N	-0-					253
							37	4									
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	3	N	120	6	0	194	1	173
							58	4	132	9							
02	6931	X	5223	-0-	-1708	-0-	124	1	4940	3	N	117	9	0	188	1	93
							30	4	129	9							
03	7409	X	3096	-0-	-4313	-0-	67	1	2948	3	N	74	4	0			163
							81	9									
04	7170	X	4488	-0-	-2682	-0-	98	1	4269	3	N	95	6	0			252
							16	4	105	9							
05	5642	X	5469	-0-	-173	-0-	119	1	5184	3	N	105	7	0	153	1	197
							50	4	116	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

12	10199	X	8985	-0-	-1214	-0-	8979	3	6	9	N	5	5	0			337
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8050	3	303	9	N	275	8	0	378	1	226
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9048	3	289	9	N	263	24	0	186	1	279
03	8742	X	6704	-0-	-2038	-0-	6298	3	406	9	N	369	12	0	379	1	257
04	8460	X	7744	-0-	-716	-0-	7582	3	162	9	N	147	9	0	52	1	343
05	10106	X	3825	-0-	-6281	-0-	3206	3	619	9	N	563	11	0	666	1	229

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

12	4371	X	3445	-0-	-926	-0-	2916	3	107	4	N	384	4	0	380	1	137
							422	9									
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3512	3	59	4	N	140	6	0			271
							154	9									
02	3045	X	2661	-0-	-384	-0-	2500	3	59	4	N	93	9	0	185	1	170
							102	9									
03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	3065	3	76	4	N	60	10	0			220
							66	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3601	3	117	4	N	105	10	0			315
							116	9									
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3852	3	115	4	N	28	13	0	157	1	173
							31	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3641	-0-	-1350	-0-	3441	3	200	9	N	182	7	0	175	1	265
01	3689	X	3132	-0-	-557	-0-	2931	3	201	9	N	183	8	0	190	1	250
02	3277	X	613	-0-	-2664	-0-	291	3	322	9	N	293	2	0	331	1	210
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5129	3	205	9	N	186	23	0	160	1	213
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3739	3	241	9	N	219	18	0	169	1	245
05	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	3389	3	217	9	N	197	21	0	144	1	277

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	275	3	48	9	Y	44	69	1			33
01	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	851	3	461	9	Y	419	1	0	48	1	403
02	290	X	131	-0-	-159	-0-	37	3	94	9	Y	85	268	1			220
03	310	X	196	-0-	-114	-0-	196	3			Y	-0-	220	1			-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	4					4
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	242	3	19	9	Y	17	6	1			15

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	1247	-0-	-2907	-0-	1169	3	77	4	N	1	1	0			82
							1	9									
01	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3648	3	101	4	N	210	5	0	184	1	103
							231	9									
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	291	1	3262	3	N	274	9	0	188	1	180
							41	4	301	9							
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	542	1	2586	3	N	323	6	0	380	1	117
							355	9									
04	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	572	1	2158	3	N	160	4	0	190	1	83
							176	9									
05	4154	X	2629	-0-	-1525	-0-	578	1	1979	3	N	65	5	0			143
							72	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	188	1			112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	12982	-0-	-2487	-0-	279	1	12491	3	N	193	193	1			234
							212	9									
01	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	387	1	16536	3	N	285	44	0	185	1	290
							314	9									
02	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	375	1	14991	3	N	289	36	0	192	1	351
							318	9									
03	16430	X	14320	-0-	-2110	-0-	308	1	13746	3	N	242	27	0	184	1	382
							266	9									
04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	395	1	17223	3	N	287	30	0	237	1	402
							1	4	316	9							
*05	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	392	1	17048	3	N	91	37	0	236	1	220
							100	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

12	2356	X	1566	-0-	-790	-0-	1549	3	17	9	Y	15	188	1			127
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	98	3	108	9	Y	98	53	1			172
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	2820	3	1184	9	Y	1076	17	0	647	1	584
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	2289	3	1328	9	Y	1207	13	0	990	1	788
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2018	3	381	9	Y	346	9	0	955	1	170
05	4340	X	1644	-0-	-2696	-0-	1464	3	180	9	Y	164	11	0	131	1	192

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

12	3100	N	4564	-0-	1464	2452	2999	3	1565	9	Y	1423	2	0	1390	1	382
01	3100	N	2170	-0-	-930	1522	1894	3	276	9	Y	251	2	0	373	1	258
02	2900	N	2411	-0-	-489	1033	1601	3	810	9	Y	736	4	0	708	1	282
03	4925	X	3892	-0-	-1033	-0-	3529	3	363	9	Y	330	8	0	414	1	190
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3050	3	650	9	Y	591	6	0	327	1	448
05	2356	X	2211	-0-	-145	-0-	1878	3	333	9	Y	303	7	0	313	1	431

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

12	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	197	1	8833	3	N	567	569	1			243
							624	9									
01	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	280	1	11925	3	N	632	24	0	377	1	474
							695	9									
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	229	1	8153	3	N	396	34	0	557	1	279
							436	9									
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	192	1	8479	3	N	511	34	0	550	1	206
							562	9									
04	4410	X	4251	-0-	-159	-0-	161	1	3580	3	N	464	14	0	288	1	368
							510	9									
*05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	394	1	5363	3	N	338	17	0	218	1	471
							372	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	673	1	10042	3	Y	449	484	1			239
							494	9									
01	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	591	1	8958	3	Y	377	5	0	312	1	299
							415	9									
02	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	547	1	8211	3	Y	392	12	0	583	1	96
							431	9									
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	625	1	9040	3	Y	470	8	0	361	1	197
							517	9									
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	493	1	6441	3	Y	370	3	0	369	1	195
							407	9									
*05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	295	1	4162	3	Y	231	4	0	251	1	171
							254	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	3971	-0-	-1733	-0-	3802	3	169	9	Y	154	6	0	237	1	114
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	111	1			3
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5222	3	24	9	Y	22	22	0	2	1	1
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10365	3	561	9	Y	510	40	0	185	1	286
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5518	3	175	9	Y	159	21	0	321	1	103
*05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	6648	3	436	9	Y	396	25	0	150	1	324

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

12	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	71	1	3218	3	N	-0-					53
							52	4									
01	3441	X	2192	-0-	-1249	-0-	50	1	2108	3	N	4	4	0			53
							30	4	4	9							
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	80	1	3178	3	N	571	11	0	382	1	231
							34	4	628	9							
03	3441	X	2408	-0-	-1033	-0-	51	1	2249	3	N	73	8	0			296
							28	4	80	9							
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	67	1	2924	3	N	158	9	0	149	1	296
							38	4	174	9							
05	3937	X	3066	-0-	-871	-0-	66	1	2869	3	N	88	11	0	128	1	245
							34	4	97	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

12	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	219	1	9814	3	N	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	236	1	10053	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	237	1	9423	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	183	1	8124	3	N	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	167	1	7271	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	252	1	10998	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

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-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7214	3	616	9	Y	560	10	0	188	1	662
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	826	3	15	9	Y	14	3	0	277	1	396
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2290	3	68	9	Y	62	14	0	417	1	27
03	5177	X	3395	-0-	-1782	-0-	3303	3	92	9	Y	84	19	0	49	1	43
04	5010	X	3733	-0-	-1277	-0-	3152	3	581	9	Y	528	14	0	298	1	259
05	5952	X	3296	-0-	-2656	-0-	2867	3	429	9	Y	390	17	0	200	1	432

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1134	3	19	4	Y	117	2	1			121
							129	9									
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	2886	3	27	4	Y	824	2	0	269	1	674
							906	9									
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	6504	3	803	9	Y	730	14	0	983	1	407
03	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9166	3	815	9	Y	741	14	0	822	1	312
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4218	3	2	4	Y	556	4	0	516	1	348
							612	9									
05	4588	X	2628	-0-	-1960	-0-	2086	3	542	9	Y	493	5	0	541	1	295

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

12	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11027	3	314	9	N	285	8	0	277	1	198
01	10385	X	9832	-0-	-553	-0-	9663	3	169	9	N	154	12	0			340
02	10875	X	10685	-0-	-190	-0-	10623	3	62	9	N	56	21	0	185	1	190
03	11625	X	8701	-0-	-2924	-0-	8678	3	23	9	N	21	13	0			198
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11853	3	19	9	N	17	17	0			198
05	11563	X	11289	-0-	-274	-0-	11023	3	266	9	N	242	21	0	174	1	245

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

12	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	914	3	26	4	Y	225	2	1			229
							248	9									
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	4809	3	2	4	Y	839	4	0	380	1	684
							923	9									
02	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	8734	3	1395	9	Y	1268	18	0	1223	1	711
03	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	11165	3	1198	9	Y	1089	17	0	1323	1	460
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	4998	3	620	9	Y	564	5	0	667	1	352
05	5549	X	3363	-0-	-2186	-0-	2600	3	180	4	Y	530	7	0	559	1	316
							583	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1237	3	97	9	Y	88	1	0	195	1	66
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1132	3	276	9	Y	251	1	0	75	1	241
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	465	3	130	9	Y	118	1	0	160	1	198
03	1302	N	665	-0-	-637	-0-	424	3	241	9	Y	219	1	0	213	1	203
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	4	63	1			144
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	527	3	194	9	Y	176	169	1			151

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	630	1	9338	3	Y	467	1	0	432	1	248
							514	9									
01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	572	1	8672	3	Y	396	9	0	325	1	310
							436	9									
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	542	1	8150	3	Y	539	19	0	699	1	131
							593	9									
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	597	1	8632	3	Y	483	17	0	398	1	199
							531	9									
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	478	1	6251	3	Y	375	11	0	369	1	194
							413	9									
*05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	271	1	3683	3	Y	251	13	0	253	1	179
							276	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4048	-0-	-1656	-0-	3645	3	403	9	Y	366	6	0	568	1	277
01	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4115	3	548	9	Y	498	9	0	270	1	496
02	3480	X	2507	-0-	-973	-0-	2310	3	197	9	Y	179	10	0	276	1	389
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4588	3	277	9	Y	252	18	0	481	1	142
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6120	3	491	9	Y	446	21	0	250	1	317
05	4712	X	4585	-0-	-127	-0-	4287	3	298	9	Y	271	26	0	348	1	214

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6960	3	2	4	Y	229	1	0	561	1	1426
							252	9									
01	4557	X	2124	-0-	-2433	-0-	2071	3	2	4	Y	46	2	0	1434	1	36
							51	9									
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6105	3	140	9	Y	127	13	0	85	1	65
03	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9110	3	142	9	Y	129	13	0	131	1	50
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4201	3	691	9	Y	628	4	0	281	1	393
05	4557	X	3132	-0-	-1425	-0-	2457	3	675	9	Y	614	5	0	634	1	368

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	4			Y	-0-	3	0			162
01	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	4			Y	-0-	2	0			160
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	88	1			72
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					72
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					72
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	64	1			9

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2573	3	39	4	Y	4	2	0			164
							4	9									
01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1048	3	21	4	Y	23	1	0			186
							25	9									
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1024	3	16	4	Y	16	5	0	102	1	95
							18	9									
03	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	1913	3	34	4	Y	9	9	0			95
							10	9									
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2989	3	43	4	Y	14	14	0			95
							15	9									
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2573	3	33	4	Y	243	18	0	83	1	237
							267	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1536	-0-	-1626	-0-	26	1	1150	3	Y	72	109	1			120
							281	4	79	9							
01	3162	X	2134	-0-	-1028	-0-	32	1	1388	3	Y	250	1	0			369
							439	4	275	9							
02	2958	X	1594	-0-	-1364	-0-	29	1	1205	3	Y	21	2	0	184	1	204
							337	4	23	9							
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	70	1	3054	3	Y	1490	3	0	1561	1	130
							35	4	1639	9							
04	2010	X	559	-0-	-1451	-0-	5	1	232	3	Y	271	292	1			109
							24	4	298	9							
05	2170	X	1978	-0-	-192	-0-	34	1	1497	3	Y	350	182	1			277
							62	4	385	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

12	2542	X	468	-0-	-2074	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	1550	X	734	-0-	-816	-0-	16	1	695	3	Y	21	1	0			20
							23	9									
02	928	X	638	-0-	-290	-0-	15	1	623	3	Y	-0-	1	0			19
03	992	X	638	-0-	-354	-0-	13	1	578	3	Y	43	14	1			48
							47	9									
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					48
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	9	1	401	3	Y	9	1	0	8	1	48
							10	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

12	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	317	1	14212	3	N	220	26	0	192	1	140
							1	4	242	9							
01	15562	X	13067	-0-	-2495	-0-	295	1	12590	3	N	165	30	0			275
							182	9									
02	14558	X	14401	-0-	-157	-0-	348	1	13818	3	N	214	61	0	185	1	243
							235	9									
03	15562	X	12784	-0-	-2778	-0-	276	1	12295	3	N	194	52	0			385
							213	9									
04	14310	X	13868	-0-	-442	-0-	305	1	13311	3	N	229	54	0	177	1	383
							252	9									
05	15593	X	6224	-0-	-9369	-0-	134	1	5882	3	N	189	66	0	188	1	318
							208	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	76	1	3382	3	Y	381	8	0	373	1	715
							419	9									
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	118	1	5003	3	Y	500	35	0	380	1	800
							550	9									
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	134	1	5337	3	Y	376	70	0	190	1	916
							414	9									
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	139	1	6171	3	Y	641	17	0	757	1	783
							705	9									
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	150	1	6508	3	Y	434	12	0	414	1	791
							477	9									
*05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	90	1	3903	3	Y	148	15	0	627	1	297
							163	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

12	2852	X	2321	-0-	-531	-0-	41	1	1853	3	N	185	11	0	199	1	154
							223	4	204	9							
01	2852	X	2121	-0-	-731	-0-	41	1	1745	3	N	118	12	0	174	1	86
							205	4	130	9							
02	2668	X	2441	-0-	-227	-0-	51	1	2036	3	N	195	24	0	93	1	164
							139	4	215	9							
03	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	41	1	1803	3	N	135	23	0	103	1	173
							135	4	149	9							
04	2580	X	2205	-0-	-375	-0-	43	1	1881	3	N	141	24	0	196	1	94
							126	4	155	9							
05	2635	X	2077	-0-	-558	-0-	41	1	1774	3	N	125	29	0			190
							124	4	138	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	41	1	1867	3	N	220	11	0	184	1	186
							222	4	242	9							
01	2201	X	1815	-0-	-386	-0-	35	1	1488	3	N	125	11	0	208	1	92
							154	4	138	9							
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	N	162	22	0	98	1	134
							130	4	178	9							
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	49	1	2168	3	N	147	27	0	84	1	170
							159	4	162	9							
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2074	3	N	103	26	0	185	1	62
							140	4	113	9							
*05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	49	1	2140	3	N	129	32	0			159
							135	4	142	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

12	3348	X	2056	-0-	-1292	-0-	1921	3	135	9	Y	123	6	0	99	1	659
01	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	2538	3	436	9	Y	396	10	0	605	1	440
02	3132	X	2688	-0-	-444	-0-	2483	3	205	9	Y	186	17	0	308	1	301
03	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	1977	3	702	9	Y	638	14	0	582	1	343
04	2760	X	1690	-0-	-1070	-0-	1337	3	353	9	Y	321	9	0	377	1	278
05	3007	X	1671	-0-	-1336	-0-	1323	3	348	9	Y	316	11	0	292	1	291

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					263
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	189	1	8507	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	135	-0-	-9382	-0-	3	1	132	3	N	-0-					-0-
02	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	737	1	29247	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	553	1	24527	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	515	1	22430	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	474	1	20569	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

12	7750	X	2327	-0-	-5423	-0-	1555	3	289	4	Y	439	616	1			1165
							483	9									
01	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	4246	3	1132	4	Y	1800	1319	1			1646
							1980	9									
02	7250	X	6484	-0-	-766	-0-	4054	3	411	4	Y	1835	1	0	2281	1	1199
							2019	9									
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	6736	3	154	4	Y	1727	2327	1			599
							1900	9									
04	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	6830	3	126	4	Y	1534	1400	1			733
							1687	9									
*05	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	8106	3	137	4	Y	1438	1636	1			535
							1582	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	45	1	2023	3	Y	3	1	0			117
							3	4	3	9							
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	129	1	5440	3	Y	11	8	0			120
							4	4	12	9							
02	2146	X	226	-0-	-1920	-0-	5	1	212	3	Y	8	1	0			127
							9	9									
03	2294	X	14	-0-	-2280	-0-	11	3	3	9	Y	3					130
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	67	80	1			117
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	21	42	1			96

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					44
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	79	1	3416	3	Y	6	3	0			47
							3	4	7	9							
02	1943	X	226	-0-	-1717	-0-	5	1	212	3	Y	8					55
							9	9									
03	2077	X	14	-0-	-2063	-0-	11	3	3	9	Y	3					58
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	68	36	1			90
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	20	32	1			78

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

12	16895	X	14845	-0-	-2050	-0-	324	1	14519	3	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
01	16895	X	14874	-0-	-2021	-0-	342	1	14529	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
02	15805	X	13718	-0-	-2087	-0-	337	1	13377	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
03	14477	X	10727	-0-	-3750	-0-	236	1	10489	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14010	X	13561	-0-	-449	-0-	304	1	13254	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	15128	X	13875	-0-	-1253	-0-	312	1	13560	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3342	-0-	-1866	-0-	721	1	2542	3	Y	72	1	0	92	1	577
							79	9									
01	5208	X	4220	-0-	-988	-0-	620	1	3250	3	Y	317	1	0	530	1	363
							1	4	349	9							
02	4872	X	4782	-0-	-90	-0-	428	1	4133	3	Y	201	5	0	254	1	305
							221	9									
03	5208	X	3364	-0-	-1844	-0-	2819	3	545	9	Y	495	2	0	527	1	271
04	3960	X	2112	-0-	-1848	-0-	70	1	1785	3	Y	232	1	0	297	1	205
							2	4	255	9							
05	5177	X	2120	-0-	-3057	-0-	1826	3	294	9	Y	267	1	0	218	1	253

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

12	2666	X	796	-0-	-1870	-0-	792	3	4	9	N	4					102
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	44	1	2689	3	N	353	193	1			262
							388	9									
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	184	1	8095	3	N	682	376	1			568
							750	9									
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	91	1	5667	3	N	403	741	1			230
							443	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	5	122	1			113
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					113

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	36	1	1595	3	Y	112	75	1			146
							425	4	123	9							
01	3100	N	3481	-0-	381	381	62	1	2646	3	Y	250	1	0			395
							498	4	275	9							
02	2588	N	2207	-0-	-381	-0-	43	1	1760	3	Y	5	3	0	197	1	200
							398	4	6	9							
03	3100	N	5973	-0-	2873	2873	119	1	5223	3	Y	515	5	0	665	1	45
							64	4	567	9							
04	3572	X	699	-0-	-2873	-0-	8	1	345	3	Y	273	1	0	207	1	110
							46	4	300	9							
05	2511	X	2039	-0-	-472	-0-	39	1	1705	3	Y	204	1	0	152	1	161
							71	4	224	9							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

12	4371	X	2709	-0-	-1662	-0-	2353	3	356	9	Y	324	37	0	320	1	145
01	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	1427	3	80	4	Y	376	33	0	407	1	81
							414	9									
02	2900	X	1129	-0-	-1771	-0-	1033	3	26	4	Y	64	38	0	83	1	24
							70	9									
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2191	3	94	4	Y	483	88	0	238	1	181
							531	9									
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2289	3	10	4	Y	447	97	0	349	1	182
							492	9									
05	2697	X	1758	-0-	-939	-0-	1461	3	3	4	Y	267	118	0	229	1	102
							294	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	674	1	9736	3	Y	417	1	0	415	1	221
							459	9									
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	636	1	9643	3	Y	409	8	0	300	1	322
							450	9									
02	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	582	1	8728	3	Y	413	17	0	618	1	100
							454	9									
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	660	1	9549	3	Y	492	14	0	374	1	204
							541	9									
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	463	1	5997	3	Y	336	7	0	358	1	175
							370	9									
*05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	301	1	4275	3	Y	241	8	0	233	1	175
							265	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

12	1860	X	1410	-0-	-450	-0-	23	1	1116	3	Y	246	1	0	184	1	192
							271	9									
01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	3	Y	466	2	0	374	1	282
							513	9									
02	1740	X	1645	-0-	-95	-0-	216	1	1234	3	Y	177	4	0	187	1	268
							195	9									
03	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	114	1	952	3	Y	449	3	0	450	1	264
							494	9									
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	4	1	2165	3	Y	296	5	0	286	1	269
							326	9									
*05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	223	1	1996	3	Y	264	6	0	244	1	283
							290	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

12	5518	X	3661	-0-	-1857	-0-	59	1	2670	3	Y	586	631	1			284
							287	4	645	9							
01	5518	X	3569	-0-	-1949	-0-	66	1	2831	3	Y	452	444	1			292
							175	4	497	9							
02	5162	X	1760	-0-	-3402	-0-	30	1	1174	3	Y	258	354	1			196
							272	4	284	9							
03	5518	X	2236	-0-	-3282	-0-	31	1	1385	3	Y	462	123	1			535
							312	4	508	9							
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	88	1	3797	3	Y	904	1211	1			228
							260	4	994	9							
*05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	99	1	4302	3	Y	1542	1413	1			357
							536	4	1696	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

12	2976	X	2465	-0-	-511	-0-	41	1	1830	3	Y	357	313	1			173
							201	4	393	9							
01	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	54	1	2289	3	Y	274	270	1			177
							146	4	301	9							
02	2784	X	1381	-0-	-1403	-0-	25	1	982	3	Y	141	210	1			108
							219	4	155	9							
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	61	1	2753	3	Y	350	67	1			391
							438	4	385	9							
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	79	1	3421	3	Y	764	962	1			193
							315	4	840	9							
*05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	3	Y	254	388	1			59
							198	4	279	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2071	-0-	-2362	-0-	44	1	1477	3	Y	500	2	0	559	1	389
							550	9									
01	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	151	1	2416	3	Y	489	4	0	579	1	295
							538	9									
02	4147	X	3403	-0-	-744	-0-	410	1	2719	3	Y	249	9	0	195	1	340
							274	9									
03	4216	X	2479	-0-	-1737	-0-	227	1	1845	3	Y	370	5	0	489	1	216
							407	9									
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	6	1	4195	3	Y	264	9	0	235	1	236
							290	9									
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	311	1	3204	3	Y	273	11	0	214	1	284
							300	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	4798	3	897	9	Y	815	4	0	677	1	615
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3341	3	252	9	Y	229	4	0	623	1	217
02	2436	X	1211	-0-	-1225	-0-	1180	3	31	9	Y	28	3	0	144	1	98
03	5580	X	853	-0-	-4727	-0-	642	3	211	9	Y	192	2	0	112	1	176
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	5	55	1			126
05	5766	X	1749	-0-	-4017	-0-	1506	3	243	9	Y	221	158	1			189

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

12	5890	X	4474	-0-	-1416	-0-	4014	3	460	9	Y	418	6	0	115	1	317
01	5270	X	4832	-0-	-438	-0-	4631	3	201	9	Y	183	10	0	309	1	181
02	4930	X	3387	-0-	-1543	-0-	3370	3	17	9	Y	15	14	0	101	1	81
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5371	3	409	9	Y	372	21	0	218	1	214
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5121	3	367	9	Y	334	18	0	294	1	236
*05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5135	3	794	9	Y	722	22	0	325	1	611

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

12	3100	N	21818	-0-	18718	19360	21818	3			Y	-0-					96
01	3100	N	14612	-0-	11512	30872	14604	3	8	9	Y	7					103
02	44512	X	13640	-0-	-30872	-0-	13640	3			Y	-0-					103
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			Y	-0-					103
04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	11878	3	3268	9	Y	2971	2971	0			103
*05	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	8693	3	3982	9	Y	3620	3620	0			103

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	481	1	21587	3	N	191	191	1			283
						2	4	210	9							
01	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	443	1	18853	3	N	197	6	0	187	1	287
						217	9									
02	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	507	1	20140	3	N	394	15	0	381	1	285
						1	4	433	9							
03	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	443	1	19652	3	N	108	4	0	186	1	203
						1	4	119	9							
04	19684 X	19684	-0-	-0-	-0-	437	1	19044	3	N	184	149	1			238
						1	4	202	9							
*05	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	440	1	19092	3	N	124	147	1			215
						136	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			25

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

12	5208 X	3295	-0-	-1913	-0-	3099	3	196	9	N	178	3	0	175	1	156
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4369	3	194	9	N	176	3	0			329
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2218	3	36	9	N	33	3	0	186	1	173
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4559	3	322	9	N	293	2	0	168	1	296
04	4260 X	2229	-0-	-2031	-0-	2196	3	33	9	N	30	139	1			187
05	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4365	3	107	9	N	97	100	1			184

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

12	24273 X	16742	-0-	-7531	-0-	365	1	16377	3	N	-0-					-0-
01	24273 X	17092	-0-	-7181	-0-	392	1	16698	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
02	22707 X	15493	-0-	-7214	-0-	380	1	15110	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
03	18383 X	14096	-0-	-4287	-0-	310	1	13785	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	15900 X	15800	-0-	-100	-0-	354	1	15443	3	N	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	17391 X	15903	-0-	-1488	-0-	358	1	15543	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159 X	12216	-0-	-2943	-0-	12087	3	129	9	N	117	18	0	99	1	159
01	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13449	3	67	9	N	61	36	0			184
02	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	14647	3	83	9	N	75	58	0			201
03	12896 X	12271	-0-	-625	-0-	12182	3	89	9	N	81	37	0	89	1	156
04	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	14882	3	56	9	N	51	45	0			162
05	15965 X	11857	-0-	-4108	-0-	11469	3	388	9	N	353	55	0	265	1	195

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	202	1	9104	3	N	-0-					1079
						1	4									
01	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	187	1	7905	3	N	666	1	0	952	1	792
						733	9									
02	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	173	1	6859	3	N	394	3	0	572	1	611
						433	9									
03	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	172	1	7631	3	N	705	6	0	947	1	363
						776	9									
04	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	141	1	6133	3	N	672	4	0	741	1	290
						739	9									
*05	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	159	1	6931	3	N	787	5	0	757	1	315
						866	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2384	3	557	9	Y	506	32	0	441	1	240
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1773	3	61	4	Y	427	39	0	536	1	92
						470	9									
02	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1311	3	18	4	Y	249	48	0	105	1	188
						274	9									
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	1724	3	27	4	Y	698	70	0	528	1	288
						768	9									
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3400	3	12	4	Y	656	137	0	537	1	270
						722	9									
*05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	3693	3	2	4	Y	576	167	0	399	1	280
						634	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

12	4774 X	3577	-0-	-1197	-0-	78	1	3473	3	N	-0-					312
						26	4									
01	2387 X	441	-0-	-1946	-0-	8	1	357	3	N	66	191	1			187
						3	4	73	9							
02	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	207	1	8431	3	N	131	11	0			307
						45	4	144	9							
03	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	155	1	6859	3	N	125	8	0			424
						47	4	138	9							
04	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	132	1	5625	3	N	70	6	0			488
						31	4	77	9							
*05	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	147	1	6319	3	N	85	7	0			566
						34	4	94	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38684 X	38684	-0-	-0-	-0-	897	1	37419	3	Y	334	12	0	322	1	197
						1	4	367	9							
01	37921 X	37921	-0-	-0-	-0-	859	1	36553	3	Y	462	38	0	542	1	79
						1	4	508	9							
02	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	814	1	31965	3	Y	472	77	0	370	1	104
						1	4	519	9							
03	35929 X	23432	-0-	-12497	-0-	513	1	22658	3	Y	237	39	0	189	1	113
						261	9									
*04	34770 X	30302	-0-	-4468	-0-	677	1	29386	3	Y	216	49	0	156	1	124
						1	4	238	9							
05	35929 X	35697	-0-	-232	-0-	790	1	34186	3	Y	655	60	0	526	1	193
						721	9									

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

12	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	290	1	11476	3	Y	45	7	0	38	1	41
						1	4	50	9							
01	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	266	1	11249	3	Y	74	9	0	88	1	18
						81	9									
02	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	367	1	14708	3	Y	118	36	0	76	1	24
						130	9									
03	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	323	1	14258	3	Y	86	14	0	58	1	38
						95	9									
04	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	373	1	16189	3	Y	99	14	0	51	1	72
						109	9									
*05	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	391	1	16946	3	Y	101	18	0	139	1	16
						111	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

12	41516 X	41516	-0-	-0-	-0-	962	1	40122	3	Y	392	13	0	379	1	232
						1	4	431	9							
01	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	921	1	39193	3	Y	540	41	0	638	1	93
						1	4	594	9							
02	35750 X	35750	-0-	-0-	-0-	872	1	34274	3	Y	548	83	0	436	1	122
						1	4	603	9							
03	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	550	1	24295	3	Y	275	42	0	222	1	133
						303	9									
*04	32510 X	32510	-0-	-0-	-0-	726	1	31509	3	Y	249	53	0	183	1	146
						1	4	274	9							
*05	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	847	1	36656	3	Y	765	64	0	620	1	227
						842	9									

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

12	34384 X	34384	-0-	-0-	-0-	797	1	33231	3	Y	323	11	0	312	1	191
						1	4	355	9							
01	33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	763	1	32462	3	Y	445	34	0	526	1	76
						1	4	490	9							
02	29610 X	29610	-0-	-0-	-0-	723	1	28388	3	Y	453	69	0	359	1	101
						1	4	498	9							
03	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	456	1	20122	3	Y	226	34	0	183	1	110
						249	9									
*04	26926 X	26926	-0-	-0-	-0-	601	1	26098	3	Y	205	44	0	151	1	120
						1	4	226	9							
*05	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	701	1	30360	3	Y	631	53	0	511	1	187
						694	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18414	X	18206	-0-	-208	-0-	18175	3	31	9	N	28	28	0			162
01	18414	X	17687	-0-	-727	-0-	17315	3	372	9	N	338	37	0	371	1	92
02	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	15964	3	266	9	N	242	64	0			270
03	17701	X	16404	-0-	-1297	-0-	15675	3	729	9	N	663	59	0	689	1	185
04	17130	X	16567	-0-	-563	-0-	16395	3	172	9	N	156	58	0			283
05	18693	X	18607	-0-	-86	-0-	18067	3	540	9	N	491	70	0	569	1	135

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

12	22413	X	19157	-0-	-3256	-0-	18912	3	245	9	N	223	35	0	191	1	127
01	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	20238	3	223	9	N	203	50	0	185	1	95
02	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19417	3	473	9	N	430	88	0			437
03	18631	X	18373	-0-	-258	-0-	18043	3	330	9	N	300	80	0	372	1	285
04	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	19939	3	318	9	N	289	84	0	60	1	430
05	21545	X	20498	-0-	-1047	-0-	19804	3	694	9	N	631	102	0	834	1	125

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

12	26195	X	18876	-0-	-7319	-0-	442	1	18427	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	423	1	18001	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	401	1	15741	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
03	18414	X	11432	-0-	-6982	-0-	253	1	11158	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*04	17820	X	14832	-0-	-2988	-0-	333	1	14472	3	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
05	19189	X	17257	-0-	-1932	-0-	389	1	16835	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

12	43816	X	43816	-0-	-0-	-0-	1074	1	42559	3	Y	164	25	0	139	1	152
							3	4	180	9							
01	43001	X	43001	-0-	-0-	-0-	985	1	41718	3	Y	270	33	0	325	1	64
							1	4	297	9							
02	56384	X	56384	-0-	-0-	-0-	1361	1	54543	3	Y	435	132	0	280	1	87
							1	4	479	9							
03	54426	X	54426	-0-	-0-	-0-	1197	1	52878	3	Y	318	50	0	213	1	142
							1	4	350	9							
04	61821	X	61821	-0-	-0-	-0-	1383	1	60039	3	Y	362	53	0	188	1	263
							1	4	398	9							
*05	64705	X	64705	-0-	-0-	-0-	1449	1	62847	3	Y	372	65	0	512	1	58
							409	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

12	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	766	1	31958	3	Y	286	10	0	276	1	169
							1	4	315	9							
01	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	734	1	31218	3	Y	396	33	0	465	1	67
							1	4	436	9							
02	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	695	1	27300	3	Y	405	66	0	317	1	89
							1	4	446	9							
03	22723	X	20012	-0-	-2711	-0-	438	1	19351	3	Y	203	33	0	162	1	97
							223	9									
*04	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	578	1	25098	3	Y	184	42	0	133	1	106
							1	4	202	9							
*05	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	675	1	29197	3	Y	562	51	0	451	1	166
							618	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	320	1	3545	3	Y	287	97	1			190
							316	9									
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	526	1	4868	3	Y	22	1	0	108	1	103
							26	4	24	9							
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	273	1	4695	3	Y	94	4	0	152	1	41
							26	4	103	9							
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	291	1	6806	3	Y	166	3	0	141	1	63
							31	4	183	9							
04	5070	X	4797	-0-	-273	-0-	522	1	4109	3	Y	127	1	0	160	1	29
							26	4	140	9							
*05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	588	1	5225	3	Y	99	1	0	106	1	21
							34	4	109	9							

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4463	-0-	-1768	-0-	15	1	4407	3	Y	37	5	0	9	1	42
							41	9									
01	6231	X	2632	-0-	-3599	-0-	7	1	2614	3	Y	10	4	0	43	1	5
							11	9									
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	15	1	3972	3	Y	58	13	0	21	1	29
							64	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	36	1	3958	3	Y	329	12	0	236	1	110
							362	9									
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	19	1	3659	3	Y	107	9	0	161	1	47
							118	9									
05	4526	X	3147	-0-	-1379	-0-	15	1	2875	3	Y	234	11	0	187	1	83
							257	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5390	-0-	-1709	-0-	28	1	4364	3	Y	907	453	0	219	1	711
							998	9									
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	7	1	4016	3	Y	949	653	0	737	1	270
							1044	9									
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	16	1	6702	3	Y	1231	559	0	503	1	439
							1354	9									
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	48	1	5040	3	Y	1443	717	0	913	1	252
							1587	9									
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	37	1	5857	3	Y	1615	590	0	787	1	490
							1777	9									
05	7936	X	6238	-0-	-1698	-0-	36	1	4687	3	Y	1377	719	0	903	1	245
							1515	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	611	1	7331	3	Y	8140	7007	0	1342	1	751
							8954	9									
01	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	837	1	7484	3	Y	7171	6916	0	428	1	578
							42	4	7888	9							
02	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	446	1	7016	3	Y	6979	6043	0	1087	1	427
							44	4	7677	9							
03	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	362	1	8913	3	Y	6041	4970	0	1083	1	415
							41	4	6645	9							
04	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	730	1	5584	3	Y	6125	5002	0	1280	1	258
							36	4	6738	9							
*05	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	788	1	6992	3	Y	7040	6094	0	1000	1	204
							45	4	7744	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	8282	-0-	-2413	-0-	999	1	6164	3	Y	1016	5	0	1057	1	374
							1	4	1118	9							
01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1252	1	7782	3	Y	2193	4	0	1441	1	1122
							2412	9									
02	10469	X	5515	-0-	-4954	-0-	795	1	4313	3	Y	370	5	0	1313	1	174
							407	9									
03	11191	X	7492	-0-	-3699	-0-	821	1	5164	3	Y	1370	4	0	895	1	645
							1507	9									
04	10830	X	6157	-0-	-4673	-0-	721	1	4457	3	Y	890	2	0	809	1	724
							979	9									
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	32	3	0	211	1	542

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	446	1	5354	3	Y	87	68	1			57
							96	9									
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	690	1	6330	3	Y	15	1	0	33	1	38
							34	4	17	9							
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	387	1	5930	3	Y	73	5	0	75	1	31
							41	4	80	9							
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	370	1	8730	3	Y	106	3	0	94	1	40
							39	4	117	9							
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	667	1	5185	3	Y	127	1	0	137	1	29
							33	4	140	9							
*05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	743	1	6618	3	Y	95	1	0	103	1	20
							42	4	105	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

12	7192	X	5861	-0-	-1331	-0-	798	1	4921	3	Y	129	4	0	79	1	46
							142	9									
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	999	1	6212	3	Y	3	3	0	46	1	-0-
							3	9									
02	7105	X	4116	-0-	-2989	-0-	634	1	3443	3	Y	35	4	0	16	1	15
							39	9									
03	7595	X	4781	-0-	-2814	-0-	656	1	4122	3	Y	3	3	0	15	1	-0-
							3	9									
04	7350	X	4277	-0-	-3073	-0-	576	1	3558	3	Y	130	2	0	24	1	104
							143	9									
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	30	2	0	30	1	102

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

12	29321	X	29321	-0-	-0-	-0-	712	1	28216	3	Y	355	16	0	339	1	371
							2	4	391	9							
01	28974	X	28974	-0-	-0-	-0-	653	1	27659	3	Y	602	22	0	794	1	157
							662	9									
02	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	902	1	36162	3	Y	826	87	0	684	1	212
							1	4	909	9							
03	36610	X	36610	-0-	-0-	-0-	794	1	35058	3	Y	688	33	0	521	1	346
							1	4	757	9							
04	41596	X	41596	-0-	-0-	-0-	917	1	39806	3	Y	793	35	0	461	1	643
							1	4	872	9							
*05	43500	X	43500	-0-	-0-	-0-	960	1	41667	3	Y	794	43	0	1251	1	143
							873	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5100	-0-	-1596	-0-	20	1	4843	3	Y	215	5	0	297	1	559
							237	9									
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	13	5	0	559	1	8
							14	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	9	1	2344	3	Y	99	8	0	40	1	59
							109	9									
03	4960	X	3382	-0-	-1578	-0-	16	1	3184	3	Y	165	9	0	161	1	54
							182	9									
04	4800	X	3734	-0-	-1066	-0-	20	1	3575	3	Y	126	9	0	115	1	56
							139	9									
05	5177	X	3176	-0-	-2001	-0-	13	1	2559	3	Y	549	11	0	394	1	200
							604	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35385	X	35385	-0-	-0-	-0-	869	1	34454	3	Y	54	20	0	34	1	37
							3	4	59	9							
01	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	797	1	33774	3	Y	86	27	0	80	1	16
							95	9									
02	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	1102	1	44157	3	Y	181	107	0	69	1	21
							1	4	199	9							
03	43896	X	43896	-0-	-0-	-0-	969	1	42808	3	Y	107	41	0	52	1	35
							1	4	118	9							
04	49858	X	49858	-0-	-0-	-0-	1120	1	48606	3	Y	119	43	0	46	1	65
							1	4	131	9							
*05	52193	X	52193	-0-	-0-	-0-	1173	1	50879	3	Y	128	53	0	126	1	14
							141	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	389	1	11130	3	Y	235	8	0	226	1	59
							1	4	259	9							
01	14570	X	10526	-0-	-4044	-0-	370	1	9947	3	Y	190	11	0	158	1	80
							209	9									
02	13630	X	10606	-0-	-3024	-0-	362	1	10035	3	Y	190	23	0	136	1	111
							209	9									
03	14601	X	10333	-0-	-4268	-0-	222	1	9999	3	Y	102	17	0	115	1	81
							112	9									
04	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	270	1	11766	3	Y	358	17	0	224	1	198
							394	9									
05	11966	X	11643	-0-	-323	-0-	257	1	11155	3	Y	210	20	0	343	1	45
							231	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	330	1	9441	3	Y	151	7	0	143	1	37
							1	4	166	9							
01	12307	X	8885	-0-	-3422	-0-	314	1	8437	3	Y	122	9	0	100	1	50
							134	9									
02	11513	X	8957	-0-	-2556	-0-	307	1	8512	3	Y	125	19	0	86	1	70
							138	9									
03	12369	X	8765	-0-	-3604	-0-	188	1	8482	3	Y	86	14	0	73	1	69
							95	9									
04	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	229	1	9981	3	Y	275	14	0	178	1	152
							303	9									
05	10106	X	9870	-0-	-236	-0-	218	1	9462	3	Y	173	17	0	271	1	37
							190	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	1458	1	41678	3	Y	1274	31	0	1245	1	324
							5	4	1401	9							
01	39762	X	39762	-0-	-0-	-0-	1385	1	37248	3	Y	1026	41	0	870	1	439
							1129	9									
02	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	1356	1	37579	3	Y	1004	84	0	747	1	612
							1	4	1104	9							
03	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	832	1	37443	3	Y	309	63	0	623	1	235
							2	4	340	9							
04	46586	X	46586	-0-	-0-	-0-	1012	1	44062	3	Y	1374	62	0	785	1	762
							1	4	1511	9							
*05	43490	X	43490	-0-	-0-	-0-	963	1	41772	3	Y	686	75	0	1228	1	145
							755	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	687	1	19652	3	Y	295	14	0	281	1	73
							2	4	325	9							
01	25637	X	18481	-0-	-7156	-0-	653	1	17563	3	Y	241	19	0	196	1	99
							265	9									
02	23983	X	18630	-0-	-5353	-0-	639	1	17719	3	Y	247	40	0	168	1	138
							272	9									
03	25668	X	18183	-0-	-7485	-0-	392	1	17655	3	Y	123	30	0	142	1	89
							1	4	135	9							
04	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	477	1	20776	3	Y	422	29	0	254	1	228
							1	4	464	9							
05	20987	X	20425	-0-	-562	-0-	454	1	19696	3	Y	250	36	0	391	1	51
							275	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31310	X	22985	-0-	-8325	-0-	662	1	20890	3	Y	1302	49	0	1253	1	177
							1	4	1432	9							
01	40424	X	20258	-0-	-20166	-0-	634	1	18537	3	Y	988	57	0	944	1	164
							1087	9									
02	37816	X	19264	-0-	-18552	-0-	594	1	17185	3	Y	1350	98	0	1122	1	294
							1485	9									
03	40424	X	15950	-0-	-24474	-0-	465	1	14557	3	Y	844	82	0	684	1	372
							928	9									
04	21690	X	18794	-0-	-2896	-0-	468	1	17027	3	Y	1180	88	0	1217	1	247
							1	4	1298	9							
05	23281	X	18632	-0-	-4649	-0-	455	1	17042	3	Y	1032	107	0	945	1	227
							1135	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30876	X	22767	-0-	-8109	-0-	650	1	20525	3	Y	1446	48	0	1398	1	197
							1	4	1591	9							
01	34906	X	20041	-0-	-14865	-0-	623	1	18213	3	Y	1095	56	0	1053	1	183
							1205	9									
02	32654	X	19109	-0-	-13545	-0-	583	1	16885	3	Y	1492	96	0	1251	1	328
							1641	9									
03	34906	X	15783	-0-	-19123	-0-	457	1	14303	3	Y	930	80	0	763	1	415
							1023	9									
04	21480	X	18623	-0-	-2857	-0-	460	1	16729	3	Y	1303	86	0	1357	1	275
							1	4	1433	9							
05	23064	X	18441	-0-	-4623	-0-	447	1	16744	3	Y	1136	105	0	1053	1	253
							1250	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35991	X	26524	-0-	-9467	-0-	758	1	23919	3	Y	1678	56	0	1622	1	228
							1	4	1846	9							
01	42780	X	23349	-0-	-19431	-0-	726	1	21226	3	Y	1270	65	0	1221	1	212
							1397	9									
02	40020	X	22265	-0-	-17755	-0-	680	1	19678	3	Y	1733	112	0	1452	1	381
							1	4	1906	9							
03	42780	X	18389	-0-	-24391	-0-	533	1	16668	3	Y	1080	94	0	886	1	481
							1188	9									
04	25020	X	21696	-0-	-3324	-0-	536	1	19496	3	Y	1512	101	0	1573	1	319
							1	4	1663	9							
05	26877	X	21483	-0-	-5394	-0-	521	1	19513	3	Y	1317	123	0	1220	1	293
							1449	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

12	DLQ G-10		19738	-0-	19738	50857	591	1	18643	3	Y	457	44	0	413	1	58
							1	4	503	9							
01	68360	X	17503	-0-	-50857	-0-	566	1	16543	3	Y	358	51	0	311	1	54
							394	9									
02	28884	X	16416	-0-	-12468	-0-	530	1	15337	3	Y	499	87	0	369	1	97
							549	9									
03	30876	X	13761	-0-	-17115	-0-	415	1	12991	3	Y	323	73	0	225	1	122
							355	9									
04	18600	X	16104	-0-	-2496	-0-	418	1	15195	3	Y	446	78	0	407	1	83
							491	9									
05	19995	X	16062	-0-	-3933	-0-	406	1	15209	3	Y	406	95	0	318	1	76
							447	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

12	DLQ G-10		5299	-0-	5299	13640	158	1	4980	3	Y	146	12	0	134	1	19
							161	9									
01	18335	X	4695	-0-	-13640	-0-	151	1	4419	3	Y	114	14	0	101	1	18
							125	9									
02	7714	X	4410	-0-	-3304	-0-	141	1	4097	3	Y	156	23	0	120	1	31
							172	9									
03	8246	X	3692	-0-	-4554	-0-	111	1	3470	3	Y	101	19	0	73	1	40
							111	9									
04	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	112	1	4059	3	Y	149	21	0	139	1	29
							164	9									
05	5363	X	4320	-0-	-1043	-0-	109	1	4062	3	Y	135	26	0	111	1	27
							149	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

12	DLQ G-10		12198	-0-	12198	31225	351	1	11093	3	Y	685	26	0	659	1	93
							754	9									
01	41977	X	10752	-0-	-31225	-0-	337	1	9844	3	Y	519	30	0	496	1	86
							571	9									
02	17197	X	10223	-0-	-6974	-0-	315	1	9126	3	Y	711	52	0	590	1	155
							782	9									
03	18383	X	8465	-0-	-9918	-0-	247	1	7730	3	Y	444	43	0	360	1	196
							488	9									
04	11520	X	9980	-0-	-1540	-0-	249	1	9041	3	Y	627	47	0	645	1	131
							690	9									
05	12369	X	9895	-0-	-2474	-0-	242	1	9049	3	Y	549	57	0	502	1	121
							604	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51987	X	48806	-0-	-3181	-0-	1240	1	47287	3	Y	250	261	0			87
							4	4	275	9							
01	51987	X	43438	-0-	-8549	-0-	995	1	42135	3	Y	279	276	0	54	1	36
							1	4	307	9							
02	60813	X	44139	-0-	-16674	-0-	1119	1	42366	3	Y	594	470	0	48	1	112
							1	4	653	9							
03	65007	X	43308	-0-	-21699	-0-	1006	1	41741	3	Y	509	493	0			128
							1	4	560	9							
04	62910	X	41218	-0-	-21692	-0-	932	1	39714	3	Y	519	470	0			177
							1	4	571	9							
05	49352	X	44513	-0-	-4839	-0-	985	1	42804	3	Y	658	573	0	159	1	103
							724	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69037	X	64856	-0-	-4181	-0-	1644	1	62844	3	Y	331	329	0			115
							4	4	364	9							
01	69037	X	60143	-0-	-8894	-0-	1374	1	58337	3	Y	392	381	0	72	1	54
							1	4	431	9							
02	64583	X	63551	-0-	-1032	-0-	1609	1	60952	3	Y	898	676	0	76	1	200
							2	4	988	9							
03	62961	X	49666	-0-	-13295	-0-	1138	1	47872	3	Y	595	571	0			224
							1	4	655	9							
04	60930	X	52028	-0-	-8902	-0-	1173	1	50153	3	Y	637	590	0			271
							1	4	701	9							
05	69068	X	49576	-0-	-19492	-0-	1100	1	47580	3	Y	814	718	0	243	1	124
							1	4	895	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		52873	-0-	52873	156560	1290	1	51284	3	Y	270	262	0			94
							2	4	297	9							
01	209816	X	53256	-0-	-156560	-0-	1216	1	51665	3	Y	340	335	0	59	1	40
							1	4	374	9							
02	48913	X	48913	-0-	-0-	-0-	1234	1	46997	3	Y	619	523	0	49	1	87
							1	4	681	9							
03	49104	X	42440	-0-	-6664	-0-	979	1	40914	3	Y	496	486	0			97
							1	4	546	9							
04	47520	X	43743	-0-	-3777	-0-	986	1	42173	3	Y	530	496	0			131
							1	4	583	9							
05	49104	X	40100	-0-	-9004	-0-	894	1	38503	3	Y	638	605	0	118	1	46
							1	4	702	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39869	X	39869	-0-	-0-	-0-	1851	1	36684	3	Y	1211	110	0	1118	1	145
							2	4	1332	9							
01	38535	X	38535	-0-	-0-	-0-	1798	1	35560	3	Y	1069	162	0	919	1	133
							1	4	1176	9							
02	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-	1512	1	27717	3	Y	1007	228	0	820	1	92
							1	4	1108	9							
03	42754	X	42754	-0-	-0-	-0-	1944	1	39760	3	Y	954	330	0	660	1	56
							1	4	1049	9							
04	35760	X	19590	-0-	-16170	-0-	1134	1	17730	3	Y	659	157	0	506	1	52
							1	4	725	9							
05	36952	X	16283	-0-	-20669	-0-	885	1	14233	3	Y	1059	192	0	763	1	156
							1165	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76514 X	76514	-0-	-0-	-0-	3534	1	70323	3	Y	2412	211	0	2170	1	291
						4	4	2653	9							
01	78299 X	78299	-0-	-0-	-0-	3643	1	72096	3	Y	2326	328	0	1995	1	294
						1	4	2559	9							
02	62033 X	62033	-0-	-0-	-0-	3099	1	56677	3	Y	2050	465	0	1691	1	188
						2	4	2255	9							
03	83004 X	83004	-0-	-0-	-0-	3750	1	76711	3	Y	2310	639	0	1708	1	151
						2	4	2541	9							
04	72630 X	37437	-0-	-35193	-0-	2121	1	33445	3	Y	1699	298	0	1408	1	144
						2	4	1869	9							
05	75051 X	29673	-0-	-45378	-0-	1637	1	26527	3	Y	1372	363	0	972	1	181
						1509	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

12	DLQ G-10	80889	-0-	80889	217668	3714	1	73707	3	Y	3148	222	0	2916	1	386
						5	4	3463	9							
01	299025 X	81357	-0-	-217668	-0-	3750	1	74190	3	Y	3105	338	0	2746	1	407
						1	4	3416	9							
02	67009 X	67009	-0-	-0-	-0-	3307	1	60701	3	Y	2726	498	0	2371	1	264
						2	4	2999	9							
03	91933 X	91933	-0-	-0-	-0-	4123	1	84331	3	Y	3160	702	0	2500	1	222
						3	4	3476	9							
04	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	2316	1	36245	3	Y	2406	323	0	2091	1	214
						2	4	2647	9							
05	37665 X	33460	-0-	-4205	-0-	1832	1	29645	3	Y	1803	394	0	1370	1	253
						1983	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

12	82429 X	41304	-0-	-41125	-0-	35582	3	5722	9	N	5202	5202	0			-0-
01	60140 X	32399	-0-	-27741	-0-	28440	3	3959	9	N	3599	3599	0			-0-
02	56260 X	31429	-0-	-24831	-0-	24344	3	7085	9	N	6441	6441	0			-0-
03	69099 X	18290	-0-	-50809	-0-	14818	3	3472	9	N	3156	3156	0			-0-
04	66870 X	19052	-0-	-47818	-0-	15181	3	3871	9	N	3519	3271	0	248	1	-0-
05	63984 X	19109	-0-	-44875	-0-	14580	3	4529	9	N	4117	3985	0	132	1	-0-

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

12	59954 X	38387	-0-	-21567	-0-	30698	3	7689	9	N	6990	6990	0			-0-
01	31855 X	31855	-0-	-0-	-0-	24872	3	6983	9	N	6348	6348	0			-0-
02	56086 X	35009	-0-	-21077	-0-	24560	3	10449	9	N	9499	9499	0			-0-
03	59954 X	23303	-0-	-36651	-0-	19199	3	4104	9	N	3731	3731	0			-0-
04	58020 X	29563	-0-	-28457	-0-	24979	3	4584	9	N	4167	3803	0	364	1	-0-
05	55893 X	25507	-0-	-30386	-0-	20263	3	5244	9	N	4767	4634	0	133	1	-0-

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

12	163432 X	63152	-0-	-100280	-0-	51092	3	12060	9	Y	10964	10925	0			120
01	163432 X	78922	-0-	-84510	-0-	65125	3	13797	9	Y	12543	12544	0			119
02	152714 X	66040	-0-	-86674	-0-	55809	3	10231	9	Y	9301	9299	0			121
03	163432 X	60124	-0-	-103308	-0-	51444	3	8680	9	Y	7891	7192	0	705	1	115
04	DLQ G-10	55062	-0-	55062	55062	47332	3	7730	9	Y	7027	7027	0			115
05	DLQ G-10	53860	-0-	53860	108922	44442	3	9418	9	Y	8562	8562	0			115

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147312 X	69957	-0-	-77355	-0-	58337	3	11620	9	Y	10564	10575	0			115
01	147312 X	80154	-0-	-67158	-0-	66626	3	13528	9	Y	12298	12296	0			117
02	73428 X	66180	-0-	-7248	-0-	56234	3	9946	9	Y	9042	9041	0			118
03	71269 X	59498	-0-	-11771	-0-	51333	3	8165	9	Y	7423	6721	0	705	1	115
04	DLQ G-10	54150	-0-	54150	54150	46913	3	7237	9	Y	6579	6579	0			115
05	DLQ G-10	53040	-0-	53040	107190	44222	3	8818	9	Y	8016	8016	0			115

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

12	78895 X	52966	-0-	-25929	-0-	40702	3	12264	9	Y	11149	11149	0			-0-
01	78895 X	44377	-0-	-34518	-0-	33619	3	10758	9	Y	9780	9780	0			-0-
02	73805 X	35951	-0-	-37854	-0-	28352	3	7599	9	Y	6908	6908	0			-0-
03	54684 X	33072	-0-	-21612	-0-	26377	3	6695	9	Y	6086	6086	0			-0-
04	52920 X	27470	-0-	-25450	-0-	22113	3	5357	9	Y	4870	4847	0	23	1	-0-
05	45880 X	28242	-0-	-17638	-0-	21745	3	6497	9	Y	5906	5906	0			-0-

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

12	130014 X	50364	-0-	-79650	-0-	40838	3	9526	9	Y	8660	8660	0			-0-
01	65565 X	52344	-0-	-13221	-0-	42721	3	9623	9	Y	8748	8748	0			-0-
02	58986 X	48644	-0-	-10342	-0-	35304	3	13340	9	Y	12127	12127	0			-0-
03	74152 X	42804	-0-	-31348	-0-	36525	3	6279	9	Y	5708	5708	0			-0-
04	71760 X	45804	-0-	-25956	-0-	39695	3	6109	9	Y	5554	5159	0	395	1	-0-
05	65193 X	44135	-0-	-21058	-0-	36995	3	7140	9	Y	6491	6286	0	205	1	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

12	78895 X	50520	-0-	-28375	-0-	37033	3	13487	9	Y	12261	12261	0			-0-
01	78895 X	37771	-0-	-41124	-0-	31995	3	5776	9	Y	5251	5251	0			-0-
02	73805 X	33616	-0-	-40189	-0-	26636	3	6980	9	Y	6345	6345	0			-0-
03	68789 X	27724	-0-	-41065	-0-	22271	3	5453	9	Y	4957	4957	0			-0-
04	66570 X	28572	-0-	-37998	-0-	23360	3	5212	9	Y	4738	4714	0	24	1	-0-
05	56451 X	26145	-0-	-30306	-0-	19827	3	6318	9	Y	5744	5744	0			-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

12	119474 X	75216	-0-	-44258	-0-	63131	3	12085	9	Y	10986	11005	0			120
01	119474 X	85841	-0-	-33633	-0-	72788	3	13053	9	Y	11866	11873	0			113
02	90219 X	69662	-0-	-20557	-0-	60364	3	9298	9	Y	8453	8456	0			110
03	103912 X	64683	-0-	-39229	-0-	56247	3	8436	9	Y	7669	6948	0	713	1	118
04	100560 X	58492	-0-	-42068	-0-	50925	3	7567	9	Y	6879	6879	0			118
05	101401 X	57163	-0-	-44238	-0-	47943	3	9220	9	Y	8382	8382	0			118

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

12	90210 X	60623	-0-	-29587	-0-	50187	3	10436	9	Y	9487	9498	0			104
01	90210 X	75295	-0-	-14915	-0-	62283	3	13012	9	Y	11829	11820	0			113
02	61214 X	61214	-0-	-0-	-0-	51710	3	9504	9	Y	8640	8640	0			113
03	56070 X	56070	-0-	-0-	-0-	47938	3	8132	9	Y	7393	6699	0	693	1	114
04	57930 X	50600	-0-	-7330	-0-	43365	3	7235	9	Y	6577	6577	0			114
05	66185 X	49885	-0-	-16300	-0-	41070	3	8815	9	Y	8014	8014	0			114

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

12	105958 X	67865	-0-	-38093	-0-	55566	3	12299	9	Y	11181	11179	0			122
01	105958 X	77435	-0-	-28523	-0-	63673	3	13762	9	Y	12511	12514	0			119
02	99122 X	62302	-0-	-36820	-0-	52277	3	10025	9	Y	9114	9114	0			119
03	98704 X	57164	-0-	-41540	-0-	48941	3	8223	9	Y	7475	6755	0	721	1	118
04	95520 X	51126	-0-	-44394	-0-	43889	3	7237	9	Y	6579	6579	0			118
05	98549 X	51458	-0-	-47091	-0-	42640	3	8818	9	Y	8016	8016	0			118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356841	X	301348	-0-	-55493	-0-	6562	1	294510	3	Y	237	164	0	73	1	-0-
							15	4	261	9							
01	356841	X	283856	-0-	-72985	-0-	6497	1	277038	3	Y	287	287	0			-0-
							5	4	316	9							
02	333819	X	249207	-0-	-84612	-0-	6097	1	242683	3	Y	382	382	0			-0-
							7	4	420	9							
03	326988	X	225433	-0-	-101555	-0-	4959	1	220200	3	Y	239	239	0			-0-
							11	4	263	9							
04	297150	X	218164	-0-	-78986	-0-	4884	1	212997	3	Y	251	240	0	11	1	-0-
							7	4	276	9							
05	306187	X	106237	-0-	-199950	-0-	2339	1	102921	3	Y	887	292	0	594	1	1
							1	4	976	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393390	X	289562	-0-	-103828	-0-	6086	1	273141	3	Y	9389	8150	0	1239	1	-0-
							7	4	10328	9							
01	393390	X	278521	-0-	-114869	-0-	6149	1	262159	3	Y	9281	6635	0	2646	1	-0-
							4	4	10209	9							
02	368010	X	237628	-0-	-130382	-0-	5631	1	223965	3	Y	7296	3572	0	3724	1	-0-
							6	4	8026	9							
03	304637	X	196321	-0-	-108316	-0-	4188	1	185969	3	Y	5596	1460	0	4136	1	-0-
							8	4	6156	9							
04	292410	X	193310	-0-	-99100	-0-	4200	1	182964	3	Y	5582	5537	0	45	1	-0-
							6	4	6140	9							
05	283898	X	190741	-0-	-93157	-0-	4119	1	179199	3	Y	6746	6746	0			-0-
							2	4	7421	9							

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265949	X	214059	-0-	-51890	-0-	4624	1	207523	3	Y	1727	115	0	1612	1	-0-
							12	4	1900	9							
01	265949	X	194543	-0-	-71406	-0-	4404	1	188010	3	Y	1933	195	0	1738	1	-0-
							3	4	2126	9							
02	248791	X	168259	-0-	-80532	-0-	4078	1	162319	3	Y	1688	256	0	1430	1	2
							5	4	1857	9							
03	162486	X	162486	-0-	-0-	-0-	3542	1	157592	3	Y	1223	170	0	1054	1	1
							7	4	1345	9							
04	224340	X	155496	-0-	-68844	-0-	3462	1	151016	3	Y	921	170	0	751	1	1
							5	4	1013	9							
05	217465	X	143473	-0-	-73992	-0-	3202	1	139204	3	Y	969	207	0	762	1	1
							1	4	1066	9							

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270351	X	199491	-0-	-70860	-0-	4303	1	193128	3	Y	1862	107	0	1755	1	-0-
							12	4	2048	9							
01	270351	X	179422	-0-	-90929	-0-	4051	1	172901	3	Y	2243	180	0	2063	1	-0-
							3	4	2467	9							
02	252909	X	139061	-0-	-113848	-0-	3358	1	133485	3	Y	2013	211	0	1800	1	2
							4	4	2214	9							
03	136004	X	136004	-0-	-0-	-0-	2953	1	131240	3	Y	1641	142	0	1499	1	2
							6	4	1805	9							
04	213060	X	129520	-0-	-83540	-0-	2872	1	125188	3	Y	1324	141	0	1183	1	2
							4	4	1456	9							
05	202678	X	125757	-0-	-76921	-0-	2793	1	121482	3	Y	1346	172	0	1174	1	2
							1	4	1481	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294655	X	218268	-0-	-76387	-0-	4736	1	212614	3	Y	823	118	0	705	1	-0-
							13	4	905	9							
01	294655	X	201834	-0-	-92821	-0-	4567	1	194841	3	Y	2203	202	0	2001	1	-0-
							3	4	2423	9							
02	275645	X	169783	-0-	-105862	-0-	4108	1	163555	3	Y	1923	258	0	1663	1	2
							5	4	2115	9							
03	162492	X	162492	-0-	-0-	-0-	3535	1	157173	3	Y	1615	170	0	1445	1	2
							7	4	1777	9							
04	231720	X	152965	-0-	-78755	-0-	3398	1	148139	3	Y	1294	167	0	1127	1	2
							5	4	1423	9							
05	221774	X	139971	-0-	-81803	-0-	3114	1	135361	3	Y	1359	203	0	1156	1	2
							1	4	1495	9							

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

12	128061	X	35977	-0-	-92084	-0-	28562	3	7415	9	Y	6741	6741	0			-0-
01	128061	X	22989	-0-	-105072	-0-	16389	3	6600	9	Y	6000	6000	0			-0-
02	119799	X	30237	-0-	-89562	-0-	20070	3	10167	9	Y	9243	9243	0			-0-
03	128061	X	22825	-0-	-105236	-0-	18787	3	4038	9	Y	3671	3671	0			-0-
04	72210	X	27146	-0-	-45064	-0-	22946	3	4200	9	Y	3818	3515	0	303	1	-0-
05	61380	X	24081	-0-	-37299	-0-	19237	3	4844	9	Y	4404	4283	0	121	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

12	278380	X	204586	-0-	-73794	-0-	4405	1	197689	3	Y	2255	110	0	2145	1	-0-
							11	4	2481	9							
01	278380	X	196431	-0-	-81949	-0-	4430	1	189335	3	Y	2421	196	0	2225	1	-0-
							3	4	2663	9							
02	260420	X	149047	-0-	-111373	-0-	3594	1	143058	3	Y	2174	227	0	1945	1	2
							4	4	2391	9							
03	278380	X	150420	-0-	-127960	-0-	3267	1	145245	3	Y	1728	157	0	1571	1	2
							7	4	1901	9							
04	141039	X	141039	-0-	-0-	-0-	3128	1	136384	3	Y	1384	154	0	1230	1	2
							5	4	1522	9							
*05	133995	X	133995	-0-	-0-	-0-	3008	1	130780	3	Y	187	187	0	2	1	-0-
							1	4	206	9							

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

12	1117260	X	267767	-0-	-849493	-0-	5240	1	258334	3	Y	3795	360	0	3435	1	-0-
							18	4	4175	9							
01	299646	X	264468	-0-	-35178	-0-	5093	1	255627	3	Y	3404	428	0	2976	1	-0-
							4	4	3744	9							
02	280314	X	226009	-0-	-54305	-0-	4308	1	218200	3	Y	3179	609	0	2570	1	-0-
							4	4	3497	9							
03	299646	X	215936	-0-	-83710	-0-	4115	1	208293	3	Y	3199	676	0	2523	1	-0-
							9	4	3519	9							
04	289980	X	187043	-0-	-102937	-0-	2902	1	181453	3	Y	2440	481	0	1959	1	-0-
							4	4	2684	9							
05	261020	X	182003	-0-	-79017	-0-	2623	1	176242	3	Y	2852	586	0	2266	1	-0-
							1	4	3137	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339884 X	290413	-0-	-49471	-0-	6049	1	271361	3	Y	11800	10243	0	1557	1	-0-
						23	4	12980	9							
01	339884 X	296483	-0-	-43401	-0-	6524	1	278455	3	Y	10454	7474	0	2980	1	-0-
						5	4	11499	9							
02	317956 X	240354	-0-	-77602	-0-	5676	1	225849	3	Y	8021	3927	0	4094	1	-0-
						6	4	8823	9							
03	339884 X	237489	-0-	-102395	-0-	5054	1	224394	3	Y	7299	1905	0	5394	1	-0-
						12	4	8029	9							
04	328920 X	216637	-0-	-112283	-0-	4676	1	203826	3	Y	7389	7331	0	58	1	-0-
						7	4	8128	9							
05	274133 X	213394	-0-	-60739	-0-	4574	1	198993	3	Y	8932	8932	0			-0-
						2	4	9825	9							

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340194 X	326581	-0-	-13613	-0-	6775	1	303968	3	Y	14391	12492	0	1899	1	-0-
						8	4	15830	9							
01	340194 X	300729	-0-	-39465	-0-	6561	1	280988	3	Y	11978	8563	0	3415	1	-0-
						4	4	13176	9							
02	318246 X	232720	-0-	-85526	-0-	5482	1	218093	3	Y	8308	4067	0	4241	1	-0-
						6	4	9139	9							
03	340194 X	214288	-0-	-125906	-0-	4572	1	203089	3	Y	6016	1570	0	4446	1	-0-
						9	4	6618	9							
04	329220 X	196096	-0-	-133124	-0-	4257	1	185528	3	Y	5732	5685	0	47	1	-0-
						6	4	6305	9							
05	303366 X	187509	-0-	-115857	-0-	4038	1	175849	3	Y	6927	6927	0			-0-
						2	4	7620	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312263 X	243783	-0-	-68480	-0-	5072	1	227685	3	Y	10006	8686	0	1320	1	-0-
						19	4	11007	9							
01	312263 X	274728	-0-	-37535	-0-	5970	1	254631	3	Y	12839	9179	0	3660	1	-0-
						4	4	14123	9							
02	292117 X	219145	-0-	-72972	-0-	5121	1	203812	3	Y	9278	4542	0	4736	1	-0-
						6	4	10206	9							
03	312263 X	258006	-0-	-54257	-0-	5450	1	241969	3	Y	9614	2509	0	7105	1	-0-
						12	4	10575	9							
04	302190 X	236844	-0-	-65346	-0-	5096	1	222063	3	Y	8798	8728	0	70	1	-0-
						7	4	9678	9							
05	265112 X	230221	-0-	-34891	-0-	4906	1	213614	3	Y	10635	10635	0			-0-
						2	4	11699	9							

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251813 X	198731	-0-	-53082	-0-	4297	1	192860	3	Y	1421	107	0	1314	1	-0-
						11	4	1563	9							
01	251813 X	185051	-0-	-66762	-0-	4231	1	180580	3	Y	215	187	0	28	1	-0-
						3	4	237	9							
02	235567 X	151828	-0-	-83739	-0-	3715	1	147835	3	Y	249	234	0	15	1	-0-
						4	4	274	9							
03	251813 X	130533	-0-	-121280	-0-	2858	1	126997	3	Y	611	139	0	471	1	1
						6	4	672	9							
04	243690 X	119620	-0-	-124070	-0-	2663	1	116157	3	Y	724	131	0	593	1	1
						4	4	796	9							
05	201903 X	114580	-0-	-87323	-0-	2556	1	111156	3	Y	788	160	0	628	1	1
						1	4	867	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346363	X	301819	-0-	-44544	-0-	6327	1	283957	3	Y	10467	9086	0	1381	1	-0-
							21	4	11514	9							
01	346363	X	277753	-0-	-68610	-0-	6116	1	260497	3	Y	10124	7238	0	2886	1	-0-
							4	4	11136	9							
02	324017	X	247348	-0-	-76669	-0-	5834	1	232216	3	Y	8446	4135	0	4311	1	-0-
							7	4	9291	9							
03	346363	X	234385	-0-	-111978	-0-	4967	1	220722	3	Y	7897	2061	0	5836	1	-0-
							9	4	8687	9							
04	335190	X	218200	-0-	-116990	-0-	4702	1	204879	3	Y	7829	7766	0	63	1	-0-
							7	4	8612	9							
05	295151	X	218626	-0-	-76525	-0-	4678	1	203537	3	Y	9463	9463	0			-0-
							2	4	10409	9							

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251813	X	221253	-0-	-30560	-0-	4784	1	214713	3	Y	1586	119	0	1467	1	-0-
							11	4	1745	9							
01	251813	X	208583	-0-	-43230	-0-	4734	1	201968	3	Y	1707	209	0	1498	1	-0-
							3	4	1878	9							
02	235567	X	172668	-0-	-62899	-0-	4194	1	166864	3	Y	1459	263	0	1195	1	1
							5	4	1605	9							
03	251813	X	164854	-0-	-86959	-0-	3599	1	160095	3	Y	1048	173	0	875	1	1
							7	4	1153	9							
04	243690	X	151496	-0-	-92194	-0-	3375	1	147240	3	Y	796	166	0	630	1	1
							5	4	876	9							
05	224781	X	130390	-0-	-94391	-0-	2904	1	126495	3	Y	900	202	0	698	1	1
							1	4	990	9							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171368	X	120860	-0-	-50508	-0-	2156	1	96885	3	Y	19830	19830	0			-0-
							6	4	21813	9							
01	171368	X	126828	-0-	-44540	-0-	2384	1	101793	3	Y	20590	19553	0	1037	1	-0-
							2	4	22649	9							
02	160312	X	101050	-0-	-59262	-0-	2097	1	83419	3	Y	14120	14120	0			-0-
							2	4	15532	9							
03	171368	X	94794	-0-	-76574	-0-	1756	1	77965	3	Y	13699	13197	0	502	1	-0-
							4	4	15069	9							
04	165840	X	80292	-0-	-85548	-0-	1528	1	66619	3	Y	11039	11039	0			-0-
							2	4	12143	9							
05	109678	X	76965	-0-	-32713	-0-	1398	1	60771	3	Y	13450	13450	0			-0-
							1	4	14795	9							

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152582	X	102688	-0-	-49894	-0-	1772	1	79603	3	Y	19371	19371	0			-0-
							5	4	21308	9							
01	152582	X	110867	-0-	-41715	-0-	2044	1	87252	3	Y	19609	18644	0	965	1	-0-
							1	4	21570	9							
02	142738	X	96766	-0-	-45972	-0-	1980	1	78792	3	Y	14538	14538	0			-0-
							2	4	15992	9							
03	152582	X	90332	-0-	-62250	-0-	1660	1	73709	3	Y	13599	13140	0	459	1	-0-
							4	4	14959	9							
04	147660	X	74973	-0-	-72687	-0-	1422	1	62015	3	Y	10485	10485	0			-0-
							2	4	11534	9							
05	104749	X	72034	-0-	-32715	-0-	1304	1	56675	3	Y	12776	12776	0			-0-
							1	4	14054	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		60088	-0-	60088	60088	60005	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
*09	0		334247	-0-	334247	394335	8445	1	321995	3	Y	3438	763	0	2675	1	-0-
							25	4	3782	9							
*10	0		291362	-0-	291362	685697	6368	1	281029	3	Y	3586	206	0	3380	1	-0-
							20	4	3945	9							
*11	0		217391	-0-	217391	903088	4586	1	211499	3	Y	1173	9	0	1164	1	-0-
							16	4	1290	9							
*12	1122776	X	219688	-0-	-903088	-0-	4730	1	212730	3	Y	2007	185	0	1822	1	-0-
							20	4	2208	9							
*01	310713	X	233496	-0-	-77217	-0-	5286	1	226006	3	Y	2000	326	0	1674	1	-0-
							4	4	2200	9							
*02	290667	X	219924	-0-	-70743	-0-	5345	1	212818	3	Y	1595	576	0	1019	1	-0-
							6	4	1755	9							
*03	310713	X	236174	-0-	-74539	-0-	5169	1	229460	3	Y	1394	395	0	999	1	-0-
							12	4	1533	9							
*04	300690	X	247373	-0-	-53317	-0-	5511	1	239709	3	Y	1951	382	0	1569	1	-0-
							7	4	2146	9							
*05	237894	X	217234	-0-	-20660	-0-	4837	1	210441	3	Y	1776	465	0	1311	1	-0-
							2	4	1954	9							

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

12	137485	X	72118	-0-	-65367	-0-	1384	1	62051	3	N	7890	7890	0			-0-
							4	4	8679	9							
01	137485	X	97038	-0-	-40447	-0-	1798	1	76856	3	N	16712	15899	0	813	1	-0-
							1	4	18383	9							
02	128615	X	78877	-0-	-49738	-0-	1608	1	64027	3	N	12036	12036	0			-0-
							2	4	13240	9							
03	137485	X	31901	-0-	-105584	-0-	597	1	26190	3	N	4649	4509	0	140	1	-0-
							5114	9									
04	133050	X	55991	-0-	-77059	-0-	1071	1	45899	3	N	8201	8201	0			-0-
							9021	9									
*05	137485	X	68486	-0-	-68999	-0-	1293	1	56201	3	N	9992	9992	0			-0-
							1	4	10991	9							

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

12	1079362	X	244876	-0-	-834486	-0-	5755	1	235359	3	N	3402	395	0	3007	1	-0-
							20	4	3742	9							
01	309008	X	226817	-0-	-82191	-0-	6019	1	217678	3	N	2833	500	0	2333	1	-0-
							4	4	3116	9							
02	289072	X	180333	-0-	-108739	-0-	5499	1	171640	3	N	2898	772	0	2126	1	-0-
							6	4	3188	9							
03	309008	X	190043	-0-	-118965	-0-	4692	1	182549	3	N	2537	775	0	1762	1	-0-
							11	4	2791	9							
04	299040	X	132887	-0-	-166153	-0-	4168	1	126506	3	N	2006	676	0	1330	1	-0-
							6	4	2207	9							
*05	309008	X	119604	-0-	-189404	-0-	4052	1	114180	3	N	1245	823	0	422	1	-0-
							2	4	1370	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		67162	-0-	67162	67162	67070	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
*09	0		374182	-0-	374182	441344	9452	1	359548	3	Y	4681	852	0	3829	1	-0-
							33	4	5149	9							
*10	0		308558	-0-	308558	749902	6736	1	297586	3	Y	3833	221	0	3612	1	-0-
							20	4	4216	9							
*11	0		276808	-0-	276808	1026710	5857	1	268513	3	Y	2193	10	0	2183	1	-0-
							26	4	2412	9							
*12	1301970	X	275260	-0-	-1026710	-0-	5914	1	265610	3	Y	3375	230	0	3145	1	-0-
							23	4	3713	9							
*01	352005	X	237574	-0-	-114431	-0-	5286	1	228562	3	Y	3383	333	0	3050	1	-0-
							5	4	3721	9							
*02	329295	X	231052	-0-	-98243	-0-	5501	1	219227	3	Y	5744	593	0	5151	1	-0-
							6	4	6318	9							
*03	352005	X	250110	-0-	-101895	-0-	5371	1	238506	3	Y	5655	410	0	5245	1	-0-
							12	4	6221	9							
*04	340650	X	142464	-0-	-198186	-0-	3078	1	135735	3	Y	3313	229	0	3084	1	-0-
							7	4	3644	9							
*05	352005	X	216482	-0-	-135523	-0-	4794	1	208650	3	Y	2760	279	0	2481	1	-0-
							2	4	3036	9							

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		4741	-0-	4741	4741	4734	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*09	0		313513	-0-	313513	318254	7911	1	303248	3	Y	2117	718	0	1399	1	-0-
							25	4	2329	9							
*10	0		351650	-0-	351650	669904	7734	1	342215	3	Y	1525	235	0	1290	1	-0-
							23	4	1678	9							
*11	0		365239	-0-	365239	1035143	7771	1	356410	3	Y	931	11	0	920	1	-0-
							34	4	1024	9							
*12	1307368	X	272225	-0-	-1035143	-0-	5862	1	264512	3	Y	1659	229	0	1430	1	-0-
							26	4	1825	9							
*01	378913	X	327166	-0-	-51747	-0-	7427	1	317256	3	Y	2253	456	0	1797	1	-0-
							5	4	2478	9							
*02	354467	X	268598	-0-	-85869	-0-	6539	1	260104	3	Y	1771	706	0	1065	1	-0-
							7	4	1948	9							
*03	378913	X	272578	-0-	-106335	-0-	5967	1	264983	3	Y	1467	457	0	1010	1	-0-
							14	4	1614	9							
*04	366690	X	302791	-0-	-63899	-0-	6771	1	294353	3	Y	1507	467	0	1040	1	-0-
							9	4	1658	9							
*05	378913	X	251580	-0-	-127333	-0-	5585	1	244042	3	Y	1773	569	0	1204	1	-0-
							3	4	1950	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		8338	-0-	8338	8338	8327	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*09	0		428298	-0-	428298	436636	11012	1	414479	3	Y	2524	982	0	1542	1	-0-
							31	4	2776	9							
*10	0		351121	-0-	351121	787757	7707	1	340764	3	Y	2388	254	0	2134	1	-0-
							23	4	2627	9							
*11	0		357360	-0-	357360	1145117	7558	1	345758	3	Y	3645	11	0	3634	1	-0-
							34	4	4010	9							
*12	1488324	X	343207	-0-	-1145117	-0-	7423	1	333286	3	Y	2246	289	0	1957	1	-0-
							27	4	2471	9							
*01	419306	X	318930	-0-	-100376	-0-	7250	1	309535	3	Y	1945	449	0	1496	1	-0-
							5	4	2140	9							
*02	392254	X	270478	-0-	-121776	-0-	6593	1	262066	3	Y	1646	711	0	935	1	-0-
							8	4	1811	9							
*03	419306	X	245789	-0-	-173517	-0-	5383	1	239043	3	Y	1228	416	0	812	1	-0-
							12	4	1351	9							
*04	405780	X	272782	-0-	-132998	-0-	6103	1	265184	3	Y	1353	421	0	932	1	-0-
							7	4	1488	9							
*05	419306	X	232202	-0-	-187104	-0-	5175	1	225322	3	Y	1548	513	0	1035	1	-0-
							2	4	1703	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		23983	-0-	23983	23983	402	1	18214	3	Y	4878	4878	0			-0-
							1	4	5366	9							
*11	0		122488	-0-	122488	146471	1964	1	90145	3	Y	27609	27609	0			-0-
							9	4	30370	9							
*12	0		118549	-0-	118549	265020	2037	1	91494	3	Y	22736	22736	0			-0-
							8	4	25010	9							
*01	366706	X	101686	-0-	-265020	-0-	1836	1	78412	3	Y	19488	18908	0	580	1	-0-
							1	4	21437	9							
*02	111708	X	87954	-0-	-23754	-0-	1773	1	70508	3	Y	14246	14246	0			-0-
							2	4	15671	9							
*03	119412	X	78868	-0-	-40544	-0-	1436	1	63732	3	Y	12452	11884	0	568	1	-0-
							3	4	13697	9							
*04	115560	X	65080	-0-	-50480	-0-	1215	1	52995	3	Y	9880	9880	0			-0-
							2	4	10868	9							
*05	119412	X	50640	-0-	-68772	-0-	836	1	36562	3	Y	12038	12038	0			-0-
							13242	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		29288	-0-	29288	29288	493	1	22213	3	Y	5983	5983	0			-0-
							1	4	6581	9							
*11	0		185067	-0-	185067	214355	2973	1	136341	3	Y	41581	41581	0			-0-
							14	4	45739	9							
*12	0		116004	-0-	116004	330359	1987	1	89598	3	Y	22190	22190	0			-0-
							10	4	24409	9							
*01	443572	X	113213	-0-	-330359	-0-	2062	1	88217	3	Y	20847	20243	0	604	1	-0-
							2	4	22932	9							
*02	178002	X	89649	-0-	-88353	-0-	1812	1	72113	3	Y	14293	14293	0			-0-
							2	4	15722	9							
*03	190278	X	75004	-0-	-115274	-0-	1361	1	60388	3	Y	12047	11475	0	572	1	-0-
							3	4	13252	9							
*04	184140	X	61727	-0-	-122413	-0-	1144	1	49910	3	Y	9701	9701	0			-0-
							2	4	10671	9							
*05	190278	X	53681	-0-	-136597	-0-	911	1	39768	3	Y	11820	11820	0			-0-
							13002	9									

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		34871	-0-	34871	34871	609	1	27514	3	Y	6134	6134	0			-0-
							1	4	6747	9							
*11	0		180080	-0-	180080	214951	3002	1	137771	3	Y	35722	35722	0			-0-
							13	4	39294	9							
*12	0		122462	-0-	122462	337413	2185	1	98045	3	Y	20204	20204	0			-0-
							8	4	22224	9							
*01	429082	X	91669	-0-	-337413	-0-	1701	1	72728	3	Y	15672	15235	0	437	1	-0-
							1	4	17239	9							
*02	179800	X	71880	-0-	-107920	-0-	1503	1	59745	3	Y	9664	9664	0			-0-
							2	4	10630	9							
*03	192200	X	67055	-0-	-125145	-0-	1246	1	55300	3	Y	9551	9123	0	428	1	-0-
							3	4	10506	9							
*04	186000	X	56958	-0-	-129042	-0-	1079	1	47033	3	Y	8040	8040	0			-0-
							2	4	8844	9							
*05	192200	X	47425	-0-	-144775	-0-	820	1	35828	3	Y	9797	9797	0			-0-
							10777	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		29678	-0-	29678	29678	514	1	23232	3	Y	5392	5392	0			-0-
							1	4	5931	9							
*11	0		125193	-0-	125193	154871	2020	1	92605	3	Y	27781	27781	0			-0-
							9	4	30559	9							
*12	0		109582	-0-	109582	264453	1889	1	84833	3	Y	20775	20775	0			-0-
							7	4	22853	9							
*01	356684	X	92231	-0-	-264453	-0-	1673	1	71519	3	Y	17307	16855	0	452	1	-0-
							1	4	19038	9							
*02	110664	X	68894	-0-	-41770	-0-	1403	1	55826	3	Y	10603	10603	0			-0-
							2	4	11663	9							
*03	118296	X	67477	-0-	-50819	-0-	1230	1	54583	3	Y	10601	10156	0	445	1	-0-
							3	4	11661	9							
*04	114480	X	11637	-0-	-102843	-0-	193	1	8851	3	Y	2356	2356	0			-0-
							1	4	2592	9							
*05	118296	X	52736	-0-	-65560	-0-	1114	1	48464	3	Y	2870	2870	0			-0-
							1	4	3157	9							

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		43761	-0-	43761	43761	1040	1	42559	3	Y	147	72	0	75	1	-0-
							162	9									
*03	SHUT IN		340521	-0-	340521	384282	7421	1	330927	3	Y	1963	281	0	1671	1	-0-
							14	4	2159	9			11	8			
*04	SHUT IN		326585	-0-	326585	710867	7297	1	318094	3	Y	1075	296	0	779	1	-0-
							11	4	1183	9							
*05	973966	X	263099	-0-	-710867	-0-	5905	1	256194	3	Y	908	361	0	547	1	-0-
							1	4	999	9							

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		11721	-0-	11721	11721	275	1	11404	3	Y	38	19	0	19	1	-0-
							42	9									
*03	SHUT IN		315843	-0-	315843	327564	6868	1	306179	3	Y	2527	256	0	2256	1	-0-
							16	4	2780	9			15	8			
*04	SHUT IN		309775	-0-	309775	637339	6871	1	299910	3	Y	2712	279	0	2433	1	-0-
							11	4	2983	9							
*05	835247	X	197908	-0-	-637339	-0-	4373	1	191570	3	Y	1785	340	0	1445	1	-0-
							1	4	1964	9							

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		12639	-0-	12639	12639	298	1	12296	3	Y	41	20	0	21	1	-0-
							45	9									
*03	SHUT IN		292497	-0-	292497	305136	6372	1	284533	3	Y	1435	238	0	1189	1	-0-
							13	4	1579	9			8	8			
*04	SHUT IN		341801	-0-	341801	646937	7634	1	333035	3	Y	1019	307	0	712	1	-0-
							11	4	1121	9							
*05	928240	X	281303	-0-	-646937	-0-	6304	1	274184	3	Y	739	374	0	365	1	-0-
							2	4	813	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	164559	-0-	164559	164559	3586	1	160600	3	Y	329	282	0	46	1	-0-
						11	4	362	9			1	8			
*04	SHUT IN	330752	-0-	330752	495311	7393	1	322625	3	Y	657	624	0	33	1	-0-
						11	4	723	9							
*05	740367 X	245056	-0-	-495311	-0-	5489	1	238729	3	Y	761	761	0			-0-
						1	4	837	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	162715	-0-	162715	162715	3539	1	158314	3	Y	774	278	0	484	1	-0-
						11	4	851	9			12	8			
*04	SHUT IN	304213	-0-	304213	466928	6785	1	295897	3	Y	1383	574	0	809	1	-0-
						10	4	1521	9							
*05	733460 X	266532	-0-	-466928	-0-	5950	1	258718	3	Y	1694	700	0	994	1	-0-
						1	4	1863	9							

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	172693	-0-	172693	172693	3731	1	166981	3	Y	1790	293	0	1460	1	-0-
						12	4	1969	9			37	8			
*04	SHUT IN	308790	-0-	308790	481483	6827	1	297789	3	Y	3785	579	0	3206	1	-0-
						10	4	4164	9							
*05	669895 X	188412	-0-	-481483	-0-	4170	1	181989	3	Y	2047	705	0	1342	1	-0-
						1	4	2252	9							

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	156807	-0-	156807	156807	3403	1	152235	3	Y	1053	267	0	767	1	-0-
						11	4	1158	9			19	8			
*04	SHUT IN	313459	-0-	313459	470266	6976	1	303899	3	Y	2340	588	0	1752	1	-0-
						10	4	2574	9							
*05	741482 X	271216	-0-	-470266	-0-	6037	1	262429	3	Y	2499	717	0	1782	1	-0-
						1	4	2749	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		9497	-0-	9497	9497	9484	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*09	0		358554	-0-	358554	368051	9162	1	346946	3	Y	2200	822	0	1378	1	-0-
							26	4	2420	9							
*10	0		337413	-0-	337413	705464	7414	1	327755	3	Y	2020	235	0	1785	1	-0-
							22	4	2222	9							
*11	0		343680	-0-	343680	1049144	7337	1	335540	3	Y	700	11	0	689	1	-0-
							33	4	770	9							
*12	1397930	X	348786	-0-	-1049144	-0-	7567	1	339674	3	Y	1381	295	0	1086	1	-0-
							26	4	1519	9							
*01	409169	X	323725	-0-	-85444	-0-	7361	1	314680	3	Y	1526	457	0	1069	1	-0-
							5	4	1679	9							
*02	382771	X	225502	-0-	-157269	-0-	5479	1	218566	3	Y	1319	596	0	723	1	-0-
							6	4	1451	9							
*03	409169	X	266721	-0-	-142448	-0-	5847	1	259626	3	Y	1123	444	0	679	1	-0-
							13	4	1235	9							
*04	395970	X	268258	-0-	-127712	-0-	5990	1	260717	3	Y	1403	416	0	987	1	-0-
							8	4	1543	9							
*05	409169	X	205833	-0-	-203336	-0-	4580	1	199634	3	Y	1469	507	0	962	1	-0-
							3	4	1616	9							

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.13923 - 18194

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-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		113787	-0-	113787	113787	2551	1	111235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11564 - 20993

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-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		109236	-0-	109236	109236	2449	1	106786	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 11542 PERF.14877 - 21015

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		96339	-0-	96339	96339	2160	1	94178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.13789 - 21021

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-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		130185	-0-	130185	130185	2922	1	127262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

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

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11259 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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

12	SHUT IN	171347	-0-	171347	171347	171347	2			N	-0-					-0-
01	507022 X	335675	-0-	-171347	-0-	335675	2			N	-0-					-0-
02	322451 X	266585	-0-	-55866	-0-	266585	2			N	-0-					-0-
03	344689 X	276458	-0-	-68231	-0-	276458	2			N	-0-					-0-
04	333570 X	239187	-0-	-94383	-0-	239187	2			N	-0-					-0-
05	344689 X	221493	-0-	-123196	-0-	221493	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	462954 X	401988	-0-	-60966	-0-	401988	2			N	-0-					-0-
02	473458 X	473458	-0-	-0-	-0-	473458	2			N	-0-					-0-
03	462954 X	386694	-0-	-76260	-0-	386694	2			N	-0-					-0-
04	448020 X	283496	-0-	-164524	-0-	2864	1	280632	2	N	-0-					-0-
05	462954 X	NO RPT	-0-	-462954	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

12	219922 X	219922	-0-	-0-	-0-	219922	2			N	-0-					-0-
01	449542 X	449542	-0-	-0-	-0-	449542	2			N	-0-					-0-
02	408146 X	366551	-0-	-41595	-0-	366551	2			N	-0-					-0-
03	436294 X	334596	-0-	-101698	-0-	334596	2			N	-0-					-0-
04	422220 X	284795	-0-	-137425	-0-	284795	2			N	-0-					-0-
05	436294 X	266797	-0-	-169497	-0-	266797	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	388523 X	303500	-0-	-85023	-0-	303500	2			N	-0-					-0-
02	363457 X	304000	-0-	-59457	-0-	304000	2			N	-0-					-0-
03	388523 X	263190	-0-	-125333	-0-	263190	2			N	-0-					-0-
04	375990 X	222731	-0-	-153259	-0-	222731	2			N	-0-					-0-
05	388523 X	207011	-0-	-181512	-0-	207011	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278254 X	278254	-0-	-0-	-0-	278254	2			N	-0-					-0-
02	410408 X	410408	-0-	-0-	-0-	410408	2			N	-0-					-0-
03	431241 X	381196	-0-	-50045	-0-	381196	2			N	-0-					-0-
04	417330 X	312975	-0-	-104355	-0-	312975	2			N	-0-					-0-
05	431241 X	286360	-0-	-144881	-0-	286360	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

01	261404 X	261404	-0-	-0-	-0-	261404	2			N	-0-					-0-
02	366067 X	328523	-0-	-37544	-0-	328523	2			N	-0-					-0-
03	391313 X	290795	-0-	-100518	-0-	290795	2			N	-0-					-0-
04	378690 X	234927	-0-	-143763	-0-	234927	2			N	-0-					-0-
05	391313 X	209380	-0-	-181933	-0-	209380	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

12	11377 X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	10974 X	9833	-0-	-1141	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
02	9918 X	8492	-0-	-1426	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
03	10602 X	9314	-0-	-1288	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	10080 X	8841	-0-	-1239	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	9769	-0-	-430	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

12	6231 X	5096	-0-	-1135	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5049	-0-	-934	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	5365 X	4912	-0-	-453	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
04	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*05	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

12	3038 X	2711	-0-	-327	-0-	456	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	456	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	452	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	453	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2670 N	2605	-0-	-65	-0-	434	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2620	-0-	-170	-0-	448	1	2172	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

12	5828 X	4773	-0-	-1055	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4645	-0-	-129	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4426	-0-	-194	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
*05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

12	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*05	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5978	-0-	-935	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6191	-0-	-276	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5697	-0-	-753	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

12	12958	X	9357	-0-	-3601	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	9486	-0-	-3255	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	8612	-0-	-2640	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6666	-0-	-2696	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	3894	-0-	-5286	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	1995	-0-	-7491	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

12	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3086	-0-	-945	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
*05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

12	32240	X	28207	-0-	-4033	-0-	28207	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	27486	-0-	-3731	-0-	27486	2			N	-0-					-0-
02	27637	X	25575	-0-	-2062	-0-	25575	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	26546	-0-	-2997	-0-	26546	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	25244	-0-	-3316	-0-	25244	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	27925	-0-	-285	-0-	27925	2			N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

12	24459	X	17889	-0-	-6570	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	17872	-0-	-2278	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
02	18473	X	14923	-0-	-3550	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	15991	-0-	-3415	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	13923	-0-	-3957	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14644	-0-	-3243	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

12	54467	X	47744	-0-	-6723	-0-	47744	2			N	-0-					-0-
01	54467	X	46586	-0-	-7881	-0-	46586	2			N	-0-					-0-
02	48111	X	42053	-0-	-6058	-0-	42053	2			N	-0-					-0-
03	51429	X	43735	-0-	-7694	-0-	43735	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	41135	-0-	-7135	-0-	41135	2			N	-0-					-0-
05	47740	X	41003	-0-	-6737	-0-	41003	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

12	47027	X	22327	-0-	-24700	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
01	60435	X	60435	-0-	-0-	-0-	60435	2			N	-0-					-0-
02	57391	X	46280	-0-	-11111	-0-	46280	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	45851	-0-	-15498	-0-	45851	2			N	-0-					-0-
04	59370	X	42049	-0-	-17321	-0-	42049	2			N	-0-					-0-
05	60450	X	41231	-0-	-19219	-0-	41231	2			N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	159929 X	117632	-0-	-42297	-0-	117632	2		N	-0-			-0-
01	159929 X	108874	-0-	-51055	-0-	108874	2		N	-0-			-0-
02	143231 X	95661	-0-	-47570	-0-	95661	2		N	-0-			-0-
03	139531 X	96641	-0-	-42890	-0-	96641	2		N	-0-			-0-
04	123840 X	88962	-0-	-34878	-0-	88962	2		N	-0-			-0-
05	117645 X	87602	-0-	-30043	-0-	87602	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

12	33077 X	29874	-0-	-3203	-0-	29874	2		N	-0-			-0-
01	32364 X	30054	-0-	-2310	-0-	30054	2		N	-0-			-0-
02	29725 X	27940	-0-	-1785	-0-	27940	2		N	-0-			-0-
03	31775 X	28813	-0-	-2962	-0-	28813	2		N	-0-			-0-
04	30750 X	26221	-0-	-4529	-0-	26221	2		N	-0-			-0-
05	30039 X	27437	-0-	-2602	-0-	27437	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

12	101525 X	81282	-0-	-20243	-0-	81282	2		N	-0-			-0-
01	101525 X	76849	-0-	-24676	-0-	76849	2		N	-0-			-0-
02	82563 X	69034	-0-	-13529	-0-	69034	2		N	-0-			-0-
03	88257 X	71278	-0-	-16979	-0-	71278	2		N	-0-			-0-
04	82500 X	66850	-0-	-15650	-0-	66850	2		N	-0-			-0-
05	81282 X	66395	-0-	-14887	-0-	66395	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

12	77717 X	67838	-0-	-9879	-0-	67838	2		N	-0-			-0-
01	77314 X	64346	-0-	-12968	-0-	64346	2		N	-0-			-0-
02	68788 X	57738	-0-	-11050	-0-	57738	2		N	-0-			-0-
03	73532 X	59646	-0-	-13886	-0-	59646	2		N	-0-			-0-
04	69180 X	55741	-0-	-13439	-0-	55741	2		N	-0-			-0-
05	67828 X	55527	-0-	-12301	-0-	55527	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

12	68138 X	51838	-0-	-16300	-0-	51838	2		N	-0-			-0-
01	63333 X	48424	-0-	-14909	-0-	48424	2		N	-0-			-0-
02	55013 X	42951	-0-	-12062	-0-	42951	2		N	-0-			-0-
03	58807 X	44086	-0-	-14721	-0-	44086	2		N	-0-			-0-
04	53610 X	41015	-0-	-12595	-0-	41015	2		N	-0-			-0-
05	51832 X	40439	-0-	-11393	-0-	40439	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

12	27745 X	21855	-0-	-5890	-0-	21855	2		N	-0-			-0-
01	27001 X	21564	-0-	-5437	-0-	21564	2		N	-0-			-0-
02	23490 X	19791	-0-	-3699	-0-	19791	2		N	-0-			-0-
03	22909 X	16728	-0-	-6181	-0-	16728	2		N	-0-			-0-
04	21390 X	19986	-0-	-1404	-0-	19986	2		N	-0-			-0-
05	21855 X	18492	-0-	-3363	-0-	18492	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

12	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33567	2		N	-0-			-0-
01	30337 X	30337	-0-	-0-	-0-	30337	2		N	-0-			-0-
02	27521 X	27105	-0-	-416	-0-	27105	2		N	-0-			-0-
03	29611 X	29611	-0-	-0-	-0-	29611	2		N	-0-			-0-
04	28470 X	27865	-0-	-605	-0-	27865	2		N	-0-			-0-
05	29419 X	29015	-0-	-404	-0-	29015	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55862 X	53282	-0-	-2580	-0-	53282	2			N	-0-					-0-
01	56947 X	50667	-0-	-6280	-0-	50667	2			N	-0-					-0-
02	53273 X	45337	-0-	-7936	-0-	45337	2			N	-0-					-0-
03	56947 X	47552	-0-	-9395	-0-	47552	2			N	-0-					-0-
04	53250 X	44862	-0-	-8388	-0-	44862	2			N	-0-					-0-
05	53289 X	44301	-0-	-8988	-0-	44301	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

12	38874 X	36110	-0-	-2764	-0-	36110	2			N	-0-					-0-
01	39122 X	34881	-0-	-4241	-0-	34881	2			N	-0-					-0-
02	36598 X	31587	-0-	-5011	-0-	31587	2			N	-0-					-0-
03	39122 X	32925	-0-	-6197	-0-	32925	2			N	-0-					-0-
04	37140 X	30834	-0-	-6306	-0-	30834	2			N	-0-					-0-
05	36115 X	30669	-0-	-5446	-0-	30669	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

12	46035 X	40892	-0-	-5143	-0-	1895	1	38997	2	N	-0-					-0-
01	38957 X	38957	-0-	-0-	-0-	1912	1	37045	2	N	-0-					-0-
02	38367 X	35148	-0-	-3219	-0-	1791	1	33357	2	N	-0-					-0-
03	41013 X	38070	-0-	-2943	-0-	2020	1	36050	2	N	-0-					-0-
04	39690 X	34825	-0-	-4865	-0-	1828	1	32997	2	N	-0-					-0-
05	40889 X	31184	-0-	-9705	-0-	1962	1	29222	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

12	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	1630	1	46782	2	N	-0-					-0-
01	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	1520	1	42113	2	N	-0-					-0-
02	40194 X	39885	-0-	-309	-0-	1486	1	38399	2	N	-0-					-0-
03	48422 X	41167	-0-	-7255	-0-	1670	1	39497	2	N	-0-					-0-
04	46860 X	38024	-0-	-8836	-0-	1595	1	36429	2	N	-0-					-0-
05	48422 X	38329	-0-	-10093	-0-	1732	1	36597	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

12	51553 X	30375	-0-	-21178	-0-	1408	1	28967	2	N	-0-					-0-
01	49662 X	7108	-0-	-42554	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	52921 X	52921	-0-	-0-	-0-	52921	2			N	-0-					-0-
03	52411 X	52411	-0-	-0-	-0-	52411	2			N	-0-					-0-
04	54636 X	54636	-0-	-0-	-0-	768	1	53868	2	N	-0-					-0-
*05	59487 X	59487	-0-	-0-	-0-	1603	1	57884	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

12	51615 X	45826	-0-	-5789	-0-	1373	1	44453	2	N	-0-					-0-
01	51615 X	46070	-0-	-5545	-0-	1402	1	44668	2	N	-0-					-0-
02	57188 X	57188	-0-	-0-	-0-	1526	1	55662	2	N	-0-					-0-
03	55490 X	41230	-0-	-14260	-0-	1588	1	39642	2	N	-0-					-0-
04	53700 X	26048	-0-	-27652	-0-	1256	1	24792	2	N	-0-					-0-
05	61132 X	43849	-0-	-17283	-0-	1845	1	42004	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

12	39277 X	34011	-0-	-5266	-0-	34011	2			N	-0-					-0-
01	38440 X	33574	-0-	-4866	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
02	35467 X	29334	-0-	-6133	-0-	29334	2			N	-0-					-0-
03	37913 X	29785	-0-	-8128	-0-	29785	2			N	-0-					-0-
04	32910 X	25563	-0-	-7347	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
05	34007 X	32156	-0-	-1851	-0-	32156	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43679 X	39759	-0-	-3920	-0-	39759	2			N	-0-					-0-
01	52390 X	37988	-0-	-14402	-0-	37988	2			N	-0-					-0-
02	49010 X	35400	-0-	-13610	-0-	35400	2			N	-0-					-0-
03	52390 X	33345	-0-	-19045	-0-	33345	2			N	-0-					-0-
04	42390 X	29615	-0-	-12775	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
05	39773 X	34395	-0-	-5378	-0-	34395	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

12	63860 X	28155	-0-	-35705	-0-	28155	2			N	-0-					-0-
01	62775 X	33596	-0-	-29179	-0-	33596	2			N	-0-					-0-
02	51707 X	25504	-0-	-26203	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
03	47585 X	27007	-0-	-20578	-0-	27007	2			N	-0-					-0-
04	41580 X	26464	-0-	-15116	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
05	33604 X	27555	-0-	-6049	-0-	27555	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

12	36084 X	33964	-0-	-2120	-0-	33964	2			N	-0-					-0-
01	36084 X	32290	-0-	-3794	-0-	32290	2			N	-0-					-0-
02	31407 X	30382	-0-	-1025	-0-	30382	2			N	-0-					-0-
03	33976 X	31803	-0-	-2173	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
04	32880 X	29535	-0-	-3345	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
05	33976 X	33316	-0-	-660	-0-	33316	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

12	40300 X	26446	-0-	-13854	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
01	40300 X	37467	-0-	-2833	-0-	37467	2			N	-0-					-0-
02	37700 X	32911	-0-	-4789	-0-	32911	2			N	-0-					-0-
03	40300 X	33560	-0-	-6740	-0-	33560	2			N	-0-					-0-
04	39000 X	29361	-0-	-9639	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
05	37479 X	32932	-0-	-4547	-0-	32932	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

12	39339 X	35452	-0-	-3887	-0-	35452	2			N	-0-					-0-
01	38936 X	31506	-0-	-7430	-0-	31506	2			N	-0-					-0-
02	36424 X	29192	-0-	-7232	-0-	29192	2			N	-0-					-0-
03	36921 X	28927	-0-	-7994	-0-	28927	2			N	-0-					-0-
04	34320 X	25367	-0-	-8953	-0-	25367	2			N	-0-					-0-
05	35464 X	30103	-0-	-5361	-0-	30103	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

12	139655 X	99256	-0-	-40399	-0-	99256	2			N	-0-					-0-
01	139655 X	94849	-0-	-44806	-0-	94849	2			N	-0-					-0-
02	115884 X	84615	-0-	-31269	-0-	84615	2			N	-0-					-0-
03	111786 X	86739	-0-	-25047	-0-	86739	2			N	-0-					-0-
04	101670 X	81215	-0-	-20455	-0-	81215	2			N	-0-					-0-
05	99262 X	81302	-0-	-17960	-0-	81302	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

12	29140 X	23149	-0-	-5991	-0-	23149	2			Y	-0-					-0-
01	29140 X	21916	-0-	-7224	-0-	21916	2			Y	-0-					-0-
02	26535 X	20209	-0-	-6326	-0-	20209	2			Y	-0-					-0-
03	25389 X	20779	-0-	-4610	-0-	20779	2			Y	-0-					-0-
04	22080 X	18185	-0-	-3895	-0-	4	1	18181	2	Y	-0-					-0-
05	22816 X	18268	-0-	-4548	-0-	3	1	18265	2	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66836 X	48725	-0-	-18111	-0-	48725	2			N	-0-					-0-
01	66836 X	43352	-0-	-23484	-0-	43352	2			N	-0-					-0-
02	62524 X	39715	-0-	-22809	-0-	39715	2			N	-0-					-0-
03	55459 X	26718	-0-	-28741	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
04	50100 X	45053	-0-	-5047	-0-	45053	2			N	-0-					-0-
05	48732 X	33902	-0-	-14830	-0-	33902	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

12	57598 X	41222	-0-	-16376	-0-	41222	2			N	-0-					-0-
01	57598 X	39132	-0-	-18466	-0-	39132	2			N	-0-					-0-
02	48546 X	34630	-0-	-13916	-0-	34630	2			N	-0-					-0-
03	45818 X	19283	-0-	-26535	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
04	41760 X	38573	-0-	-3187	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
05	41230 X	32825	-0-	-8405	-0-	32825	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

12	59551 X	40112	-0-	-19439	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
01	59551 X	36933	-0-	-22618	-0-	36933	2			N	-0-					-0-
02	48952 X	32771	-0-	-16181	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
03	45911 X	33533	-0-	-12378	-0-	33533	2			N	-0-					-0-
04	41190 X	30896	-0-	-10294	-0-	30896	2			N	-0-					-0-
05	40114 X	30598	-0-	-9516	-0-	30598	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

12	56048 X	52871	-0-	-3177	-0-	52871	2			N	-0-					-0-
01	56048 X	48468	-0-	-7580	-0-	48468	2			N	-0-					-0-
02	52432 X	42151	-0-	-10281	-0-	42151	2			N	-0-					-0-
03	56048 X	42869	-0-	-13179	-0-	42869	2			N	-0-					-0-
04	54240 X	39508	-0-	-14732	-0-	39508	2			N	-0-					-0-
05	52886 X	38437	-0-	-14449	-0-	38437	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

12	64976 X	59278	-0-	-5698	-0-	59278	2			N	-0-					-0-
01	64976 X	56456	-0-	-8520	-0-	56456	2			N	-0-					-0-
02	60784 X	50590	-0-	-10194	-0-	50590	2			N	-0-					-0-
03	64976 X	52676	-0-	-12300	-0-	52676	2			N	-0-					-0-
04	59160 X	49376	-0-	-9784	-0-	49376	2			N	-0-					-0-
05	59272 X	49579	-0-	-9693	-0-	49579	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

12	49042 X	39411	-0-	-9631	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
01	47027 X	37605	-0-	-9422	-0-	37605	2			N	-0-					-0-
02	40484 X	33947	-0-	-6537	-0-	33947	2			N	-0-					-0-
03	40331 X	35063	-0-	-5268	-0-	35063	2			N	-0-					-0-
04	38220 X	32305	-0-	-5915	-0-	32305	2			N	-0-					-0-
05	39401 X	33102	-0-	-6299	-0-	33102	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

12	34410 X	30817	-0-	-3593	-0-	30817	2			Y	-0-					-0-
01	34286 X	29314	-0-	-4972	-0-	29314	2			Y	-0-					-0-
02	32074 X	26918	-0-	-5156	-0-	26918	2			Y	-0-					-0-
03	34286 X	28600	-0-	-5686	-0-	28600	2			Y	-0-					-0-
04	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	26194	2			Y	-0-					-0-
*05	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	2	1	25173	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56558 X	56558	-0-	-0-	-0-	56558	2			N	-0-			-0-
01	53655 X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	2			N	-0-			-0-
02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	47411	2			N	-0-			-0-
03	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	48056	2			N	-0-			-0-
04	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	44156	2			N	-0-			-0-
*05	43976 X	43976	-0-	-0-	-0-	43976	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

12	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	49059	2			N	-0-			-0-
01	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-			-0-
02	40762 X	40762	-0-	-0-	-0-	40762	2			N	-0-			-0-
03	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	40709	2			N	-0-			-0-
04	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	36993	2			N	-0-			-0-
*05	37585 X	37585	-0-	-0-	-0-	37585	2			N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

12	346704 X	122154	-0-	-224550	-0-	63	1	122074	2	N	-0-			-0-
						17	4							
01	346704 X	113598	-0-	-233106	-0-	9	1	113579	2	N	-0-			-0-
						10	4							
02	324336 X	97731	-0-	-226605	-0-	8	1	97717	2	N	-0-			-0-
						6	4							
03	146909 X	97378	-0-	-49531	-0-	14	1	97358	2	N	-0-			-0-
						6	4							
04	129780 X	88911	-0-	-40869	-0-	13	1	88891	2	N	-0-			-0-
						7	4							
05	122140 X	84907	-0-	-37233	-0-	31	1	84869	2	N	-0-			-0-
						7	4							

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

12	407061 X	190128	-0-	-216933	-0-	76	1	190052	2	N	-0-			-0-
01	407061 X	175474	-0-	-231587	-0-	26	1	175448	2	N	-0-			-0-
02	380799 X	150776	-0-	-230023	-0-	36	1	150740	2	N	-0-			-0-
03	152227 X	152227	-0-	-0-	-0-	41	1	152186	2	N	-0-			-0-
04	195930 X	137648	-0-	-58282	-0-	80	1	137568	2	N	-0-			-0-
05	190123 X	133483	-0-	-56640	-0-	93	1	133390	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

12	0	358879	-0-	358879	1331314	187	1	358692	2	N	-0-			-0-
01	0	202758	-0-	202758	1534072	127	1	202631	2	N	-0-			-0-
02	0	33619	-0-	33619	1567691	20	1	33599	2	N	-0-			-0-
03	0	323155	-0-	323155	1890846	200	1	322955	2	N	-0-			-0-
04	2119966 X	229120	-0-	-1890846	-0-	171	1	228949	2	N	-0-			-0-
05	452321 X	178531	-0-	-273790	-0-	150	1	178381	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

12	0	337739	-0-	337739	1257829	176	1	337563	2	N	-0-			-0-
01	0	143197	-0-	143197	1401026	89	1	143108	2	N	-0-			-0-
02	0	249229	-0-	249229	1650255	150	1	249079	2	N	-0-			-0-
03	0	225717	-0-	225717	1875972	139	1	225578	2	N	-0-			-0-
04	2051641 X	175669	-0-	-1875972	-0-	131	1	175538	2	N	-0-			-0-
05	464256 X	152837	-0-	-311419	-0-	129	1	152708	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		347823	-0-	347823	1312497	182	1	347641	2	N	-0-					-0-
01	0		265914	-0-	265914	1578411	166	1	265748	2	N	-0-					-0-
02	0		204362	-0-	204362	1782773	123	1	204239	2	N	-0-					-0-
03	0		191033	-0-	191033	1973806	118	1	190915	2	N	-0-					-0-
04	2134144	X	160338	-0-	-1973806	-0-	120	1	160218	2	N	-0-					-0-
05	475416	X	139393	-0-	-336023	-0-	117	1	139276	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

12	0		420841	-0-	420841	1308269	142	1	420699	2	N	-0-					-0-
01	0		332555	-0-	332555	1640824	156	1	332399	2	N	-0-					-0-
02	0		249342	-0-	249342	1890166	121	1	249221	2	N	-0-					-0-
03	0		219973	-0-	219973	2110139	137	1	219836	2	N	-0-					-0-
04	2266729	X	156590	-0-	-2110139	-0-	105	1	156485	2	N	-0-					-0-
05	509640	X	172087	-0-	-337553	-0-	113	1	171974	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

10	0		422543	-0-	422543	422543	150	1	422393	2	N	-0-					-0-
11	0		443598	-0-	443598	866141	137	1	443461	2	N	-0-					-0-
12	0		383284	-0-	383284	1249425	129	1	383155	2	N	-0-					-0-
01	0		282795	-0-	282795	1532220	133	1	282662	2	N	-0-					-0-
02	0		217866	-0-	217866	1750086	106	1	217760	2	N	-0-					-0-
03	0		195002	-0-	195002	1945088	122	1	194880	2	N	-0-					-0-
*04	2078822	X	133734	-0-	-1945088	-0-	90	1	133644	2	N	-0-					-0-
05	508896	X	162991	-0-	-345905	-0-	107	1	162884	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

10	0		254162	-0-	254162	254162	91	1	254071	2	N	-0-					-0-
11	0		440209	-0-	440209	694371	136	1	440073	2	N	-0-					-0-
12	0		379948	-0-	379948	1074319	128	1	379820	2	N	-0-					-0-
01	0		284996	-0-	284996	1359315	134	1	284862	2	N	-0-					-0-
02	0		219933	-0-	219933	1579248	107	1	219826	2	N	-0-					-0-
03	0		196204	-0-	196204	1775452	122	1	196082	2	N	-0-					-0-
*04	1922661	X	147209	-0-	-1775452	-0-	99	1	147110	2	N	-0-					-0-
05	452352	X	159213	-0-	-293139	-0-	105	1	159108	2	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	33	33	1			2
							170	4	36	9							
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	30	30	1			2
							9	4	33	9							
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	36	34	1			4
							7	4	40	9							
03	930	X	334	-0-	-596	-0-	18	1	281	2	Y	27	25	1			6
							5	4	30	9							
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	21	27	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	34	34	1			2
							194	4	37	9							
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	33	32	1			3
							6	4	36	9							
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	35	30	1			8
							7	4	39	9							
03	496	X	320	-0-	-176	-0-	15	1	215	2	Y	26	33	1			1
							61	4	29	9							
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	70	71	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	240437	-0-	240437	240437	8502	1	212926	3		N	13466	12647	0	942	1	5071
						4196	4	14813	9								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	240437						N	NO RPT					5071

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	8250	-0-	-5855	-0-	194	1	8056	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8210	-0-	-749	-0-	220	1	7968	2	N	20					20
							22	9									
02	8062	X	7760	-0-	-302	-0-	130	1	7630	2	N	-0-					20
03	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	139	1	7794	2	N	-0-					20
04	8100	X	7712	-0-	-388	-0-	120	1	7592	2	N	-0-					20
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					20

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

12	6882	X	1629	-0-	-5253	-0-	1629	2			N	-0-					4
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					4
02	6438	X	-0-	-0-	-6438	-0-					N	-0-					4
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					4
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					4
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	291	1	5851	2	N	-0-					3
01	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	301	1	5364	2	N	-0-					3
02	5771	X	5319	-0-	-452	-0-	317	1	5002	2	N	-0-					3
03	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	310	1	5374	2	N	-0-					3
04	5940	X	5563	-0-	-377	-0-	273	1	5290	2	N	-0-					3
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					3

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

12	5425	X	1273	-0-	-4152	-0-	1273	2			N	-0-					3
01	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					3
02	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-					3
03	5084	X	38	-0-	-5046	-0-	38	2			N	-0-					3
04	7110	X	2	-0-	-7108	-0-	2	2			N	-0-					3
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

12	9610	X	4498	-0-	-5112	-0-	116	1	4379	2	N	3					96
							3	9									
01	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	230	1	9708	2	N	36					132
							40	9									
02	8787	X	-0-	-0-	-8787	-0-					N	35					167
03	9393	X	4924	-0-	-4469	-0-	138	1	4669	2	N	106	106	1			167
							117	9									
*04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	202	1	9591	2	N	-0-					167
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					167

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

12	18538	X	16873	-0-	-1665	-0-	340	1	16533	2	Y	-0-					-0-
01	17918	X	17155	-0-	-763	-0-	341	1	16813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16733	X	15792	-0-	-941	-0-	310	1	15482	2	Y	-0-					-0-
03	17639	X	16472	-0-	-1167	-0-	342	1	16130	2	Y	-0-					-0-
04	16740	X	16296	-0-	-444	-0-	345	1	15951	2	Y	-0-					-0-
05	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24180 X	24163	-0-	-17	-0-	856	1	23307	2	N	-0-					7
01	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	977	1	25415	2	N	-0-					7
02	24606 X	24606	-0-	-0-	-0-	928	1	23678	2	N	-0-					7
03	26243 X	26243	-0-	-0-	-0-	1004	1	25239	2	N	-0-					7
*04	24757 X	24757	-0-	-0-	-0-	963	1	23626	2	N	153	160	1			-0-
						168	9									
05	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

12	25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	1211	1	24369	2	N	-0-					8
01	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	1021	1	18203	2	N	-0-					8
02	12035 X	8644	-0-	-3391	-0-	515	1	8129	2	N	-0-					8
03	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	754	1	13074	2	N	-0-					8
04	22680 X	18325	-0-	-4355	-0-	898	1	17427	2	N	-0-					8
05	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT					8

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

12	11408 X	9927	-0-	-1481	-0-	469	1	9458	2	N	-0-					4
01	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	612	1	10915	2	N	-0-					4
02	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	641	1	10121	2	N	-0-					4
03	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	609	1	10543	2	N	-0-					4
04	11160 X	11156	-0-	-4	-0-	546	1	10610	2	N	-0-					4
05	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					4

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

12	24025 X	21213	-0-	-2812	-0-	427	1	20785	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	24025 X	21377	-0-	-2648	-0-	424	1	20953	2	Y	-0-					-0-
02	21605 X	19524	-0-	-2081	-0-	382	1	19142	2	Y	-0-					-0-
03	22320 X	20390	-0-	-1930	-0-	424	1	19966	2	Y	-0-					-0-
04	21060 X	20527	-0-	-533	-0-	434	1	20093	2	Y	-0-					-0-
05	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

12	33449 X	31114	-0-	-2335	-0-	627	1	30487	2	Y	-0-					-0-
01	32395 X	31347	-0-	-1048	-0-	622	1	30724	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	30073 X	28621	-0-	-1452	-0-	561	1	28060	2	Y	-0-					-0-
03	31930 X	29817	-0-	-2113	-0-	620	1	29197	2	Y	-0-					-0-
04	30540 X	27867	-0-	-2673	-0-	591	1	27276	2	Y	-0-					-0-
05	31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

12	27931 X	23863	-0-	-4068	-0-	1129	1	22734	2	N	-0-					13
01	24304 X	21979	-0-	-2325	-0-	1167	1	20812	2	N	-0-					13
02	32074 X	24025	-0-	-8049	-0-	1429	1	22596	2	N	-0-					13
03	34286 X	26187	-0-	-8099	-0-	1428	1	24759	2	N	-0-					13
04	33180 X	25580	-0-	-7600	-0-	1253	1	24327	2	N	-0-					13
05	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29078 X	23989	-0-	-5089	-0-	483	1	23506	2	Y	-0-					-0-
01	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-					-0-
02	24882 X	21715	-0-	-3167	-0-	426	1	21289	2	Y	-0-					-0-
03	26598 X	22216	-0-	-4382	-0-	462	1	21754	2	Y	-0-					-0-
04	24060 X	21505	-0-	-2555	-0-	455	1	21050	2	Y	-0-					-0-
05	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

12	15438 X	13245	-0-	-2193	-0-	693	1	12537	2	Y	14	14	1			52
						15	9									
01	15345 X	13245	-0-	-2100	-0-	689	1	12539	2	Y	15	15	1			52
						17	9									
02	13108 X	12142	-0-	-966	-0-	668	1	11474	2	Y	-0-					52
03	13299 X	12727	-0-	-572	-0-	671	1	12056	2	Y	-0-					52
04	12810 X	12038	-0-	-772	-0-	634	1	11404	2	Y	-0-					52
05	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					52

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

12	32984 X	29228	-0-	-3756	-0-	588	1	28640	2	Y	-0-					-0-
01	31558 X	29389	-0-	-2169	-0-	584	1	28805	2	Y	-0-					-0-
02	29522 X	26322	-0-	-3200	-0-	516	1	25806	2	Y	-0-					-0-
03	31434 X	23302	-0-	-8132	-0-	484	1	22818	2	Y	-0-					-0-
04	29190 X	26926	-0-	-2264	-0-	569	1	26357	2	Y	-0-					-0-
05	29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

12	11997 X	11062	-0-	-935	-0-	284	1	10724	2	N	49					132
						54	9									
01	11780 X	10703	-0-	-1077	-0-	248	1	10435	2	N	18	98	1			52
						20	9									
02	10498 X	10170	-0-	-328	-0-	254	1	9877	2	N	35					87
						39	9									
03	11222 X	9178	-0-	-2044	-0-	264	1	8885	2	N	26					113
						29	9									
04	10710 X	10241	-0-	-469	-0-	210	1	9994	2	N	34	103	1			44
						37	9									
05	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					44

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

12	28303 X	18395	-0-	-9908	-0-	473	1	17868	2	N	49					132
						54	9									
01	21173 X	19530	-0-	-1643	-0-	452	1	19057	2	N	19	98	1			53
						21	9									
02	18589 X	16929	-0-	-1660	-0-	423	1	16469	2	N	34					87
						37	9									
03	19716 X	16272	-0-	-3444	-0-	469	1	15773	2	N	27					114
						30	9									
04	18900 X	16130	-0-	-2770	-0-	332	1	15761	2	N	34	104	1			44
						37	9									
05	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40982 X	37133	-0-	-3849	-0-	749	1	36384	2	Y	-0-					-0-
01	40238 X	22597	-0-	-17641	-0-	448	1	22149	2	Y	-0-					-0-
02	37642 X	32386	-0-	-5256	-0-	636	1	31750	2	Y	-0-					-0-
03	39060 X	31477	-0-	-7583	-0-	654	1	30823	2	Y	-0-					-0-
04	37050 X	28756	-0-	-8294	-0-	609	1	28147	2	Y	-0-					-0-
05	37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

12	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-					-0-
01	25854 X	6137	-0-	-19717	-0-	122	1	6015	2	Y	-0-					-0-
02	29640 X	29640	-0-	-0-	-0-	581	1	29059	2	Y	-0-					-0-
03	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	573	1	27008	2	Y	-0-					-0-
*04	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	435	1	20130	2	Y	-0-					-0-
05	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

12	10540 X	9288	-0-	-1252	-0-	232	1	9056	2	Y	-0-					-0-
01	10385 X	9840	-0-	-545	-0-	256	1	9584	2	Y	-0-					-0-
02	9686 X	8868	-0-	-818	-0-	246	1	8622	2	Y	-0-					-0-
03	10354 X	9262	-0-	-1092	-0-	267	1	8995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8639	-0-	8639	8639	250	1	8389	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8639					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

12	27931 X	24162	-0-	-3769	-0-	604	1	23558	2	Y	-0-					-0-
01	27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-					-0-
02	25549 X	15473	-0-	-10076	-0-	430	1	15043	2	Y	-0-					-0-
03	27311 X	14434	-0-	-12877	-0-	415	1	14019	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	28290	-0-	28290	28290	821	1	27469	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28290					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

12	84289 X	69421	-0-	-14868	-0-	1397	1	68024	2	N	-0-					-0-
01	80042 X	69529	-0-	-10513	-0-	1380	1	68148	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	72558 X	62899	-0-	-9659	-0-	1233	1	61666	2	N	-0-					-0-
03	74772 X	62668	-0-	-12104	-0-	1302	1	61366	2	N	-0-					-0-
04	69720 X	62490	-0-	-7230	-0-	1323	1	61167	2	N	-0-					-0-
05	69533 X	NO RPT	-0-	-69533	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

12	47182 X	35657	-0-	-11525	-0-	892	1	34763	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	45179 X	45179	-0-	-0-	-0-	1178	1	44001	2	N	-0-					-0-
02	43616 X	37792	-0-	-5824	-0-	1052	1	36740	2	N	-0-					-0-
03	46624 X	38636	-0-	-7988	-0-	1112	1	37524	2	N	-0-					-0-
04	43710 X	34676	-0-	-9034	-0-	1005	1	33671	2	N	-0-					-0-
05	45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62310 X	47040	-0-	-15270	-0-	1177	1	45863	2	N	-0-					-0-
01	56823 X	55829	-0-	-994	-0-	1458	1	54371	2	N	-0-					-0-
02	54404 X	48762	-0-	-5642	-0-	1357	1	47405	2	N	-0-					-0-
03	58156 X	49191	-0-	-8965	-0-	1417	1	47774	2	N	-0-					-0-
04	54030 X	46886	-0-	-7144	-0-	1359	1	45527	2	N	-0-					-0-
05	55831 X	NO RPT	-0-	-55831	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

12	34286 X	26110	-0-	-8176	-0-	652	1	25457	2	N	-0-					-0-
						1	5									
01	33139 X	29715	-0-	-3424	-0-	775	1	28940	2	N	-0-					-0-
02	28826 X	26468	-0-	-2358	-0-	737	1	25731	2	N	-0-					-0-
03	30318 X	27054	-0-	-3264	-0-	779	1	26275	2	N	-0-					-0-
04	28770 X	25915	-0-	-2855	-0-	751	1	25164	2	N	-0-					-0-
05	29729 X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

12	238700 X	136739	-0-	-101961	-0-	136739	2			N	-0-	3	1			9
01	181133 X	140575	-0-	-40558	-0-	140571	2	4	9	N	4	3	1			10
02	160921 X	115255	-0-	-45666	-0-	115254	2	1	9	N	1					11
03	165912 X	112790	-0-	-53122	-0-	112790	2			N	-0-					11
04	150750 X	106591	-0-	-44159	-0-	106585	2	6	9	N	5	5	1			11
05	140585 X	NO RPT	-0-	-140585	-0-					N	NO RPT					11

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

12	259966 X	150009	-0-	-109957	-0-	150006	2	3	9	N	3	3	1			13
01	226548 X	151554	-0-	-74994	-0-	151554	2			N	-0-	3	1			10
02	154686 X	144685	-0-	-10001	-0-	144684	2	1	9	N	1					11
03	165354 X	130471	-0-	-34883	-0-	130471	2			N	-0-					11
04	158580 X	136644	-0-	-21936	-0-	136637	2	7	9	N	6	6	1			11
05	154659 X	NO RPT	-0-	-154659	-0-					N	NO RPT					11

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

12	461993 X	269711	-0-	-192282	-0-	268636	2	1075	9	N	977	971	1			231
01	384896 X	257181	-0-	-127715	-0-	256212	2	969	9	N	881	991	1			121
02	332630 X	220668	-0-	-111962	-0-	219864	2	804	9	N	731	592	1			260
03	321966 X	219654	-0-	-102312	-0-	218969	2	685	9	N	623	593	1			290
04	283230 X	197279	-0-	-85951	-0-	196623	2	656	9	N	596	726	1			160
05	269700 X	NO RPT	-0-	-269700	-0-					N	NO RPT					160

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

12	421476 X	257474	-0-	-164002	-0-	256867	2	607	9	N	552	631	1			173
01	369334 X	249742	-0-	-119592	-0-	249263	2	479	9	N	435	409	1			199
02	311808 X	218556	-0-	-93252	-0-	218132	2	424	9	N	385	399	1			185
03	295585 X	215882	-0-	-79703	-0-	215496	2	386	9	N	351	396	1			140
04	258720 X	192287	-0-	-66433	-0-	191925	2	362	9	N	329	408	1			61
05	257486 X	NO RPT	-0-	-257486	-0-					N	NO RPT					61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	276474	-0-	276474	379519	276473	2	1	9	N	1					-0-
01	719430 X	339911	-0-	-379519	-0-	339904	2	7	9	N	6					6
02	389760 X	293937	-0-	-95823	-0-	293936	2	1	9	N	1					7
03	416640 X	269213	-0-	-147427	-0-	269213	2			N	-0-					7
04	403200 X	249963	-0-	-153237	-0-	249955	2	8	9	N	7	12	1			2
05	416640 X	NO RPT	-0-	-416640	-0-					N	NO RPT					2

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

12	0	254263	-0-	254263	359058	254263	2			N	-0-					-0-
01	691769 X	332711	-0-	-359058	-0-	332704	2	7	9	N	6					6
02	366792 X	290079	-0-	-76713	-0-	290078	2	1	9	N	1					7
03	392088 X	268818	-0-	-123270	-0-	268818	2			N	-0-					7
04	379440 X	243227	-0-	-136213	-0-	243219	2	8	9	N	7	12	1			2
05	392088 X	NO RPT	-0-	-392088	-0-					N	NO RPT					2

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

12	41447 X	35607	-0-	-5840	-0-	770	1	34837	3	N	-0-					-0-
01	39029 X	35467	-0-	-3562	-0-	800	1	34667	3	N	-0-					-0-
02	36366 X	31741	-0-	-4625	-0-	705	1	31036	3	N	-0-					-0-
03	38874 X	34950	-0-	-3924	-0-	769	1	34181	3	N	-0-					-0-
04	35310 X	35203	-0-	-107	-0-	684	1	34519	3	N	-0-					-0-
05	35619 X	33411	-0-	-2208	-0-	628	1	32783	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

12	29016 X	23793	-0-	-5223	-0-	513	1	23280	3	N	-0-					-0-
01	27342 X	23552	-0-	-3790	-0-	530	1	23022	3	N	-0-					-0-
02	24621 X	20812	-0-	-3809	-0-	461	1	20351	3	N	-0-					-0-
03	25947 X	23645	-0-	-2302	-0-	519	1	23126	3	N	-0-					-0-
04	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	459	1	23209	3	N	-0-					-0-
05	23808 X	22145	-0-	-1663	-0-	415	1	21730	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

12	42594 X	39597	-0-	-2997	-0-	857	1	38740	3	N	-0-					-0-
01	38967 X	35672	-0-	-3295	-0-	805	1	34867	3	N	-0-					-0-
02	36453 X	33422	-0-	-3031	-0-	743	1	32679	3	N	-0-					-0-
03	39587 X	37889	-0-	-1698	-0-	834	1	37055	3	N	-0-					-0-
04	38310 X	38100	-0-	-210	-0-	741	1	37359	3	N	-0-					-0-
05	39587 X	38747	-0-	-840	-0-	729	1	38018	3	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

12	2635 X	2439	-0-	-196	-0-	324	1	1999	3	N	105	210	1			90
						116	9									
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2301	3	358	9	N	325	238	1			177
02	2494 X	2277	-0-	-217	-0-	308	1	1844	3	N	114	202	1			89
						125	9									
03	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	194	1	1969	3	N	297	219	1			167
						327	9									
04	2670 X	2128	-0-	-542	-0-	304	1	1772	3	N	47	161	1			53
						52	9									
*05	2666 X	2304	-0-	-362	-0-	328	1	1889	3	N	79					132
						87	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	273	1	1578	3	Y	142	166	1			187
						156	9									
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	246	184	1			249
						271	9									
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	266	1	1517	3	Y	138	167	1			220
						152	9									
03	2108 X	2038	-0-	-70	-0-	154	1	1697	3	Y	170	189	1			201
						187	9									
04	2040 X	1795	-0-	-245	-0-	270	1	1452	3	Y	66	132	1			135
						73	9									
*05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	307	1	1725	3	Y	30					165
						33	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	203	1	1352	3	Y	141	142	1			132
						155	9									
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	251	168	1			215
						276	9									
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	204	1	1251	3	Y	97	137	1			175
						107	9									
03	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	141	1	1409	3	Y	120	137	1			158
						132	9									
04	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	212	1	1203	3	Y	89	109	1			138
						98	9									
*05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	235	1	1353	3	Y	3					141
						3	9									

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

12	3162 X	2615	-0-	-547	-0-	57	1	2558	3	N	-0-					-0-
01	3162 X	2042	-0-	-1120	-0-	49	1	1993	3	N	-0-					-0-
02	2958 X	2527	-0-	-431	-0-	83	1	2444	3	N	-0-					-0-
03	3069 X	2360	-0-	-709	-0-	94	1	2266	3	N	-0-					-0-
04	2880 X	2161	-0-	-719	-0-	80	1	2081	3	N	-0-					-0-
05	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	50	1	2426	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	370	1	5673	3	N	-0-					-0-
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	428	1	6047	3	N	-0-					-0-
02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	353	1	5170	3	N	-0-					-0-
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	403	1	5392	3	N	-0-					-0-
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	424	1	5388	3	N	-0-					-0-
*05	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	430	1	5931	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

12	2635 X	2003	-0-	-632	-0-	44	1	1959	3	N	-0-					-0-
01	2201 X	1463	-0-	-738	-0-	35	1	1428	3	N	-0-					-0-
02	2059 X	1739	-0-	-320	-0-	57	1	1682	3	N	-0-					-0-
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	76	1	1983	3	N	-0-					-0-
*05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	52	1	2516	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	281	1	4162	3	N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	125	1	1620	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	2706	-0-	-1727	-0-	217	1	2489	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	2834	-0-	-1456	-0-	237	1	2597	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	2521	-0-	-1912	-0-	204	1	2317	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

12	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	60	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	50	1	2061	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2848	-0-	-23	-0-	94	1	2754	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	110	1	2648	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	103	1	2667	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	58	1	2805	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

12	8091	X	3821	-0-	-4270	-0-	66	1	3755	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	6964	-0-	-538	-0-	146	1	6818	3	N	-0-					-0-
02	6815	X	6151	-0-	-664	-0-	118	1	6033	3	N	-0-					-0-
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	178	1	6928	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	5859	-0-	-891	-0-	163	1	5696	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6050	-0-	-925	-0-	129	1	5921	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

12	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	190	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	181	1	1999	3	N	-0-					-0-
02	2349	X	2001	-0-	-348	-0-	395	1	1606	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1790	-0-	-721	-0-	157	1	1633	3	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	228	1	2359	3	N	-0-					-0-
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	207	1	2252	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

12	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	206	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	232	1	3216	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	2792	-0-	-630	-0-	197	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2760	-0-	-712	-0-	187	1	2573	3	N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	283	1	3580	3	N	-0-					-0-
*05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	260	1	3539	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

12	3937	X	2080	-0-	-1857	-0-	243	1	1837	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3317	-0-	-620	-0-	370	1	2947	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	2281	-0-	-1402	-0-	271	1	2010	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	1662	-0-	-1841	-0-	223	1	1439	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2035	-0-	-1175	-0-	274	1	1761	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	371	1	2822	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

12	7905	X	6953	-0-	-952	-0-	346	1	6607	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	5948	-0-	-1957	-0-	347	1	5601	3	N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	373	1	6579	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	5243	-0-	-1949	-0-	301	1	4942	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	3406	-0-	-3314	-0-	95	1	3311	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	5123	-0-	-2317	-0-	110	1	5013	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	6772	-0-	-327	-0-	144	1	6628	3	N	-0-					-0-
01	7037 X	6777	-0-	-260	-0-	157	1	6620	3	N	-0-					-0-
02	6583 X	6065	-0-	-518	-0-	23	1	6042	3	N	-0-					-0-
03	6944 X	6624	-0-	-320	-0-	259	1	6365	3	N	-0-					-0-
04	6660 X	6354	-0-	-306	-0-	229	1	6125	3	N	-0-					-0-
05	6789 X	6482	-0-	-307	-0-	124	1	6358	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

12	6851 X	6471	-0-	-380	-0-	434	1	6037	3	N	-0-					-0-
01	6758 X	5721	-0-	-1037	-0-	383	1	5338	3	N	-0-					-0-
02	6235 X	5507	-0-	-728	-0-	416	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	6665 X	6357	-0-	-308	-0-	471	1	5886	3	N	-0-					-0-
04	6270 X	5353	-0-	-917	-0-	417	1	4936	3	N	-0-					-0-
05	6479 X	5965	-0-	-514	-0-	421	1	5544	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

12	4309 X	3591	-0-	-718	-0-	78	1	3513	3	N	-0-					-0-
01	4247 X	2951	-0-	-1296	-0-	71	1	2880	3	N	-0-					-0-
02	3973 X	3571	-0-	-402	-0-	117	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4247 X	3615	-0-	-632	-0-	144	1	3471	3	N	-0-					-0-
04	3810 X	3681	-0-	-129	-0-	136	1	3545	3	N	-0-					-0-
05	3813 X	3810	-0-	-3	-0-	78	1	3732	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

12	4123 X	3891	-0-	-232	-0-	261	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	3422	-0-	-670	-0-	229	1	3193	3	N	-0-					-0-
02	3828 X	3368	-0-	-460	-0-	255	1	3113	3	N	-0-					-0-
03	4092 X	3633	-0-	-459	-0-	269	1	3364	3	N	-0-					-0-
04	3780 X	3369	-0-	-411	-0-	262	1	3107	3	N	-0-					-0-
05	3906 X	3570	-0-	-336	-0-	252	1	3318	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

12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	289	1	4182	3	N	-0-					-0-
01	4526 X	3313	-0-	-1213	-0-	240	1	3073	3	N	-0-					-0-
02	4495 X	1772	-0-	-2723	-0-	130	1	1642	3	N	-0-					-0-
03	4805 X	4714	-0-	-91	-0-	364	1	4350	3	N	-0-					-0-
04	4650 X	3321	-0-	-1329	-0-	279	1	3042	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	3142	-0-	-1322	-0-	244	1	2898	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1372	3	N	-0-					-0-
01	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	80	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1363 N	1213	-0-	-150	-0-	92	1	1121	3	N	-0-					-0-
03	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	82	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	81	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	89	1	1169	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

12	12989 X	7188	-0-	-5801	-0-	482	1	6706	3	N	-0-					-0-
01	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	973	1	13572	3	N	-0-					-0-
02	12644 X	6746	-0-	-5898	-0-	510	1	6236	3	N	-0-					-0-
03	13516 X	11584	-0-	-1932	-0-	858	1	10726	3	N	-0-					-0-
04	13080 X	11645	-0-	-1435	-0-	906	1	10739	3	N	-0-					-0-
05	13516 X	12183	-0-	-1333	-0-	861	1	11322	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	207	1	2875	3	N	-0-					-0-
01	3410 X	2785	-0-	-625	-0-	186	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2958 X	2672	-0-	-286	-0-	202	1	2470	3	N	-0-					-0-
03	3162 X	2970	-0-	-192	-0-	220	1	2750	3	N	-0-					-0-
04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	211	1	2500	3	N	-0-					-0-
05	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	203	1	2672	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

12	3255 X	2757	-0-	-498	-0-	111	1	2646	3	N	-0-					-0-
01	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	127	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2958 X	2550	-0-	-408	-0-	119	1	2431	3	N	-0-					-0-
03	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	156	1	2808	3	N	-0-					-0-
04	3060 X	2560	-0-	-500	-0-	145	1	2415	3	N	-0-					-0-
05	2759 X	2283	-0-	-476	-0-	117	1	2166	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	153	1	2262	3	N	-0-					-0-
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2284	3	N	-0-					-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	147	1	1898	3	N	-0-					-0-
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	157	1	1718	3	N	-0-					-0-
05	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	140	1	1594	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

12	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	229	1	3320	3	N	-0-					-0-
01	4216 X	3930	-0-	-286	-0-	285	1	3645	3	N	-0-					-0-
02	3944 X	3625	-0-	-319	-0-	267	1	3358	3	N	-0-					-0-
03	4216 X	3760	-0-	-456	-0-	291	1	3469	3	N	-0-					-0-
04	3810 X	3573	-0-	-237	-0-	300	1	3273	3	N	-0-					-0-
05	3937 X	3739	-0-	-198	-0-	291	1	3448	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

12	8246 X	7049	-0-	-1197	-0-	432	1	6617	3	N	-0-					-0-
01	8246 X	7258	-0-	-988	-0-	480	1	6778	3	N	-0-					-0-
02	7714 X	6600	-0-	-1114	-0-	422	1	6178	3	N	-0-					-0-
03	7254 X	6943	-0-	-311	-0-	483	1	6460	3	N	-0-					-0-
04	7020 X	6653	-0-	-367	-0-	485	1	6168	3	N	-0-					-0-
05	7254 X	6905	-0-	-349	-0-	467	1	6438	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

12	5983 X	4272	-0-	-1711	-0-	276	1	3996	3	N	-0-					-0-
01	5983 X	4783	-0-	-1200	-0-	347	1	4436	3	N	-0-					-0-
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	337	1	4248	3	N	-0-					-0-
03	4278 X	4041	-0-	-237	-0-	312	1	3729	3	N	-0-					-0-
04	4620 X	3946	-0-	-674	-0-	331	1	3615	3	N	-0-					-0-
05	4898 X	4324	-0-	-574	-0-	336	1	3988	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

12	1240 N	949	-0-	-291	-0-	88	1	861	3	N	-0-					-0-
01	992 N	616	-0-	-376	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
02	1218 N	1169	-0-	-49	-0-	105	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	600 N	308	-0-	-292	-0-	11	1	297	3	N	-0-					-0-
05	1240 N	488	-0-	-752	-0-	10	1	478	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1921	-0-	-404	-0-	152	1	1769	3	N	-0-			-0-
01	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	173	1	1908	3	N	-0-			-0-
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	369	1	1500	3	N	-0-			-0-
03	1953	X	1449	-0-	-504	-0-	127	1	1322	3	N	-0-			-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	197	1	2030	3	N	-0-			-0-
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	180	1	1956	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

12	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	423	1	4132	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	247	1	3855	3	N	-0-			-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	483	1	4899	3	N	-0-			-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	463	1	4679	3	N	-0-			-0-
04	4830	X	3595	-0-	-1235	-0-	132	1	3463	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	3770	-0-	-1996	-0-	81	1	3689	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

12	16895	X	14935	-0-	-1960	-0-	915	1	14020	3	N	-0-			-0-
01	16895	X	15609	-0-	-1286	-0-	1032	1	14577	3	N	-0-			-0-
02	15805	X	15177	-0-	-628	-0-	970	1	14207	3	N	-0-			-0-
03	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	1126	1	15071	3	N	-0-			-0-
04	15120	X	15114	-0-	-6	-0-	1102	1	14012	3	N	-0-			-0-
05	16213	X	15377	-0-	-836	-0-	1039	1	14338	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	288	1	1291	3	N	-0-			-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	274	1	1250	3	N	-0-			-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	298	1	1156	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	290	1	1011	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	285	1	904	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	292	1	959	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

12	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	104	1	5013	3	N	-0-			-0-
01	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	113	1	5007	3	N	-0-			-0-
02	4843	X	4833	-0-	-10	-0-	158	1	4675	3	N	-0-			-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	208	1	4959	3	N	-0-			-0-
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	187	1	4865	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	100	1	4901	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

12	0	A	48101	-0-	48101	3803996	2070	1	46031	3	N	-0-			19
01	0	A	51784	-0-	51784	3855780	2444	1	49337	3	N	3			22
							3	9							
02	0	A	45950	-0-	45950	3901730	2122	1	43828	3	N	-0-			22
03	0	A	47647	-0-	47647	3949377	2446	1	45201	3	N	-0-			22
04	0	A	45648	-0-	45648	3995025	2576	1	43072	3	N	-0-			22
05	0	A	47259	-0-	47259	4042284	2404	1	44855	3	N	-0-			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26846 X	19758	-0-	-7088	-0-	401	1	19357	3	N	-0-			-0-
01	26846 X	21488	-0-	-5358	-0-	475	1	21013	3	N	-0-			-0-
02	24070 X	20237	-0-	-3833	-0-	660	1	19577	3	N	-0-			-0-
03	25730 X	20899	-0-	-4831	-0-	841	1	20058	3	N	-0-			-0-
04	24900 X	19317	-0-	-5583	-0-	715	1	18602	3	N	-0-			-0-
05	21638 X	20098	-0-	-1540	-0-	404	1	19694	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

12	25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	1026	1	24516	3	N	-0-			-0-
01	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	1028	1	21039	3	N	-0-			-0-
02	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	894	1	18203	3	N	-0-			-0-
03	25544 X	19913	-0-	-5631	-0-	1046	1	18867	3	N	-0-			-0-
04	24720 X	18885	-0-	-5835	-0-	1066	1	17819	3	N	-0-			-0-
05	25544 X	18926	-0-	-6618	-0-	967	1	17959	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

12	13764 X	11909	-0-	-1855	-0-	478	1	11431	3	N	-0-			-0-
01	12648 X	12591	-0-	-57	-0-	587	1	12004	3	N	-0-			-0-
02	11397 X	8442	-0-	-2955	-0-	395	1	8047	3	N	-0-			-0-
03	12183 X	9500	-0-	-2683	-0-	499	1	9001	3	N	-0-			-0-
04	12180 X	10530	-0-	-1650	-0-	595	1	9935	3	N	-0-			-0-
*05	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	681	1	12650	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

12	33937 X	33937	-0-	-0-	-0-	2115	1	31822	3	N	-0-			-0-
01	40982 X	29747	-0-	-11235	-0-	2175	1	27572	3	N	-0-			-0-
02	38338 X	27891	-0-	-10447	-0-	2035	1	25856	3	N	-0-			-0-
03	40982 X	25100	-0-	-15882	-0-	2095	1	23005	3	N	-0-			-0-
04	32850 X	23527	-0-	-9323	-0-	2144	1	21383	3	N	-0-			-0-
05	33945 X	19945	-0-	-14000	-0-	1874	1	18071	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

12	38874 X	33200	-0-	-5674	-0-	2027	1	31173	3	N	-0-			-0-
01	41502 X	41502	-0-	-0-	-0-	2539	1	38963	3	N	-0-			-0-
02	37441 X	37441	-0-	-0-	-0-	2176	1	35265	3	N	-0-			-0-
03	37169 X	35572	-0-	-1597	-0-	2327	1	33245	3	N	-0-			-0-
04	40170 X	31417	-0-	-8753	-0-	2273	1	29144	3	N	-0-			-0-
05	41509 X	39104	-0-	-2405	-0-	2391	1	36713	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

12	33697 X	24076	-0-	-9621	-0-	1036	1	23040	3	N	-0-			-0-
01	29760 X	25825	-0-	-3935	-0-	1219	1	24606	3	N	-0-			-0-
02	26941 X	23955	-0-	-2986	-0-	1106	1	22849	3	N	-0-			-0-
03	28334 X	24063	-0-	-4271	-0-	1235	1	22828	3	N	-0-			-0-
04	25140 X	19024	-0-	-6116	-0-	1073	1	17951	3	N	-0-			-0-
05	25823 X	17067	-0-	-8756	-0-	868	1	16199	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

12	18600 X	16984	-0-	-1616	-0-	731	1	16253	3	N	-0-			-0-
01	18228 X	15423	-0-	-2805	-0-	728	1	14695	3	N	-0-			-0-
02	17052 X	14477	-0-	-2575	-0-	669	1	13808	3	N	-0-			-0-
03	18228 X	14549	-0-	-3679	-0-	747	1	13802	3	N	-0-			-0-
04	16440 X	14228	-0-	-2212	-0-	803	1	13425	3	N	-0-			-0-
05	16988 X	13202	-0-	-3786	-0-	672	1	12530	3	N	-0-			153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31217 X	34	-0-	-31183	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
01	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	-0-					-0-
02	26970 X	17025	-0-	-9945	-0-	728	1	16297	3	N	-0-					-0-
03	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
04	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
05	18197 X	24	-0-	-18173	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

12	40951 X	34960	-0-	-5991	-0-	2134	1	32826	3	N	-0-					-0-
01	39705 X	39705	-0-	-0-	-0-	2429	1	37276	3	N	-0-					-0-
02	36772 X	33898	-0-	-2874	-0-	1970	1	31928	3	N	-0-					-0-
03	37231 X	35064	-0-	-2167	-0-	2293	1	32771	3	N	-0-					-0-
04	38430 X	31174	-0-	-7256	-0-	2255	1	28919	3	N	-0-					-0-
05	39711 X	37427	-0-	-2284	-0-	2289	1	35138	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

12	87699 X	64835	-0-	-22864	-0-	1120	1	63715	3	N	-0-					-0-
01	81809 X	63564	-0-	-18245	-0-	1332	1	62232	3	N	-0-					-0-
02	73515 X	57945	-0-	-15570	-0-	1111	1	56834	3	N	-0-					-0-
03	73315 X	60011	-0-	-13304	-0-	1504	1	58507	3	N	-0-					-0-
04	67500 X	56068	-0-	-11432	-0-	1560	1	54508	3	N	-0-					-0-
05	64821 X	55191	-0-	-9630	-0-	1180	1	54011	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

12	108562 X	83421	-0-	-25141	-0-	3351	1	80070	3	N	-0-					-0-
01	97960 X	81776	-0-	-16184	-0-	3810	1	77966	3	N	-0-					-0-
02	90074 X	69473	-0-	-20601	-0-	3253	1	66220	3	N	-0-					-0-
03	96286 X	70564	-0-	-25722	-0-	3708	1	66856	3	N	-0-					-0-
04	93180 X	64158	-0-	-29022	-0-	3623	1	60535	3	N	-0-					-0-
05	83421 X	62575	-0-	-20846	-0-	3198	1	59377	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

12	146289 X	125099	-0-	-21190	-0-	2161	1	122938	3	N	-0-					-0-
01	140678 X	123298	-0-	-17380	-0-	2584	1	120714	3	N	-0-					-0-
02	131602 X	108195	-0-	-23407	-0-	2074	1	106121	3	N	-0-					-0-
03	140678 X	110987	-0-	-29691	-0-	2782	1	108205	3	N	-0-					-0-
04	131580 X	103987	-0-	-27593	-0-	2894	1	101093	3	N	-0-					-0-
05	125085 X	104121	-0-	-20964	-0-	2226	1	101895	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

12	39587 X	28801	-0-	-10786	-0-	498	1	28303	3	N	-0-					-0-
01	38502 X	27926	-0-	-10576	-0-	585	1	27341	3	N	-0-					-0-
02	36018 X	24160	-0-	-11858	-0-	463	1	23697	3	N	-0-					-0-
03	34193 X	24830	-0-	-9363	-0-	622	1	24208	3	N	-0-					-0-
04	29730 X	23562	-0-	-6168	-0-	656	1	22906	3	N	-0-					-0-
05	28799 X	22336	-0-	-6463	-0-	478	1	21858	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122016	X	71999	-0-	-50017	-0-	1244	1	70755	3	N	-0-					-0-
01	108841	X	70724	-0-	-38117	-0-	1482	1	69242	3	N	-0-					-0-
02	90422	X	61589	-0-	-28833	-0-	1181	1	60408	3	N	-0-					-0-
03	86676	X	60440	-0-	-26236	-0-	1515	1	58925	3	N	-0-					-0-
04	76710	X	55372	-0-	-21338	-0-	1541	1	53831	3	N	-0-					-0-
05	72013	X	53118	-0-	-18895	-0-	1136	1	51982	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

12	191239	X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

12	375441	X	217005	-0-	-158436	-0-	3749	1	213256	3	N	-0-					-0-
01	297817	X	207606	-0-	-90211	-0-	4350	1	203256	3	N	-0-					-0-
02	258535	X	180068	-0-	-78467	-0-	3452	1	176616	3	N	-0-					-0-
03	253766	X	179305	-0-	-74461	-0-	4494	1	174811	3	N	-0-					-0-
04	220950	X	163548	-0-	-57402	-0-	4552	1	158996	3	N	-0-					-0-
05	217000	X	155619	-0-	-61381	-0-	3327	1	152292	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

12	330708	X	109059	-0-	-221649	-0-	1884	1	107175	3	N	-0-					-0-
01	170903	X	101888	-0-	-69015	-0-	2135	1	99753	3	N	-0-					-0-
02	142042	X	85716	-0-	-56326	-0-	1643	1	84073	3	N	-0-					-0-
03	135346	X	84097	-0-	-51249	-0-	2108	1	81989	3	N	-0-					-0-
04	111360	X	73193	-0-	-38167	-0-	2037	1	71156	3	N	-0-					-0-
05	109058	X	69109	-0-	-39949	-0-	1478	1	67631	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

12	308419	X	87407	-0-	-221012	-0-	1510	1	85897	3	N	-0-					-0-
01	146506	X	80944	-0-	-65562	-0-	1696	1	79248	3	N	-0-					-0-
02	120263	X	69353	-0-	-50910	-0-	1329	1	68024	3	N	-0-					-0-
03	112375	X	68061	-0-	-44314	-0-	1706	1	66355	3	N	-0-					-0-
04	91440	X	60554	-0-	-30886	-0-	1685	1	58869	3	N	-0-					-0-
05	87420	X	55777	-0-	-31643	-0-	1193	1	54584	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

12	339388	X	170070	-0-	-169318	-0-	2938	1	167132	3	N	-0-					-0-
01	339388	X	154525	-0-	-184863	-0-	3238	1	151287	3	N	-0-					-0-
02	202623	X	136216	-0-	-66407	-0-	2611	1	133605	3	N	-0-					-0-
03	201500	X	134227	-0-	-67273	-0-	3364	1	130863	3	N	-0-					-0-
04	180030	X	120834	-0-	-59196	-0-	3363	1	117471	3	N	-0-					-0-
05	170066	X	114240	-0-	-55826	-0-	2443	1	111797	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

12	306869	X	126873	-0-	-179996	-0-	2192	1	124681	3	N	-0-					-0-
01	192169	X	119093	-0-	-73076	-0-	2496	1	116597	3	N	-0-					-0-
02	160660	X	103327	-0-	-57333	-0-	1981	1	101346	3	N	-0-					-0-
03	153140	X	105256	-0-	-47884	-0-	2638	1	102618	3	N	-0-					-0-
04	136110	X	95746	-0-	-40364	-0-	2665	1	93081	3	N	-0-					-0-
05	126883	X	91219	-0-	-35664	-0-	1950	1	89269	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297383 X	101694	-0-	-195689	-0-	1757	1	99937	3	N	-0-					-0-
01	177382 X	90685	-0-	-86697	-0-	1900	1	88785	3	N	-0-					-0-
02	138417 X	75877	-0-	-62540	-0-	1455	1	74422	3	N	-0-					-0-
03	130913 X	73943	-0-	-56970	-0-	1853	1	72090	3	N	-0-					-0-
04	114000 X	68151	-0-	-45849	-0-	1897	1	66254	3	N	-0-					-0-
05	101680 X	62836	-0-	-38844	-0-	1344	1	61492	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

12	297631 X	109177	-0-	-188454	-0-	1886	1	107291	3	N	-0-					-0-
01	187147 X	97643	-0-	-89504	-0-	2046	1	95597	3	N	-0-					-0-
02	146566 X	82214	-0-	-64352	-0-	1576	1	80638	3	N	-0-					-0-
03	140244 X	80466	-0-	-59778	-0-	2017	1	78449	3	N	-0-					-0-
04	120330 X	76586	-0-	-43744	-0-	2132	1	74454	3	N	-0-					-0-
05	109182 X	68141	-0-	-41041	-0-	1457	1	66684	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

12	653331 X	304559	-0-	-348772	-0-	5261	1	299298	3	N	-0-					-0-
01	323549 X	323549	-0-	-0-	-0-	6780	1	316769	3	N	-0-					-0-
02	301010 X	301010	-0-	-0-	-0-	5770	1	295240	3	N	-0-					-0-
03	313100 X	294143	-0-	-18957	-0-	7373	1	286770	3	N	-0-					-0-
04	303000 X	258311	-0-	-44689	-0-	7189	1	251122	3	N	-0-					-0-
05	313100 X	244813	-0-	-68287	-0-	5235	1	239578	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

12	708548 X	346940	-0-	-361608	-0-	5994	1	340946	3	N	-0-					-0-
01	370512 X	319043	-0-	-51469	-0-	6686	1	312357	3	N	-0-					-0-
02	346608 X	261607	-0-	-85001	-0-	5015	1	256592	3	N	-0-					-0-
03	370512 X	255027	-0-	-115485	-0-	6392	1	248635	3	N	-0-					-0-
04	358560 X	224075	-0-	-134485	-0-	6236	1	217839	3	N	-0-					-0-
05	370512 X	210110	-0-	-160402	-0-	4493	1	205617	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378448 X	246939	-0-	-131509	-0-	4266	1	242673	3	N	-0-					-0-
01	332661 X	227127	-0-	-105534	-0-	4760	1	222367	3	N	-0-					-0-
02	311199 X	204064	-0-	-107135	-0-	3912	1	200152	3	N	-0-					-0-
03	294500 X	196403	-0-	-98097	-0-	4923	1	191480	3	N	-0-					-0-
04	271650 X	175062	-0-	-96588	-0-	4872	1	170190	3	N	-0-					-0-
05	246946 X	164495	-0-	-82451	-0-	3517	1	160978	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

12	373984 X	296315	-0-	-77669	-0-	5119	1	291196	3	N	-0-					-0-
01	373984 X	271615	-0-	-102369	-0-	5692	1	265923	3	N	-0-					-0-
02	321610 X	251463	-0-	-70147	-0-	4820	1	246643	3	N	-0-					-0-
03	322803 X	238884	-0-	-83919	-0-	5988	1	232896	3	N	-0-					-0-
04	287400 X	208762	-0-	-78638	-0-	5810	1	202952	3	N	-0-					-0-
05	296329 X	195132	-0-	-101197	-0-	4172	1	190960	3	N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

12	620 N	398	-0-	-222	-0-	394	2	4	9	Y	4	42	1			18
01	496 N	302	-0-	-194	-0-	122	2	180	9	Y	164	131	1			51
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	998	2	118	9	Y	107	92	1			66
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	749	2	53	9	Y	48	48	1			66
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1287	2	105	9	Y	95	100	1			61
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479 X	4343	-0-	-2136	-0-	291	1	4052	3	N	-0-					-0-
01	5921 X	4032	-0-	-1889	-0-	252	1	3780	3	N	-0-					-0-
02	5191 X	3553	-0-	-1638	-0-	158	1	3395	3	N	-0-					-0-
03	5208 X	3577	-0-	-1631	-0-	214	1	3363	3	N	-0-					-0-
04	4560 X	3310	-0-	-1250	-0-	141	1	3169	3	N	-0-					-0-
*05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	154	1	3117	3	N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

12	7378 X	7300	-0-	-78	-0-	93	1	7207	3	N	-0-					-0-
01	7378 X	6789	-0-	-589	-0-	128	1	6661	3	N	-0-					-0-
02	6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	108	1	5259	3	N	-0-					-0-
03	7440 X	5127	-0-	-2313	-0-	78	1	5049	3	N	-0-					-0-
04	7050 X	5473	-0-	-1577	-0-	5	1	5468	3	N	-0-					-0-
05	7285 X	6843	-0-	-442	-0-	67	1	6776	3	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

12	5394 X	4825	-0-	-569	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
02	4901 X	4561	-0-	-340	-0-	5	1	4556	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4788	-0-	-48	-0-	7	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	6300 X	4624	-0-	-1676	-0-	30	1	4594	2	N	-0-					-0-
05	6510 X	4552	-0-	-1958	-0-	131	1	4421	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

12	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	139	1	3013	2	N	-0-					54
01	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	201	1	2905	2	N	-0-					54
02	3277 X	3073	-0-	-204	-0-	92	1	2981	2	N	-0-					54
03	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2			N	-0-					54
*04	3390 X	3165	-0-	-225	-0-	3165	2			N	-0-	54	1			-0-
05	3286 X	2751	-0-	-535	-0-	2692	2	59	9	N	54					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897 X	6991	-0-	-1906	-0-	89	1	6902	3	N	-0-					-0-
01	8897 X	8338	-0-	-559	-0-	157	1	8181	3	N	-0-					-0-
02	8323 X	7609	-0-	-714	-0-	154	1	7455	3	N	-0-					-0-
03	8897 X	6831	-0-	-2066	-0-	104	1	6727	3	N	-0-					-0-
04	8250 X	7154	-0-	-1096	-0-	6	1	7148	3	N	-0-					-0-
05	8339 X	7387	-0-	-952	-0-	72	1	7315	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

12	5673 X	5546	-0-	-127	-0-	174	1	5372	3	N	-0-					1
01	5673 X	5033	-0-	-640	-0-	204	1	4829	3	N	-0-					1
02	5655 X	4655	-0-	-1000	-0-	131	1	4524	3	N	-0-					1
03	6045 X	5543	-0-	-502	-0-	162	1	5381	3	N	-0-					1
04	5370 X	5071	-0-	-299	-0-	157	1	4914	3	N	-0-					1
05	5549 X	4174	-0-	-1375	-0-	131	1	4043	3	N	-0-	1	7			-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

12	5797 X	5726	-0-	-71	-0-	179	1	5547	3	Y	-0-					-0-
01	5797 X	5661	-0-	-136	-0-	229	1	5432	3	Y	-0-					-0-
02	5307 X	5162	-0-	-145	-0-	145	1	5017	3	Y	-0-					-0-
03	5735 X	5298	-0-	-437	-0-	155	1	5143	3	Y	-0-					-0-
04	5550 X	5330	-0-	-220	-0-	165	1	5165	3	Y	-0-					-0-
05	5735 X	5470	-0-	-265	-0-	172	1	5298	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4552	2	4	9	Y	4	42	1			18
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3977	2	180	9	Y	164	131	1			51
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3166	2	118	9	Y	107	92	1			66
03	4557 X	2966	-0-	-1591	-0-	2934	2	32	9	Y	29	48	1			47
04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5966	2	105	9	Y	95	82	1			-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

12	8990 X	8231	-0-	-759	-0-	1828	1	6399	3	N	4					27
						4	9									
01	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1638	1	7876	3	N	1					28
						1	9									
02	8642 X	6988	-0-	-1654	-0-	1670	1	5307	3	N	10					38
						11	9									
03	9238 X	6467	-0-	-2771	-0-	1182	1	5277	3	N	7					45
						8	9									
04	9210 X	7231	-0-	-1979	-0-	190	1	7041	3	N	-0-					45
05	9517 X	8464	-0-	-1053	-0-	8464	3			N	-0-					45

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	122	1	3763	3	N	-0-					-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	164	1	3896	3	N	-0-					-0-
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	109	1	3755	3	N	-0-					-0-
03	3875 X	3126	-0-	-749	-0-	91	1	3035	3	N	-0-					-0-
04	3930 X	2518	-0-	-1412	-0-	78	1	2440	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	2753	-0-	-1308	-0-	87	1	2666	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202 X	26521	-0-	-2681	-0-	831	1	25690	3	Y	-0-					15
01	29078 X	27697	-0-	-1381	-0-	1122	1	26575	3	Y	-0-					15
02	27231 X	22099	-0-	-5132	-0-	622	1	21477	3	Y	-0-					15
03	29109 X	24718	-0-	-4391	-0-	721	1	23997	3	Y	-0-					15
04	26790 X	25471	-0-	-1319	-0-	788	1	24683	3	Y	-0-					15
05	27683 X	26123	-0-	-1560	-0-	821	1	25302	3	Y	-0-	1	7			14

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
03	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

12	713 N	624	-0-	-89	-0-	28	1	596	2	N	-0-					-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-					-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	-0-					-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	512	-0-	-542	-0-	512	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

12	15500 X	11552	-0-	-3948	-0-	81	1	11471	3	Y	-0-					-0-
01	15004 X	13837	-0-	-1167	-0-	796	1	13041	3	Y	-0-					-0-
02	13137 X	12776	-0-	-361	-0-	32	1	12744	3	Y	-0-					-0-
03	14043 X	12974	-0-	-1069	-0-	301	1	12673	3	Y	-0-					-0-
04	13590 X	12091	-0-	-1499	-0-	325	1	11766	3	Y	-0-					-0-
05	13826 X	12983	-0-	-843	-0-	436	1	12547	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

12	42501 X	28427	-0-	-14074	-0-	891	1	27536	3	Y	-0-					-0-
01	42377 X	23855	-0-	-18522	-0-	966	1	22889	3	Y	-0-					-0-
02	39237 X	31285	-0-	-7952	-0-	881	1	30404	3	Y	-0-					-0-
03	31953 X	31953	-0-	-0-	-0-	932	1	31021	3	Y	-0-					-0-
*04	30301 X	30301	-0-	-0-	-0-	938	1	29363	3	Y	-0-					-0-
05	33449 X	31243	-0-	-2206	-0-	981	1	30262	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

12	12586 X	10806	-0-	-1780	-0-	339	1	10467	3	Y	-0-					1
01	11346 X	10733	-0-	-613	-0-	435	1	10298	3	Y	-0-					1
02	10353 X	9826	-0-	-527	-0-	277	1	9549	3	Y	-0-					1
03	10943 X	10475	-0-	-468	-0-	306	1	10169	3	Y	-0-					1
04	10590 X	10004	-0-	-586	-0-	309	1	9695	3	Y	-0-					1
05	10819 X	9738	-0-	-1081	-0-	306	1	9432	3	Y	-0-	1	7			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

12	6603 X	4462	-0-	-2141	-0-	140	1	4322	3	N	-0-					-0-
01	5456 X	3147	-0-	-2309	-0-	127	1	3020	3	N	-0-					-0-
02	5887 X	3930	-0-	-1957	-0-	111	1	3819	3	N	-0-					-0-
03	6293 X	3135	-0-	-3158	-0-	92	1	3043	3	N	-0-					-0-
04	5280 X	3024	-0-	-2256	-0-	94	1	2930	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	3213	-0-	-1251	-0-	101	1	3112	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160 X	10435	-0-	-725	-0-	73	1	10362	3	Y	-0-					-0-
01	10912 X	10403	-0-	-509	-0-	599	1	9804	3	Y	-0-					-0-
02	10092 X	9564	-0-	-528	-0-	24	1	9540	3	Y	-0-					-0-
03	10695 X	10129	-0-	-566	-0-	235	1	9894	3	Y	-0-					-0-
04	10170 X	9568	-0-	-602	-0-	257	1	9311	3	Y	-0-					-0-
05	10447 X	9681	-0-	-766	-0-	325	1	9356	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

12	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	28	1	3960	3	Y	-0-					-0-
01	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	223	1	3661	3	Y	-0-					-0-
02	3770 X	2828	-0-	-942	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-					-0-
03	3999 X	2071	-0-	-1928	-0-	48	1	2023	3	Y	-0-					-0-
04	3870 X	2024	-0-	-1846	-0-	55	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	3999 X	2193	-0-	-1806	-0-	73	1	2120	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

12	11656 X	8976	-0-	-2680	-0-	281	1	8695	3	N	-0-					-0-
01	10881 X	7876	-0-	-3005	-0-	319	1	7557	3	N	-0-					-0-
02	9744 X	7375	-0-	-2369	-0-	208	1	7167	3	N	-0-					-0-
03	9982 X	9018	-0-	-964	-0-	263	1	8755	3	N	-0-					-0-
04	9660 X	9509	-0-	-151	-0-	294	1	9215	3	N	-0-					-0-
05	8990 X	8261	-0-	-729	-0-	259	1	8002	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

12	17980 X	14919	-0-	-3061	-0-	468	1	14451	3	Y	-0-					-0-
01	17980 X	13244	-0-	-4736	-0-	536	1	12708	3	Y	-0-					-0-
02	16820 X	13128	-0-	-3692	-0-	370	1	12758	3	Y	-0-					-0-
03	17112 X	10591	-0-	-6521	-0-	309	1	10282	3	Y	-0-					-0-
04	15720 X	13529	-0-	-2191	-0-	419	1	13110	3	Y	-0-					-0-
05	14911 X	13938	-0-	-973	-0-	438	1	13500	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

12	5022 X	4361	-0-	-661	-0-	137	1	4224	3	N	-0-					-0-
01	4774 X	4592	-0-	-182	-0-	186	1	4406	3	N	-0-					-0-
02	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	113	1	3902	3	N	-0-					-0-
03	4650 X	4296	-0-	-354	-0-	125	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4440 X	3932	-0-	-508	-0-	122	1	3810	3	N	-0-					-0-
05	4588 X	3075	-0-	-1513	-0-	97	1	2978	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

12	19065 X	17576	-0-	-1489	-0-	123	1	17453	3	Y	-0-					-0-
01	19065 X	17866	-0-	-1199	-0-	1028	1	16838	3	Y	-0-					-0-
02	16849 X	10440	-0-	-6409	-0-	26	1	10414	3	Y	-0-					-0-
03	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	497	1	20910	3	Y	-0-					-0-
*04	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	469	1	16958	3	Y	-0-					-0-
05	17856 X	16245	-0-	-1611	-0-	545	1	15700	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	13357	-0-	-593	-0-	951	1	12406	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	8679	-0-	-5271	-0-	742	1	7937	3	N	-0-					-0-
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1117	1	12498	3	N	-0-					-0-
03	13361	X	13255	-0-	-106	-0-	1140	1	12115	3	N	-0-					-0-
04	12930	X	12117	-0-	-813	-0-	715	1	11402	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	12465	-0-	-2074	-0-	1061	1	11404	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

12	29993	X	29993	-0-	-0-	-0-	1325	1	28668	2	Y	-0-					25
01	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	2029	1	29398	2	Y	-0-					25
02	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	643	1	20882	2	Y	-0-					25
03	16616	X	13817	-0-	-2799	-0-	13817	2			Y	-0-					25
04	16080	X	13654	-0-	-2426	-0-	13654	2			Y	-0-					25
05	16616	X	11319	-0-	-5297	-0-	11319	2			Y	-0-					25

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

12	14446	X	9949	-0-	-4497	-0-	312	1	9637	3	Y	-0-					-0-
01	14291	X	11472	-0-	-2819	-0-	465	1	11007	3	Y	-0-					-0-
02	13369	X	10849	-0-	-2520	-0-	305	1	10544	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10958	-0-	-946	-0-	260	1	10698	3	Y	-0-					-0-
04	11100	X	10474	-0-	-626	-0-	194	1	10280	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	10497	-0-	-1097	-0-	221	1	10276	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

12	8122	X	5775	-0-	-2347	-0-	1284	1	4491	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	6561	-0-	-1189	-0-	1130	1	5431	3	N	-0-					-0-
02	7772	X	5196	-0-	-2576	-0-	1244	1	3952	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	8174	-0-	-134	-0-	1496	1	6678	3	N	-0-					-0-
*04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	277	1	10282	3	N	-0-					-0-
*05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	160	1	4933	3	Y	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	3	Y	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	99	1	3409	3	Y	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	113	1	3768	3	Y	-0-					-0-
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	116	1	3638	3	Y	-0-					-0-
*05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	127	1	3932	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	187	1	5792	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4613	-0-	-1184	-0-	187	1	4426	3	Y	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	144	1	4968	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5024	-0-	-959	-0-	147	1	4877	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	4965	-0-	-825	-0-	154	1	4811	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	171	1	5271	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

12	9083	X	8195	-0-	-888	-0-	257	1	7938	3	N	-0-					1
01	8742	X	8721	-0-	-21	-0-	353	1	8368	3	N	-0-					1
02	8004	X	7707	-0-	-297	-0-	217	1	7490	3	N	-0-					1
03	8556	X	7795	-0-	-761	-0-	185	1	7610	3	N	-0-					1
04	8430	X	7681	-0-	-749	-0-	142	1	7539	3	N	-0-					1
05	8711	X	7904	-0-	-807	-0-	166	1	7738	3	N	-0-	1	7			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	1189 N	1001	-0-	-188	-0-	28	1	973	3	Y	-0-					-0-
03	1085 N	922	-0-	-163	-0-	27	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	31	1	972	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	948	-0-	-137	-0-	30	1	918	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

12	1612 X	1534	-0-	-78	-0-	11	1	1497	3	Y	24	18	1			20
						26	9									
01	1612 X	1348	-0-	-264	-0-	74	1	1211	3	Y	57	53	1			24
						63	9									
02	1508 X	1315	-0-	-193	-0-	3	1	1250	3	Y	56	38	1			42
						62	9									
03	1519 X	1338	-0-	-181	-0-	31	1	1299	3	Y	7					49
						8	9									
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	38	1	1405	3	Y	-0-	49	1			-0-
*05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	54	1	1560	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

12	5611 X	4346	-0-	-1265	-0-	30	1	4316	3	N	-0-					-0-
01	5611 X	5287	-0-	-324	-0-	304	1	4983	3	N	-0-					-0-
02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	12	1	4622	3	N	-0-					-0-
03	4805 X	4673	-0-	-132	-0-	108	1	4565	3	N	-0-					-0-
04	5130 X	4253	-0-	-877	-0-	114	1	4139	3	N	-0-					-0-
05	5301 X	4501	-0-	-800	-0-	151	1	4350	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

12	7657 X	7478	-0-	-179	-0-	234	1	7244	3	N	-0-					1
01	7657 X	7487	-0-	-170	-0-	303	1	7184	3	N	-0-					1
02	7801 X	7383	-0-	-418	-0-	208	1	7175	3	N	-0-					1
03	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	262	1	8724	3	N	-0-					1
*04	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	268	1	8402	3	N	-0-					1
05	7905 X	6295	-0-	-1610	-0-	198	1	6097	3	N	-0-					1

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	163	1	4242	3	Y	13	32	1			11
						14	9									
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	153	1	4645	3	Y	7					18
						8	9									
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	183	1	4125	3	Y	15					33
						17	9									
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	175	1	4361	3	Y	28	23	1			38
						31	9									
*04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	171	1	4211	3	Y	6	21	1			23
						7	9									
*05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	251	1	4157	3	Y	7					30
						8	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

12	4309 X	4025	-0-	-284	-0-	28	1	3997	3	N	-0-					-0-
01	4216 X	4045	-0-	-171	-0-	233	1	3812	3	N	-0-					-0-
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	104	1	4405	3	N	-0-					-0-
*04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	112	1	4050	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	4161	-0-	-303	-0-	140	1	4021	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	137	1	4221	3	N	-0-					-0-
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	154	1	3660	3	N	-0-					-0-
02	3248 X	3034	-0-	-214	-0-	85	1	2949	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	3452	-0-	-20	-0-	101	1	3351	3	N	-0-					-0-
04	3360 X	3331	-0-	-29	-0-	103	1	3228	3	N	-0-					-0-
05	3472 X	3470	-0-	-2	-0-	109	1	3361	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

12	2883 X	2049	-0-	-834	-0-	14	1	2035	3	Y	-0-					21
01	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	154	1	2520	3	Y	-0-					21
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-	21	1			-0-
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	3380	-0-	380	380	91	1	3289	3	Y	-0-					-0-
*05	4007 X	3627	-0-	-380	-0-	122	1	3494	3	Y	10					10
						11	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

12	6913 X	2160	-0-	-4753	-0-	95	1	2065	2	N	-0-					110
01	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	150	1	2169	2	N	-0-					110
02	4843 X	2263	-0-	-2580	-0-	68	1	2195	2	N	-0-					110
03	5177 X	2170	-0-	-3007	-0-	2170	2			N	-0-					110
04	2250 X	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					110
05	2418 X	1573	-0-	-845	-0-	1573	2			N	-0-					110

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

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-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	3	N	-0-					-0-
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	3	N	-0-					-0-
02	2175 X	2003	-0-	-172	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					-0-
03	2325 X	1629	-0-	-696	-0-	38	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	2100 N	1464	-0-	-636	-0-	39	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	2139 N	1450	-0-	-689	-0-	48	1	1402	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	N	7					127
						8	9									
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	N	10					137
						11	9									
02	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	69	126	1			80
						76	9									
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	N	152					232
						167	9									
*04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	34	1	1250	3	N	28	216	1			44
						31	9									
*05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	3	N	21					65
						23	9									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

12	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	425	1	13150	3	N	-0-					-0-
01	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	502	1	11897	3	N	-0-					-0-
02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	351	1	12124	3	N	-0-					-0-
03	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	380	1	12642	3	N	-0-					-0-
*04	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	349	1	10901	3	N	-0-					-0-
05	11439 X	6929	-0-	-4510	-0-	218	1	6711	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

12	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	218	1	6732	3	Y	-0-					4
01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	264	1	6249	3	Y	-0-					4
02	7946 X	6698	-0-	-1248	-0-	189	1	6509	3	Y	-0-					4
03	8494 X	7300	-0-	-1194	-0-	213	1	7087	3	Y	-0-					4
04	8220 X	7099	-0-	-1121	-0-	220	1	6879	3	Y	-0-					4
05	7161 X	5973	-0-	-1188	-0-	188	1	5785	3	Y	-0-					4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

12	4123 X	3295	-0-	-828	-0-	23	1	3272	3	N	-0-					-0-
01	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	193	1	3156	3	N	-0-					-0-
02	3567 X	2703	-0-	-864	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
03	3441 X	2185	-0-	-1256	-0-	51	1	2134	3	N	-0-					-0-
04	3330 X	651	-0-	-2679	-0-	17	1	634	3	N	-0-					-0-
05	3348 X	721	-0-	-2627	-0-	24	1	697	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	3	Y	-0-	21	1			-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	3	Y	8					8
						9	9									
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	78	1	1759	3	Y	21					29
						23	9									
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	79	1	1976	3	Y	39	25	1			43
						43	9									
*04	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	76	1	1870	3	Y	9	24	1			28
						10	9									
*05	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1892	3	Y	9					37
						10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3412	3	Y	5	20	1			8
							6	9									
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	110	1	3339	3	Y	10					18
							11	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	133	1	3004	3	Y	-0-					18
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	129	1	3224	3	Y	-0-	18	1			-0-
*04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	125	1	3077	3	Y	-0-					-0-
*05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2984	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	26	1	3742	3	N	-0-					55
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	188	1	3080	3	N	21	43	1			33
							23	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	8	1	3199	3	N	-0-					33
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	71	1	3000	3	N	-0-					33
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	74	1	2667	3	N	-0-	33	1			-0-
*05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	87	1	2502	3	N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1872	-0-	-1383	-0-	24	1	1848	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	23	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	712	-0-	-2333	-0-	14	1	698	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	689	-0-	-2380	-0-	11	1	678	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	637	-0-	-1703	-0-	1	1	636	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	655	-0-	-1205	-0-	6	1	649	3	N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	33	1	4730	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4831	-0-	-191	-0-	278	1	4553	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	4465	-0-	-59	-0-	11	1	4454	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	110	1	4667	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	123	1	4448	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4738	-0-	-98	-0-	159	1	4579	3	N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	16808	-0-	-5295	-0-	527	1	16281	3	Y	-0-					-0-
01	21111	X	16597	-0-	-4514	-0-	672	1	15925	3	Y	-0-					-0-
02	18386	X	15771	-0-	-2615	-0-	444	1	15327	3	Y	-0-					-0-
03	19406	X	16730	-0-	-2676	-0-	488	1	16242	3	Y	-0-					-0-
04	16260	X	16123	-0-	-137	-0-	499	1	15624	3	Y	-0-					-0-
05	16864	X	16679	-0-	-185	-0-	524	1	16155	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	6184	-0-	-3860	-0-	194	1	5990	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	5738	-0-	-3221	-0-	232	1	5506	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6024	-0-	-1023	-0-	170	1	5854	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	205	1	6806	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6162	-0-	-48	-0-	190	1	5972	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6328	-0-	-120	-0-	199	1	6129	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	N	-0-			-0-
03	341 N	227	-0-	-114	-0-	5	1	222	3	N	-0-			-0-
04	360 N	140	-0-	-220	-0-	4	1	136	3	N	-0-			-0-
05	341 N	173	-0-	-168	-0-	6	1	167	3	N	-0-			-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

12	4650 X	3711	-0-	-939	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
01	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-			-0-
02	4553 X	3880	-0-	-673	-0-	4	1	3876	2	N	-0-			-0-
03	4867 X	4062	-0-	-805	-0-	6	1	4056	2	N	-0-			-0-
04	7260 X	3910	-0-	-3350	-0-	25	1	3885	2	N	-0-			-0-
05	7502 X	3561	-0-	-3941	-0-	103	1	3458	2	N	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

12	5704 X	5141	-0-	-563	-0-	5141	2			N	-0-			-0-
01	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9964	2	1	9	N	1			1
02	5220 X	4876	-0-	-344	-0-	6	1	4870	2	N	-0-			1
03	5363 X	5129	-0-	-234	-0-	7	1	5122	2	N	-0-			1
04	9390 X	4882	-0-	-4508	-0-	31	1	4851	2	N	-0-			1
05	9703 X	4467	-0-	-5236	-0-	129	1	4338	2	N	-0-			1

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

12	5301 X	4239	-0-	-1062	-0-	133	1	4106	3	Y	-0-			-0-
01	5301 X	4183	-0-	-1118	-0-	169	1	4014	3	Y	-0-			-0-
02	4959 X	4955	-0-	-4	-0-	139	1	4816	3	Y	-0-			-0-
03	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	163	1	5415	3	Y	-0-			-0-
04	4680 X	4392	-0-	-288	-0-	136	1	4256	3	Y	-0-			-0-
05	5301 X	4285	-0-	-1016	-0-	134	1	4151	3	Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	67	-0-	-113	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

12	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	306	1	9445	3	N	-0-			-0-
01	9548 X	8632	-0-	-916	-0-	350	1	8282	3	N	-0-			-0-
02	8932 X	8701	-0-	-231	-0-	245	1	8456	3	N	-0-			-0-
03	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	287	1	9545	3	N	-0-			-0-
*04	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	315	1	9883	3	N	-0-			-0-
05	9765 X	9285	-0-	-480	-0-	292	1	8993	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	26	1	3651	3	Y	47	120	1			137
						52	9									
01	4092 X	3560	-0-	-532	-0-	203	1	3332	3	Y	23	111	1			49
						25	9									
02	3828 X	3248	-0-	-580	-0-	8	1	3182	3	Y	53	49	1			53
						58	9									
03	3968 X	3239	-0-	-729	-0-	73	1	3085	3	Y	74					127
						81	9									
04	3750 X	3008	-0-	-742	-0-	81	1	2927	3	Y	-0-	127	1			-0-
05	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	115	1	3299	3	Y	53					53
						58	9									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

12	7967 X	7344	-0-	-623	-0-	230	1	7114	3	Y	-0-					-0-
01	7564 X	7353	-0-	-211	-0-	298	1	7055	3	Y	-0-					-0-
02	7105 X	6663	-0-	-442	-0-	188	1	6475	3	Y	-0-					-0-
03	7595 X	7041	-0-	-554	-0-	205	1	6836	3	Y	-0-					-0-
04	7110 X	6453	-0-	-657	-0-	200	1	6253	3	Y	-0-					-0-
05	7347 X	6467	-0-	-880	-0-	203	1	6264	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

12	8680 X	7827	-0-	-853	-0-	346	1	7481	2	Y	-0-					-0-
01	8680 X	7872	-0-	-808	-0-	508	1	7364	2	Y	-0-					-0-
02	7772 X	6936	-0-	-836	-0-	207	1	6729	2	Y	-0-					-0-
03	8308 X	7714	-0-	-594	-0-	7714	2			Y	-0-					-0-
04	8040 X	7532	-0-	-508	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
05	7874 X	6351	-0-	-1523	-0-	6351	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

12	9920 X	8037	-0-	-1883	-0-	355	1	7682	2	Y	-0-					-0-
01	8587 X	8188	-0-	-399	-0-	529	1	7659	2	Y	-0-					-0-
02	7830 X	6979	-0-	-851	-0-	208	1	6771	2	Y	-0-					-0-
03	8370 X	7766	-0-	-604	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
04	7950 X	7655	-0-	-295	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	6320	-0-	-1864	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

12	5332 X	3751	-0-	-1581	-0-	118	1	3633	3	Y	-0-					-0-
01	4278 X	3730	-0-	-548	-0-	151	1	3579	3	Y	-0-					-0-
02	3973 X	3635	-0-	-338	-0-	102	1	3533	3	Y	-0-					-0-
03	4247 X	3309	-0-	-938	-0-	97	1	3212	3	Y	-0-					-0-
04	3930 X	2817	-0-	-1113	-0-	88	1	2729	3	Y	-0-					-0-
05	3875 X	2764	-0-	-1111	-0-	87	1	2677	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

12	8091 X	7763	-0-	-328	-0-	54	1	7709	3	Y	-0-					-0-
01	8091 X	7710	-0-	-381	-0-	444	1	7266	3	Y	-0-					-0-
02	7569 X	7202	-0-	-367	-0-	18	1	7184	3	Y	-0-					-0-
03	7874 X	7616	-0-	-258	-0-	177	1	7439	3	Y	-0-					-0-
04	7620 X	7371	-0-	-249	-0-	198	1	7173	3	Y	-0-					-0-
05	7750 X	7518	-0-	-232	-0-	253	1	7265	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	163	1	5041	3	Y	-0-					-0-
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	203	1	4798	3	Y	-0-					-0-
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	147	1	5061	3	Y	-0-					-0-
03	5208 X	4904	-0-	-304	-0-	143	1	4761	3	Y	-0-					-0-
04	5040 X	5028	-0-	-12	-0-	155	1	4873	3	Y	-0-					-0-
*05	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	177	1	5455	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

12	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	208	1	6436	3	Y	-0-					-0-
01	7006 X	6826	-0-	-180	-0-	276	1	6550	3	Y	-0-					-0-
02	6554 X	6230	-0-	-324	-0-	175	1	6055	3	Y	-0-					-0-
03	7006 X	6619	-0-	-387	-0-	193	1	6426	3	Y	-0-					-0-
04	6780 X	5251	-0-	-1529	-0-	162	1	5089	3	Y	-0-					-0-
05	6820 X	5410	-0-	-1410	-0-	170	1	5240	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

12	7657 X	5841	-0-	-1816	-0-	183	1	5658	3	Y	-0-					-0-
01	7657 X	5896	-0-	-1761	-0-	239	1	5657	3	Y	-0-					-0-
02	7163 X	4803	-0-	-2360	-0-	135	1	4668	3	Y	-0-					-0-
03	6510 X	4904	-0-	-1606	-0-	143	1	4761	3	Y	-0-					-0-
*04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	180	1	5646	3	Y	-0-					-0-
05	5890 X	4336	-0-	-1554	-0-	136	1	4200	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

12	8835 X	8528	-0-	-307	-0-	60	1	8468	3	Y	-0-					-0-
01	8835 X	8286	-0-	-549	-0-	477	1	7809	3	Y	-0-					-0-
02	8265 X	7709	-0-	-556	-0-	19	1	7690	3	Y	-0-					-0-
03	8680 X	8303	-0-	-377	-0-	193	1	8110	3	Y	-0-					-0-
04	8400 X	7946	-0-	-454	-0-	214	1	7732	3	Y	-0-					-0-
05	8525 X	8165	-0-	-360	-0-	275	1	7890	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	261	1	5644	2	Y	-0-					25
01	5394 X	5217	-0-	-177	-0-	337	1	4880	2	Y	-0-					25
02	5046 X	4916	-0-	-130	-0-	147	1	4769	2	Y	-0-	25	1			-0-
03	5394 X	5388	-0-	-6	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	5217	-0-	-3	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	4441	-0-	-953	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

12	7719 X	7132	-0-	-587	-0-	224	1	6908	3	Y	-0-					-0-
01	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	285	1	6754	3	Y	-0-					-0-
02	6989 X	6739	-0-	-250	-0-	190	1	6549	3	Y	-0-					-0-
03	7471 X	7040	-0-	-431	-0-	205	1	6835	3	Y	-0-					-0-
04	7230 X	6926	-0-	-304	-0-	215	1	6711	3	Y	-0-					-0-
05	7192 X	7074	-0-	-118	-0-	222	1	6852	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

12	2697 X	2279	-0-	-418	-0-	71	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	2573 X	1772	-0-	-801	-0-	72	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	2349 X	1459	-0-	-890	-0-	41	1	1418	3	Y	-0-					-0-
03	2325 X	1440	-0-	-885	-0-	42	1	1398	3	Y	-0-					-0-
04	1710 N	1186	-0-	-524	-0-	36	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	68	1	2085	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	208	1	5417	3	Y	4	22	1			6
							4	9									
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	230	1	6976	3	Y	5					11
							6	9									
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	266	1	6011	3	Y	12					23
							13	9									
03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	253	1	6319	3	Y	19	16	1			26
							21	9									
*04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	244	1	6005	3	Y	4	15	1			15
							4	9									
*05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	366	1	6057	3	Y	5					20
							6	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

12	17360	X	16856	-0-	-504	-0-	528	1	16328	3	Y	-0-					-0-
01	17360	X	16291	-0-	-1069	-0-	660	1	15631	3	Y	-0-					-0-
02	16008	X	15808	-0-	-200	-0-	445	1	15363	3	Y	-0-					-0-
03	17112	X	16681	-0-	-431	-0-	487	1	16194	3	Y	-0-					-0-
04	16320	X	15737	-0-	-583	-0-	487	1	15250	3	Y	-0-					-0-
05	16895	X	16190	-0-	-705	-0-	509	1	15681	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	203	1	6277	3	Y	-0-					-0-
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	258	1	6119	3	Y	-0-					-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	159	1	5481	3	Y	-0-					-0-
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	160	1	5330	3	Y	-0-					-0-
*04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	165	1	5176	3	Y	-0-					-0-
*05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	170	1	5228	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

12	21328	X	20072	-0-	-1256	-0-	629	1	19443	3	N	-0-					-0-
01	21328	X	19639	-0-	-1689	-0-	795	1	18844	3	N	-0-					-0-
02	19633	X	17832	-0-	-1801	-0-	502	1	17330	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	18946	-0-	-1700	-0-	553	1	18393	3	N	-0-					-0-
04	19530	X	18767	-0-	-763	-0-	581	1	18186	3	N	-0-					-0-
05	20057	X	19023	-0-	-1034	-0-	598	1	18425	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

12	10292	X	10064	-0-	-228	-0-	315	1	9749	3	Y	-0-					-0-
01	10292	X	9669	-0-	-623	-0-	392	1	9277	3	Y	-0-					-0-
02	9657	X	9235	-0-	-422	-0-	260	1	8975	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	9395	-0-	-928	-0-	274	1	9121	3	Y	-0-					-0-
*04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	305	1	9575	3	Y	-0-					-0-
05	10075	X	9620	-0-	-455	-0-	302	1	9318	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	10	1	9042	2	N	-0-					-0-
03	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	9	1	6208	2	N	-0-					-0-
*04	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	74	1	11476	2	N	-0-					-0-
*05	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	249	1	8367	2	N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

12	8246 X	8114	-0-	-132	-0-	254	1	7860	3	Y	-0-					-0-
01	8246 X	7794	-0-	-452	-0-	316	1	7478	3	Y	-0-					-0-
02	8207 X	7823	-0-	-384	-0-	220	1	7603	3	Y	-0-					-0-
03	8773 X	7726	-0-	-1047	-0-	225	1	7501	3	Y	-0-					-0-
04	8340 X	7959	-0-	-381	-0-	246	1	7713	3	Y	-0-					-0-
05	8370 X	8021	-0-	-349	-0-	252	1	7769	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

12	14787 X	12137	-0-	-2650	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
01	24338 X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
02	13572 X	13177	-0-	-395	-0-	15	1	13162	2	N	-0-					-0-
03	13702 X	12017	-0-	-1685	-0-	17	1	12000	2	N	-0-					-0-
04	15360 X	12688	-0-	-2672	-0-	81	1	12607	2	N	-0-					-0-
05	15872 X	12778	-0-	-3094	-0-	368	1	12410	2	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

12	1209 X	906	-0-	-303	-0-	28	1	878	3	Y	-0-					-0-
01	1209 X	849	-0-	-360	-0-	34	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	1015 X	766	-0-	-249	-0-	22	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	1023 X	562	-0-	-461	-0-	16	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	190	-0-	-620	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	806 N	24	-0-	-782	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

12	22649 X	22649	-0-	-0-	-0-	1516	1	21133	3	N	-0-					-0-
01	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	1252	1	18747	3	N	-0-					-0-
02	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	764	1	16400	3	N	-0-					-0-
03	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	1013	1	15927	3	N	-0-					-0-
*04	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	640	1	14375	3	N	-0-					-0-
*05	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	678	1	13763	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

12	7905 X	7381	-0-	-524	-0-	231	1	7150	3	N	-0-					-0-
01	7905 X	7144	-0-	-761	-0-	289	1	6855	3	N	-0-					-0-
02	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	245	1	8469	3	N	-0-					-0-
03	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	256	1	8516	3	N	-0-					-0-
*04	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	263	1	8233	3	N	-0-					-0-
05	9300 X	7906	-0-	-1394	-0-	248	1	7658	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

12	6045 X	4241	-0-	-1804	-0-	133	1	4108	3	Y	-0-					-0-
01	6045 X	3949	-0-	-2096	-0-	160	1	3789	3	Y	-0-					-0-
02	4988 X	3646	-0-	-1342	-0-	103	1	3543	3	Y	-0-					-0-
03	4650 X	3758	-0-	-892	-0-	110	1	3648	3	Y	-0-					-0-
*04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	151	1	4737	3	Y	-0-					-0-
05	4247 X	4201	-0-	-46	-0-	132	1	4069	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	222	1	6848	3	N	-0-					-0-
01	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	268	1	6341	3	N	-0-					-0-
02	6177 X	5086	-0-	-1091	-0-	143	1	4943	3	N	-0-					-0-
03	7068 X	5734	-0-	-1334	-0-	167	1	5567	3	N	-0-					-0-
04	6840 X	4996	-0-	-1844	-0-	154	1	4842	3	N	-0-					-0-
05	7068 X	5953	-0-	-1115	-0-	187	1	5766	3	N	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

12	13361 X	9692	-0-	-3669	-0-	304	1	9388	3	N	-0-					-0-
01	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	556	1	13186	3	N	-0-					-0-
02	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	351	1	12125	3	N	-0-					-0-
03	12679 X	12502	-0-	-177	-0-	365	1	12137	3	N	-0-					-0-
04	12930 X	11320	-0-	-1610	-0-	351	1	10969	3	N	-0-					-0-
05	13361 X	11736	-0-	-1625	-0-	368	1	11368	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

*06	18420 X	16898	-0-	-1522	-0-	300	1	16424	3	Y	158	143	1			116
						174	9									
*07	19034 X	18730	-0-	-304	-0-	464	1	18221	3	Y	41	75	1			82
						45	9									
*08	19034 X	16788	-0-	-2246	-0-	296	1	16468	3	Y	22	39	1			65
						24	9									
*09	17910 X	17360	-0-	-550	-0-	383	1	16960	3	Y	15	32	1			48
						17	9									
*10	18724 X	17031	-0-	-1693	-0-	216	1	16758	3	Y	52	41	1			59
						57	9									
*11	18120 X	15871	-0-	-2249	-0-	352	1	15462	3	Y	52	44	1			67
						57	9									
*12	18724 X	16780	-0-	-1944	-0-	117	1	16568	3	Y	86	67	1			86
						95	9									
*01	17949 X	17219	-0-	-730	-0-	987	1	16160	3	Y	65	82	1			69
						72	9									
*02	16791 X	14676	-0-	-2115	-0-	36	1	14467	3	Y	157	110	1			116
						173	9									
*03	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	398	1	16747	3	Y	22	31	1			107
						24	9									
*04	16650 X	16066	-0-	-584	-0-	432	1	15634	3	Y	-0-	83	1			24
05	17205 X	14772	-0-	-2433	-0-	496	1	14276	3	Y	-0-					23

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

12	9765 X	6851	-0-	-2914	-0-	48	1	6778	3	Y	23	20	1			47
						25	9									
01	9331 X	7718	-0-	-1613	-0-	438	1	7171	3	Y	99	77	1			69
						109	9									
02	8584 X	6922	-0-	-1662	-0-	17	1	6890	3	Y	14	30	1			53
						15	9									
03	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	182	1	7670	3	Y	25	14	1			64
						28	9									
04	7470 X	7005	-0-	-465	-0-	187	1	6809	3	Y	8	18	1			54
						9	9									
05	7719 X	5769	-0-	-1950	-0-	193	1	5576	3	Y	-0-					54

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	57	1	8033	3	Y	37	47	1			35
							41	9									
01	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	451	1	7383	3	Y	99	92	1			42
							109	9									
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	20	1	7850	3	Y	48	53	1			37
							53	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	65	1	2718	3	Y	35	22	1			50
							39	9									
*04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	76	1	2771	3	Y	-0-	50	1			-0-
*05	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	418	1	12043	3	Y	14					14
							15	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1733	-0-	-840	-0-	12	1	1689	3	Y	29	43	1			49
							32	9									
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	143	1	2348	3	Y	178	158	1			69
							196	9									
02	2175	X	2124	-0-	-51	-0-	5	1	1975	3	Y	131	96	1			104
							144	9									
03	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	45	1	1875	3	Y	92					196
							101	9									
04	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	56	1	2021	3	Y	252	315	1			133
							277	9									
05	2263	N	1865	-0-	-398	-0-	59	1	1714	3	Y	84					217
							92	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	16620	-0-	-1360	-0-	116	1	16404	3	Y	91	92	1			83
							100	9									
01	17298	X	16619	-0-	-679	-0-	956	1	15663	3	Y	-0-	83	1			-0-
02	16211	X	15079	-0-	-1132	-0-	38	1	15039	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	17329	X	16291	-0-	-1038	-0-	378	1	15907	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
*04	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	435	1	15747	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	16616	X	15984	-0-	-632	-0-	537	1	15447	3	Y	-0-					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8421	-0-	-352	-0-	264	1	8157	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8361	-0-	-412	-0-	339	1	8022	3	N	-0-					-0-
02	8294	X	6967	-0-	-1327	-0-	196	1	6771	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	7001	-0-	-1865	-0-	204	1	6797	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	7494	-0-	-1086	-0-	232	1	7262	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	7280	-0-	-1152	-0-	229	1	7051	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	638	X	1	-0-	-637	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	535	1	17810	3	N	-0-					-0-
*04	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	517	1	16174	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	16149	-0-	13049	13049	508	1	15641	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478 X	8484	-0-	-1994	-0-	375	1	8109	2	Y	-0-					23
01	9703 X	8746	-0-	-957	-0-	565	1	8181	2	Y	-0-					23
02	9019 X	7850	-0-	-1169	-0-	234	1	7616	2	Y	-0-	23	1			-0-
03	9424 X	8601	-0-	-823	-0-	8601	2			Y	-0-					-0-
04	9120 X	8446	-0-	-674	-0-	8341	2	105	9	Y	95	81	1			14
05	8742 X	7007	-0-	-1735	-0-	7006	2	1	9	Y	1					15

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

12	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	306	1	9452	3	Y	-0-					-0-
01	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	350	1	8296	3	Y	-0-					-0-
02	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	230	1	7923	3	Y	-0-					-0-
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	295	1	9811	3	Y	-0-					-0-
*04	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	263	1	8237	3	Y	-0-					-0-
*05	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	311	1	9590	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

12	42284 X	37535	-0-	-4749	-0-	1176	1	36359	3	N	-0-					-0-
01	40672 X	39152	-0-	-1520	-0-	1585	1	37567	3	N	-0-					-0-
02	38048 X	37129	-0-	-919	-0-	1045	1	36084	3	N	-0-					-0-
03	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	1153	1	38370	3	N	-0-					-0-
04	37890 X	37582	-0-	-308	-0-	1163	1	36419	3	N	-0-					-0-
05	39680 X	35351	-0-	-4329	-0-	1110	1	34241	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

12	28117 X	24455	-0-	-3662	-0-	1080	1	23375	2	Y	-0-					22
01	27249 X	24323	-0-	-2926	-0-	1571	1	22752	2	Y	-0-					22
02	24389 X	21911	-0-	-2478	-0-	654	1	21257	2	Y	-0-					22
03	26071 X	24052	-0-	-2019	-0-	24052	2			Y	-0-					22
04	25050 X	23326	-0-	-1724	-0-	23326	2			Y	-0-					22
05	24459 X	19198	-0-	-5261	-0-	19198	2			Y	-0-					22

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

12	17856 X	16043	-0-	-1813	-0-	111	1	15834	3	Y	89	128	1			119
						98	9									
01	17298 X	16564	-0-	-734	-0-	925	1	15145	3	Y	449	369	1			199
						494	9									
02	17139 X	14949	-0-	-2190	-0-	37	1	14773	3	Y	126	177	1			148
						139	9									
03	18321 X	15947	-0-	-2374	-0-	363	1	15313	3	Y	246	109	1			285
						271	9									
04	16020 X	15564	-0-	-456	-0-	407	1	14727	3	Y	391	282	1			394
						430	9									
05	16554 X	15700	-0-	-854	-0-	520	1	14961	3	Y	199					593
						219	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63488	X	57524	-0-	-5964	-0-	401	1	57021	3	Y	93	79	1			36
							102	9									
01	61845	X	60872	-0-	-973	-0-	3496	1	57274	3	Y	93	107	1			22
							102	9									
02	59015	X	52870	-0-	-6145	-0-	132	1	52652	3	Y	78	78	1			22
							86	9									
03	63085	X	57439	-0-	-5646	-0-	1330	1	56020	3	Y	81	77	1			26
							89	9									
04	58920	X	55011	-0-	-3909	-0-	1478	1	53456	3	Y	70	82	1			14
							77	9									
05	60884	X	55640	-0-	-5244	-0-	1867	1	53697	3	Y	69					83
							76	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

12	38068	X	36689	-0-	-1379	-0-	1150	1	35539	3	Y	-0-					-0-
01	36921	X	36310	-0-	-611	-0-	1470	1	34840	3	Y	-0-					-0-
02	36395	X	34358	-0-	-2037	-0-	967	1	33391	3	Y	-0-					-0-
03	38905	X	35906	-0-	-2999	-0-	1048	1	34858	3	Y	-0-					-0-
04	37650	X	34949	-0-	-2701	-0-	1081	1	33868	3	Y	-0-					-0-
05	36735	X	36039	-0-	-696	-0-	1133	1	34906	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

12	51960	X	51960	-0-	-0-	-0-	1628	1	50332	3	Y	-0-					-0-
01	47213	X	44283	-0-	-2930	-0-	1793	1	42490	3	Y	-0-					-0-
02	44399	X	42080	-0-	-2319	-0-	1185	1	40895	3	Y	-0-					-0-
03	51956	X	44493	-0-	-7463	-0-	1298	1	43195	3	Y	-0-					-0-
04	50280	X	41509	-0-	-8771	-0-	1285	1	40224	3	Y	-0-					-0-
*05	53107	X	53107	-0-	-0-	-0-	1669	1	51438	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

12	40847	X	40847	-0-	-0-	-0-	1280	1	39567	3	Y	-0-					-0-
01	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	1519	1	35992	3	Y	-0-					-0-
02	36627	X	33386	-0-	-3241	-0-	940	1	32446	3	Y	-0-					-0-
03	40858	X	35880	-0-	-4978	-0-	1047	1	34833	3	Y	-0-					-0-
04	39540	X	38021	-0-	-1519	-0-	1177	1	36844	3	Y	-0-					-0-
05	40858	X	39365	-0-	-1493	-0-	1237	1	38128	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

12	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	922	1	28503	3	Y	-0-					-0-
01	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	1198	1	28376	3	Y	-0-					-0-
02	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	770	1	26575	3	Y	-0-					-0-
03	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	824	1	27427	3	Y	-0-					-0-
*04	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	576	1	18006	3	Y	-0-					-0-
*05	26122	X	26122	-0-	-0-	-0-	821	1	25301	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

12	14229	X	4740	-0-	-9489	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
01	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	40282	2			Y	-0-					-0-
02	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	23	1	20262	2	Y	-0-					-0-
03	15097	X	14168	-0-	-929	-0-	20	1	14148	2	Y	-0-					-0-
04	38970	X	21891	-0-	-17079	-0-	141	1	21750	2	Y	-0-					-0-
05	40269	X	20327	-0-	-19942	-0-	586	1	19741	2	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 #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	1231	1	38033	3	Y	-0-					-0-
01	35707 X	35707	-0-	-0-	-0-	1446	1	34261	3	Y	-0-					-0-
02	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	902	1	31123	3	Y	-0-					-0-
03	39277 X	32996	-0-	-6281	-0-	963	1	32033	3	Y	-0-					-0-
04	38010 X	22175	-0-	-15835	-0-	686	1	21489	3	Y	-0-					-0-
05	39277 X	18400	-0-	-20877	-0-	578	1	17822	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

12	37789 X	35504	-0-	-2285	-0-	248	1	35154	3	Y	93	79	1			41
						102	9									
01	36425 X	35022	-0-	-1403	-0-	2009	1	32911	3	Y	93	107	1			27
						102	9									
02	34568 X	32354	-0-	-2214	-0-	81	1	32186	3	Y	79	78	1			28
						87	9									
03	36952 X	33689	-0-	-3263	-0-	779	1	32821	3	Y	81	77	1			32
						89	9									
04	35310 X	32428	-0-	-2882	-0-	871	1	31481	3	Y	69	82	1			19
						76	9									
05	35495 X	32120	-0-	-3375	-0-	1077	1	30967	3	Y	69					88
						76	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

12	43865 X	39097	-0-	-4768	-0-	1225	1	37872	3	Y	-0-					-0-
01	43834 X	38443	-0-	-5391	-0-	1557	1	36886	3	Y	-0-					-0-
02	39237 X	35556	-0-	-3681	-0-	1001	1	34555	3	Y	-0-					-0-
03	41447 X	37867	-0-	-3580	-0-	1105	1	36762	3	Y	-0-					-0-
04	40110 X	36123	-0-	-3987	-0-	1118	1	35005	3	Y	-0-					-0-
05	39091 X	37716	-0-	-1375	-0-	1185	1	36531	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

12	35991 X	34543	-0-	-1448	-0-	1083	1	33460	3	N	-0-					-0-
01	34317 X	26041	-0-	-8276	-0-	1055	1	24986	3	N	-0-					-0-
02	31987 X	25714	-0-	-6273	-0-	724	1	24990	3	N	-0-					-0-
03	34534 X	33282	-0-	-1252	-0-	971	1	32311	3	N	-0-					-0-
04	33420 X	30999	-0-	-2421	-0-	960	1	30039	3	N	-0-					-0-
05	34534 X	30219	-0-	-4315	-0-	949	1	29270	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

12	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	1133	1	35025	3	Y	-0-					-0-
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	1426	1	33783	3	Y	-0-					-0-
02	32512 X	32512	-0-	-0-	-0-	915	1	31597	3	Y	-0-					-0-
03	34177 X	34177	-0-	-0-	-0-	997	1	33180	3	Y	-0-					-0-
*04	32907 X	32907	-0-	-0-	-0-	1019	1	31888	3	Y	-0-					-0-
*05	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	1051	1	32409	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

12	34286 X	30527	-0-	-3759	-0-	957	1	29570	3	Y	-0-					-0-
01	32922 X	27090	-0-	-5832	-0-	1097	1	25993	3	Y	-0-					-0-
02	29986 X	14552	-0-	-15434	-0-	410	1	14142	3	Y	-0-					-0-
03	31589 X	19025	-0-	-12564	-0-	555	1	18470	3	Y	-0-					-0-
*04	31053 X	31053	-0-	-0-	-0-	962	1	30091	3	Y	-0-					-0-
*05	33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	1042	1	32130	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30483 X	30483	-0-	-0-	-0-	1347	1	29136	2	Y	-0-					38
01	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1375	1	19918	2	Y	64					102
						70	9									
02	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	498	1	16188	2	Y	11	31	1			82
						12	9									
03	23932 X	16274	-0-	-7658	-0-	16274	2			Y	-0-					82
04	23160 X	15715	-0-	-7445	-0-	15552	2	163	9	Y	148	197	1			33
05	23932 X	14061	-0-	-9871	-0-	14061	2			Y	-0-					33

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

12	42811 X	38687	-0-	-4124	-0-	1213	1	37474	3	Y	-0-					-0-
01	41354 X	38419	-0-	-2935	-0-	1556	1	36863	3	Y	-0-					-0-
02	37874 X	36544	-0-	-1330	-0-	1029	1	35515	3	Y	-0-					-0-
03	40207 X	37860	-0-	-2347	-0-	1105	1	36755	3	Y	-0-					-0-
04	38550 X	37662	-0-	-888	-0-	1166	1	36496	3	Y	-0-					-0-
05	39060 X	37866	-0-	-1194	-0-	1189	1	36677	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

12	59582 X	53566	-0-	-6016	-0-	1679	1	51887	3	Y	-0-					-0-
01	59582 X	52942	-0-	-6640	-0-	2144	1	50798	3	Y	-0-					-0-
02	53186 X	52532	-0-	-654	-0-	1479	1	51053	3	Y	-0-					-0-
03	56854 X	53936	-0-	-2918	-0-	1574	1	52362	3	Y	-0-					-0-
04	53910 X	53836	-0-	-74	-0-	1666	1	52170	3	Y	-0-					-0-
05	56141 X	52931	-0-	-3210	-0-	1663	1	51268	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

12	31651 X	28254	-0-	-3397	-0-	886	1	27368	3	Y	-0-					-0-
01	30938 X	26585	-0-	-4353	-0-	1077	1	25508	3	Y	-0-					-0-
02	28188 X	24724	-0-	-3464	-0-	696	1	24028	3	Y	-0-					-0-
03	29450 X	23845	-0-	-5605	-0-	696	1	23149	3	Y	-0-					-0-
04	28410 X	18707	-0-	-9703	-0-	580	1	18127	3	Y	-0-					-0-
05	28241 X	15715	-0-	-12526	-0-	494	1	15221	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

12	41789 X	41789	-0-	-0-	-0-	1310	1	40479	3	Y	-0-					-0-
01	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	1669	1	39541	3	Y	-0-					-0-
02	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	1076	1	37126	3	Y	-0-					-0-
03	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	1176	1	39106	3	Y	-0-					-0-
*04	39796 X	39796	-0-	-0-	-0-	1232	1	38564	3	Y	-0-					-0-
*05	41175 X	41175	-0-	-0-	-0-	1293	1	39882	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

12	30783 X	29728	-0-	-1055	-0-	932	1	28796	3	Y	-0-					-0-
01	30783 X	29330	-0-	-1453	-0-	1188	1	28142	3	Y	-0-					-0-
02	29870 X	27330	-0-	-2540	-0-	769	1	26561	3	Y	-0-					-0-
03	31930 X	28684	-0-	-3246	-0-	837	1	27847	3	Y	-0-					-0-
04	30900 X	28236	-0-	-2664	-0-	874	1	27362	3	Y	-0-					-0-
05	29729 X	27730	-0-	-1999	-0-	871	1	26859	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34472 X	31095	-0-	-3377	-0-	1374	1	29721	2	N	-0-					-0-
01	34162 X	30556	-0-	-3606	-0-	1973	1	28583	2	N	-0-					-0-
02	30711 X	28336	-0-	-2375	-0-	846	1	27490	2	N	-0-					-0-
03	32488 X	31120	-0-	-1368	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
04	31440 X	30413	-0-	-1027	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
05	31093 X	25557	-0-	-5536	-0-	25557	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

12	46252 X	43008	-0-	-3244	-0-	1348	1	41660	3	Y	-0-					-0-
01	45942 X	42531	-0-	-3411	-0-	1722	1	40809	3	Y	-0-					-0-
02	42369 X	39728	-0-	-2641	-0-	1119	1	38609	3	Y	-0-					-0-
03	44330 X	41716	-0-	-2614	-0-	1217	1	40499	3	Y	-0-					-0-
*04	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	1329	1	41602	3	Y	-0-					-0-
*05	43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	1355	1	41765	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

12	62093 X	57120	-0-	-4973	-0-	727	1	56393	3	Y	-0-					-0-
01	60295 X	55451	-0-	-4844	-0-	1042	1	54409	3	Y	-0-					-0-
02	56202 X	42378	-0-	-13824	-0-	855	1	41523	3	Y	-0-					-0-
03	58745 X	28543	-0-	-30202	-0-	435	1	28108	3	Y	-0-					-0-
*04	50850 X	39391	-0-	-11459	-0-	33	1	39358	3	Y	-0-					-0-
*05	44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	431	1	43920	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

12	52762 X	47460	-0-	-5302	-0-	1487	1	45973	3	Y	-0-					-0-
01	50623 X	46635	-0-	-3988	-0-	1888	1	44747	3	Y	-0-					-0-
02	47357 X	42407	-0-	-4950	-0-	1194	1	41213	3	Y	-0-					-0-
03	48980 X	46029	-0-	-2951	-0-	1343	1	44686	3	Y	-0-					-0-
04	47190 X	44418	-0-	-2772	-0-	1375	1	43043	3	Y	-0-					-0-
05	47461 X	45627	-0-	-1834	-0-	1433	1	44194	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

12	26133 X	24159	-0-	-1974	-0-	169	1	23990	3	N	-0-					-0-
01	26133 X	23529	-0-	-2604	-0-	1354	1	22175	3	N	-0-					-0-
02	23635 X	21039	-0-	-2596	-0-	53	1	20986	3	N	-0-					-0-
03	25265 X	23027	-0-	-2238	-0-	534	1	22493	3	N	-0-					-0-
04	24060 X	21953	-0-	-2107	-0-	590	1	21363	3	N	-0-					-0-
05	24149 X	21562	-0-	-2587	-0-	725	1	20837	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

12	18352 X	16776	-0-	-1576	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
01	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-	31764	2			N	-0-					-0-
02	16878 X	15428	-0-	-1450	-0-	18	1	15410	2	N	-0-					-0-
03	17701 X	15955	-0-	-1746	-0-	23	1	15932	2	N	-0-					-0-
04	26310 X	15388	-0-	-10922	-0-	99	1	15289	2	N	-0-					-0-
05	27187 X	13328	-0-	-13859	-0-	384	1	12944	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731 X	18893	-0-	-2838	-0-	592	1	18301	3	Y	-0-					-0-
01	21421 X	19005	-0-	-2416	-0-	770	1	18235	3	Y	-0-					-0-
02	19981 X	17370	-0-	-2611	-0-	489	1	16881	3	Y	-0-					-0-
03	20522 X	18043	-0-	-2479	-0-	527	1	17516	3	Y	-0-					-0-
04	19470 X	17853	-0-	-1617	-0-	552	1	17301	3	Y	-0-					-0-
05	19003 X	18245	-0-	-758	-0-	573	1	17672	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

12	33263 X	30410	-0-	-2853	-0-	211	1	29984	3	Y	195	105	1			125
						215	9									
01	32953 X	29321	-0-	-3632	-0-	1678	1	27492	3	Y	137	176	1			86
						151	9									
02	30015 X	27030	-0-	-2985	-0-	67	1	26831	3	Y	120	141	1			65
						132	9									
03	31651 X	28448	-0-	-3203	-0-	657	1	27666	3	Y	114	157	1			22
						125	9									
04	29880 X	27158	-0-	-2722	-0-	726	1	26255	3	Y	161	139	1			44
						177	9									
05	30411 X	27074	-0-	-3337	-0-	903	1	25970	3	Y	183					227
						201	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

12	52049 X	41892	-0-	-10157	-0-	1313	1	40579	3	N	-0-					-0-
01	52049 X	41333	-0-	-10716	-0-	1674	1	39659	3	N	-0-					-0-
02	46429 X	38569	-0-	-7860	-0-	1086	1	37483	3	N	-0-					-0-
03	47647 X	40416	-0-	-7231	-0-	1179	1	39237	3	N	-0-					-0-
04	45090 X	39846	-0-	-5244	-0-	1234	1	38612	3	N	-0-					-0-
05	41881 X	39469	-0-	-2412	-0-	1240	1	38229	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

12	39804 X	33430	-0-	-6374	-0-	1048	1	32382	3	Y	-0-					-0-
01	38130 X	32585	-0-	-5545	-0-	1320	1	31265	3	Y	-0-					-0-
02	34394 X	28297	-0-	-6097	-0-	797	1	27500	3	Y	-0-					-0-
03	35402 X	30187	-0-	-5215	-0-	881	1	29306	3	Y	-0-					-0-
04	33510 X	28338	-0-	-5172	-0-	877	1	27461	3	Y	-0-					-0-
05	33418 X	28969	-0-	-4449	-0-	911	1	28058	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

12	46190 X	39088	-0-	-7102	-0-	1225	1	37863	3	Y	-0-					-0-
01	44981 X	38471	-0-	-6510	-0-	1558	1	36913	3	Y	-0-					-0-
02	40629 X	34446	-0-	-6183	-0-	970	1	33476	3	Y	-0-					-0-
03	41323 X	36209	-0-	-5114	-0-	1057	1	35152	3	Y	-0-					-0-
04	38640 X	32582	-0-	-6058	-0-	1009	1	31573	3	Y	-0-					-0-
05	39091 X	33134	-0-	-5957	-0-	1041	1	32093	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

12	40207 X	32586	-0-	-7621	-0-	1021	1	31565	3	Y	-0-					-0-
01	40207 X	33655	-0-	-6552	-0-	1363	1	32292	3	Y	-0-					-0-
02	34713 X	30589	-0-	-4124	-0-	861	1	29728	3	Y	-0-					-0-
03	34441 X	31621	-0-	-2820	-0-	923	1	30698	3	Y	-0-					-0-
04	32580 X	28722	-0-	-3858	-0-	889	1	27833	3	Y	-0-					-0-
05	33666 X	27511	-0-	-6155	-0-	864	1	26647	3	Y	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105121 X	93660	-0-	-11461	-0-	2935	1	90725	3	N	-0-					-0-
01	105121 X	93124	-0-	-11997	-0-	3771	1	89353	3	N	-0-					-0-
02	96628 X	87416	-0-	-9212	-0-	2461	1	84955	3	N	-0-					-0-
03	100223 X	92967	-0-	-7256	-0-	2713	1	90254	3	N	-0-					-0-
04	96990 X	88190	-0-	-8800	-0-	2730	1	85460	3	N	-0-					-0-
05	93651 X	92399	-0-	-1252	-0-	2903	1	89496	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

12	65844 X	57974	-0-	-7870	-0-	1817	1	56157	3	Y	-0-					-0-
01	65658 X	54136	-0-	-11522	-0-	2192	1	51944	3	Y	-0-					-0-
02	61422 X	50571	-0-	-10851	-0-	1424	1	49147	3	Y	-0-					-0-
03	61969 X	52146	-0-	-9823	-0-	1522	1	50624	3	Y	-0-					-0-
04	59970 X	49828	-0-	-10142	-0-	1542	1	48286	3	Y	-0-					-0-
05	57970 X	49613	-0-	-8357	-0-	1559	1	48054	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

12	66991 X	54919	-0-	-12072	-0-	1721	1	53198	3	Y	-0-					-0-
01	66991 X	52824	-0-	-14167	-0-	2139	1	50685	3	Y	-0-					-0-
02	59566 X	50932	-0-	-8634	-0-	1434	1	49498	3	Y	-0-					-0-
03	60667 X	51990	-0-	-8677	-0-	1517	1	50473	3	Y	-0-					-0-
04	57750 X	49997	-0-	-7753	-0-	1548	1	48449	3	Y	-0-					-0-
05	54932 X	51293	-0-	-3639	-0-	1611	1	49682	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

12	77872 X	75607	-0-	-2265	-0-	2370	1	73237	3	Y	-0-					-0-
01	77066 X	73746	-0-	-3320	-0-	2986	1	70760	3	Y	-0-					-0-
02	75284 X	67346	-0-	-7938	-0-	1896	1	65450	3	Y	-0-					-0-
03	80476 X	71492	-0-	-8984	-0-	2086	1	69406	3	Y	-0-					-0-
04	77250 X	68172	-0-	-9078	-0-	2110	1	66062	3	Y	-0-					-0-
05	75609 X	67522	-0-	-8087	-0-	2121	1	65401	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

12	10974 X	10137	-0-	-837	-0-	318	1	9819	3	Y	-0-					1
01	10850 X	9912	-0-	-938	-0-	401	1	9511	3	Y	-0-					1
02	10063 X	9200	-0-	-863	-0-	259	1	8941	3	Y	-0-					1
03	10757 X	9781	-0-	-976	-0-	285	1	9496	3	Y	-0-					1
04	10410 X	9198	-0-	-1212	-0-	285	1	8913	3	Y	-0-					1
05	10137 X	9392	-0-	-745	-0-	295	1	9097	3	Y	-0-	1	7			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

12	121489 X	106206	-0-	-15283	-0-	3329	1	102877	3	Y	-0-					-0-
01	117831 X	104166	-0-	-13665	-0-	4218	1	99948	3	Y	-0-					-0-
02	106952 X	94614	-0-	-12338	-0-	2664	1	91950	3	Y	-0-					-0-
03	111755 X	98998	-0-	-12757	-0-	2889	1	96109	3	Y	-0-					-0-
04	105330 X	94894	-0-	-10436	-0-	2938	1	91956	3	Y	-0-					-0-
05	106206 X	95607	-0-	-10599	-0-	3003	1	92604	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

12	47988 X	44669	-0-	-3319	-0-	1400	1	43269	3	Y	-0-					-0-
01	47988 X	43731	-0-	-4257	-0-	1771	1	41960	3	Y	-0-					-0-
02	44515 X	40877	-0-	-3638	-0-	1151	1	39726	3	Y	-0-					-0-
03	46438 X	42089	-0-	-4349	-0-	1228	1	40861	3	Y	-0-					-0-
04	43560 X	40434	-0-	-3126	-0-	1252	1	39182	3	Y	-0-					-0-
05	44671 X	41634	-0-	-3037	-0-	1308	1	40326	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	35247 X	33543	-0-	-1704	-0-	1051	1	32492	3	Y	-0-			-0-
01	35247 X	32814	-0-	-2433	-0-	1329	1	31485	3	Y	-0-			-0-
02	31697 X	30777	-0-	-920	-0-	867	1	29910	3	Y	-0-			-0-
03	33542 X	31735	-0-	-1807	-0-	926	1	30809	3	Y	-0-			-0-
04	32460 X	30558	-0-	-1902	-0-	946	1	29612	3	Y	-0-			-0-
05	33542 X	30893	-0-	-2649	-0-	970	1	29923	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

12	44247 X	44247	-0-	-0-	-0-	44247	2			Y	-0-			-0-
01	78042 X	78042	-0-	-0-	-0-	78042	2			Y	-0-			-0-
02	35815 X	29715	-0-	-6100	-0-	34	1	29681	2	Y	-0-			-0-
03	44237 X	30128	-0-	-14109	-0-	44	1	30084	2	Y	-0-			-0-
04	56100 X	29913	-0-	-26187	-0-	192	1	29721	2	Y	-0-			-0-
05	57970 X	32586	-0-	-25384	-0-	939	1	31647	2	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

12	37014 X	33453	-0-	-3561	-0-	33453	2			Y	-0-			-0-
01	65893 X	65893	-0-	-0-	-0-	65893	2			Y	-0-			-0-
02	35090 X	31526	-0-	-3564	-0-	36	1	31490	2	Y	-0-			-0-
03	37510 X	30503	-0-	-7007	-0-	44	1	30459	2	Y	-0-			-0-
04	51180 X	30485	-0-	-20695	-0-	196	1	30289	2	Y	-0-			-0-
05	52886 X	29841	-0-	-23045	-0-	860	1	28981	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

12	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	206	1	29228	3	Y	146	145	1	20
						161	9							
01	28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	1657	1	27136	3	Y	159	160	1	19
						175	9							
02	25522 X	25522	-0-	-0-	-0-	64	1	25374	3	Y	76	86	1	9
						84	9							
03	27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	635	1	26761	3	Y	113	101	1	21
						124	9							
*04	26519 X	26519	-0-	-0-	-0-	710	1	25687	3	Y	111	120	1	12
						122	9							
*05	26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	891	1	25621	3	Y	114			122
						125	9							

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

12	32240 X	30241	-0-	-1999	-0-	210	1	29892	3	Y	126	127	1	18
						139	9							
01	32240 X	29694	-0-	-2546	-0-	1700	1	27853	3	Y	128	129	1	17
						141	9							
02	29464 X	27051	-0-	-2413	-0-	67	1	26906	3	Y	71	78	1	10
						78	9							
03	31496 X	28426	-0-	-3070	-0-	657	1	27678	3	Y	83	75	1	18
						91	9							
04	29280 X	27293	-0-	-1987	-0-	730	1	26422	3	Y	128	136	1	10
						141	9							
05	30256 X	27741	-0-	-2515	-0-	927	1	26662	3	Y	138			148
						152	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37820 X	35095	-0-	-2725	-0-	244	1	34654	3	Y	179	174	1			25
						197	9									
01	37820 X	34659	-0-	-3161	-0-	1988	1	32570	3	Y	92	99	1			18
						101	9									
02	34568 X	31899	-0-	-2669	-0-	80	1	31761	3	Y	53	59	1			12
						58	9									
03	36952 X	33518	-0-	-3434	-0-	776	1	32688	3	Y	49	45	1			16
						54	9									
04	33960 X	32243	-0-	-1717	-0-	861	1	31120	3	Y	238	228	1			26
						262	9									
05	35092 X	33099	-0-	-1993	-0-	1103	1	31719	3	Y	252					278
						277	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

12	26536 X	24062	-0-	-2474	-0-	168	1	23846	3	Y	44	47	1			9
						48	9									
01	26536 X	23641	-0-	-2895	-0-	1357	1	22222	3	Y	56	57	1			8
						62	9									
02	24157 X	21752	-0-	-2405	-0-	54	1	21634	3	Y	58	61	1			5
						64	9									
03	25823 X	22810	-0-	-3013	-0-	528	1	22247	3	Y	32	30	1			7
						35	9									
04	23610 X	21876	-0-	-1734	-0-	588	1	21286	3	Y	2	6	1			3
						2	9									
05	24056 X	22251	-0-	-1805	-0-	748	1	21503	3	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

12	32147 X	28573	-0-	-3574	-0-	199	1	28321	3	Y	48	48	1			-0-
						53	9									
01	32147 X	29392	-0-	-2755	-0-	1685	1	27601	3	Y	96	93	1			3
						106	9									
02	29232 X	26941	-0-	-2291	-0-	67	1	26775	3	Y	90	93	1			-0-
						99	9									
03	31248 X	28066	-0-	-3182	-0-	650	1	27382	3	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
04	28950 X	26306	-0-	-2644	-0-	708	1	25595	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	29388 X	27581	-0-	-1807	-0-	927	1	26654	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

12	45880 X	41546	-0-	-4334	-0-	290	1	41153	3	Y	94	78	1			36
						103	9									
01	45880 X	42374	-0-	-3506	-0-	2432	1	39836	3	Y	96	109	1			23
						106	9									
02	41354 X	39326	-0-	-2028	-0-	98	1	39141	3	Y	79	79	1			23
						87	9									
03	44206 X	41161	-0-	-3045	-0-	953	1	40119	3	Y	81	77	1			27
						89	9									
04	42780 X	39261	-0-	-3519	-0-	1054	1	38130	3	Y	70	81	1			16
						77	9									
05	42377 X	40262	-0-	-2115	-0-	1350	1	38835	3	Y	70					86
						77	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36642 X	33230	-0-	-3412	-0-	232	1	32896	3	Y	93	78	1			41
						102	9									
01	36642 X	32757	-0-	-3885	-0-	1879	1	30781	3	Y	88	101	1			28
						97	9									
02	33321 X	30003	-0-	-3318	-0-	75	1	29841	3	Y	79	77	1			30
						87	9									
03	35619 X	31700	-0-	-3919	-0-	733	1	30878	3	Y	81	77	1			34
						89	9									
04	32940 X	30339	-0-	-2601	-0-	814	1	29446	3	Y	72	84	1			22
						79	9									
05	33232 X	31158	-0-	-2074	-0-	1044	1	30034	3	Y	73					95
						80	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

12	32767 X	25878	-0-	-6889	-0-	811	1	25067	3	Y	-0-					-0-
01	29636 X	25924	-0-	-3712	-0-	1050	1	24874	3	Y	-0-					-0-
02	26738 X	24791	-0-	-1947	-0-	698	1	24093	3	Y	-0-					-0-
03	27094 X	25054	-0-	-2040	-0-	731	1	24323	3	Y	-0-					-0-
04	25620 X	23218	-0-	-2402	-0-	719	1	22499	3	Y	-0-					-0-
05	26505 X	23109	-0-	-3396	-0-	726	1	22383	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

12	37014 X	34307	-0-	-2707	-0-	239	1	33966	3	Y	93	73	1			31
						102	9									
01	37014 X	33657	-0-	-3357	-0-	1931	1	31630	3	Y	87	100	1			18
						96	9									
02	33756 X	30926	-0-	-2830	-0-	77	1	30763	3	Y	78	77	1			19
						86	9									
03	36084 X	32489	-0-	-3595	-0-	752	1	31647	3	Y	82	77	1			24
						90	9									
04	33810 X	31046	-0-	-2764	-0-	833	1	30135	3	Y	71	83	1			12
						78	9									
05	34317 X	31146	-0-	-3171	-0-	1044	1	30023	3	Y	72					84
						79	9									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

12	31372 X	28809	-0-	-2563	-0-	201	1	28536	3	Y	65	66	1			5
						72	9									
01	31372 X	28297	-0-	-3075	-0-	1625	1	26613	3	Y	54	53	1			6
						59	9									
02	28565 X	26066	-0-	-2499	-0-	65	1	25933	3	Y	62	64	1			4
						68	9									
03	30535 X	27374	-0-	-3161	-0-	633	1	26676	3	Y	59	55	1			8
						65	9									
04	28290 X	26247	-0-	-2043	-0-	705	1	25487	3	Y	50	52	1			6
						55	9									
05	28799 X	26710	-0-	-2089	-0-	896	1	25771	3	Y	39					45
						43	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32798 X	29012	-0-	-3786	-0-	909	1	28103	3	Y	-0-					-0-
01	31899 X	29292	-0-	-2607	-0-	1186	1	28106	3	Y	-0-					-0-
02	29087 X	27307	-0-	-1780	-0-	769	1	26538	3	Y	-0-					-0-
03	30504 X	28165	-0-	-2339	-0-	822	1	27343	3	Y	-0-					-0-
04	28800 X	26586	-0-	-2214	-0-	823	1	25763	3	Y	-0-					-0-
05	29295 X	26773	-0-	-2522	-0-	841	1	25932	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

12	53537 X	46374	-0-	-7163	-0-	1453	1	44921	3	Y	-0-					-0-
01	51770 X	45174	-0-	-6596	-0-	1829	1	43345	3	Y	-0-					-0-
02	47415 X	38211	-0-	-9204	-0-	1076	1	37135	3	Y	-0-					-0-
03	49259 X	46812	-0-	-2447	-0-	1366	1	45446	3	Y	-0-					-0-
04	46770 X	43617	-0-	-3153	-0-	1351	1	42266	3	Y	-0-					-0-
05	46376 X	40547	-0-	-5829	-0-	1274	1	39273	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

12	50344 X	44142	-0-	-6202	-0-	1383	1	42759	3	Y	-0-					-0-
01	49321 X	45129	-0-	-4192	-0-	1827	1	43302	3	Y	-0-					-0-
02	45240 X	45233	-0-	-7	-0-	1274	1	43959	3	Y	-0-					-0-
03	47554 X	45868	-0-	-1686	-0-	1339	1	44529	3	Y	-0-					-0-
04	44430 X	43128	-0-	-1302	-0-	1335	1	41793	3	Y	-0-					-0-
05	48360 X	44297	-0-	-4063	-0-	1392	1	42905	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

12	28985 X	26729	-0-	-2256	-0-	187	1	26490	3	Y	47	49	1			1
						52	9									
01	28985 X	26301	-0-	-2684	-0-	1509	1	24725	3	Y	61	61	1			1
						67	9									
02	26680 X	24201	-0-	-2479	-0-	60	1	24047	3	Y	85	86	1			-0-
						94	9									
03	28520 X	25366	-0-	-3154	-0-	586	1	24692	3	Y	80	74	1			6
						88	9									
04	26160 X	24346	-0-	-1814	-0-	653	1	23615	3	Y	71	74	1			3
						78	9									
05	26722 X	24786	-0-	-1936	-0-	829	1	23869	3	Y	80					83
						88	9									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

12	28086 X	25056	-0-	-3030	-0-	175	1	24795	3	Y	78	78	1			14
						86	9									
01	28086 X	24579	-0-	-3507	-0-	1411	1	23109	3	Y	54	57	1			11
						59	9									
02	25288 X	22860	-0-	-2428	-0-	57	1	22738	3	Y	59	61	1			9
						65	9									
03	27032 X	24095	-0-	-2937	-0-	555	1	23395	3	Y	132	117	1			24
						145	9									
04	24960 X	22159	-0-	-2801	-0-	593	1	21449	3	Y	106	112	1			18
						117	9									
05	25048 X	23135	-0-	-1913	-0-	777	1	22357	3	Y	1					19
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33015 X	29466	-0-	-3549	-0-	205	1	29137	3	Y	113	112	1			15
						124	9									
01	33015 X	28547	-0-	-4468	-0-	1633	1	26754	3	Y	145	142	1			18
						160	9									
02	29377 X	26625	-0-	-2752	-0-	66	1	26476	3	Y	75	83	1			10
						83	9									
03	31403 X	27018	-0-	-4385	-0-	625	1	26304	3	Y	81	74	1			17
						89	9									
04	29160 X	26484	-0-	-2676	-0-	709	1	25647	3	Y	116	121	1			12
						128	9									
05	29481 X	27025	-0-	-2456	-0-	904	1	25997	3	Y	113					125
						124	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

12	37572 X	34193	-0-	-3379	-0-	1072	1	33121	3	N	-0-					-0-
01	37262 X	33672	-0-	-3590	-0-	1364	1	32308	3	N	-0-					-0-
02	33263 X	31865	-0-	-1398	-0-	897	1	30968	3	N	-0-					-0-
03	35464 X	33969	-0-	-1495	-0-	991	1	32978	3	N	-0-					-0-
04	34320 X	32613	-0-	-1707	-0-	1010	1	31603	3	N	-0-					-0-
05	34193 X	32950	-0-	-1243	-0-	1035	1	31915	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

12	33480 X	30401	-0-	-3079	-0-	212	1	30056	3	Y	121	119	1			15
						133	9									
01	33480 X	28880	-0-	-4600	-0-	1654	1	27099	3	Y	115	116	1			14
						127	9									
02	29899 X	27155	-0-	-2744	-0-	68	1	27015	3	Y	65	71	1			8
						72	9									
03	31961 X	28259	-0-	-3702	-0-	654	1	27530	3	Y	68	62	1			14
						75	9									
*04	30030 X	27766	-0-	-2264	-0-	744	1	26928	3	Y	85	90	1			9
						94	9									
05	30411 X	28319	-0-	-2092	-0-	950	1	27333	3	Y	33					40
						36	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

12	49848 X	45958	-0-	-3890	-0-	321	1	45534	3	Y	94	79	1			30
						103	9									
01	49476 X	44804	-0-	-4672	-0-	2572	1	42136	3	Y	87	102	1			15
						96	9									
02	44631 X	41963	-0-	-2668	-0-	105	1	41771	3	Y	79	77	1			17
						87	9									
03	47709 X	44888	-0-	-2821	-0-	1039	1	43760	3	Y	81	77	1			21
						89	9									
04	45120 X	42554	-0-	-2566	-0-	1143	1	41335	3	Y	69	81	1			9
						76	9									
05	45973 X	43226	-0-	-2747	-0-	1449	1	41699	3	Y	71					80
						78	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

12	34565 X	33120	-0-	-1445	-0-	1038	1	32082	3	Y	-0-					-0-
01	33697 X	30996	-0-	-2701	-0-	1255	1	29741	3	Y	-0-					-0-
02	31001 X	28729	-0-	-2272	-0-	809	1	27920	3	Y	-0-					-0-
03	33139 X	30123	-0-	-3016	-0-	879	1	29244	3	Y	-0-					-0-
04	32040 X	27276	-0-	-4764	-0-	845	1	26431	3	Y	-0-					-0-
05	33108 X	26739	-0-	-6369	-0-	840	1	25899	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 #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34720 X	30939	-0-	-3781	-0-	970	1	29969	3	Y	-0-			-0-
01	33387 X	29949	-0-	-3438	-0-	1213	1	28736	3	Y	-0-			-0-
02	30885 X	26155	-0-	-4730	-0-	736	1	25419	3	Y	-0-			-0-
03	33015 X	26507	-0-	-6508	-0-	774	1	25733	3	Y	-0-			-0-
04	30990 X	30251	-0-	-739	-0-	936	1	29315	3	Y	-0-			-0-
05	30938 X	29455	-0-	-1483	-0-	926	1	28529	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

12	37479 X	32481	-0-	-4998	-0-	1018	1	31463	3	Y	-0-			-0-
01	36611 X	32673	-0-	-3938	-0-	1323	1	31350	3	Y	-0-			-0-
02	33147 X	29397	-0-	-3750	-0-	828	1	28569	3	Y	-0-			-0-
03	34410 X	29966	-0-	-4444	-0-	874	1	29092	3	Y	-0-			-0-
04	32550 X	28550	-0-	-4000	-0-	884	1	27666	3	Y	-0-			-0-
05	32674 X	29389	-0-	-3285	-0-	924	1	28465	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

12	52638 X	50599	-0-	-2039	-0-	1586	1	49013	3	Y	-0-			-0-
01	51801 X	48328	-0-	-3473	-0-	1957	1	46371	3	Y	-0-			-0-
02	51069 X	43379	-0-	-7690	-0-	1221	1	42158	3	Y	-0-			-0-
03	54591 X	46093	-0-	-8498	-0-	1345	1	44748	3	Y	-0-			-0-
04	50460 X	44216	-0-	-6244	-0-	1369	1	42847	3	Y	-0-			-0-
05	50592 X	45740	-0-	-4852	-0-	1437	1	44303	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

12	30442 X	21410	-0-	-9032	-0-	671	1	20739	3	Y	-0-			-0-
01	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	1231	1	29178	3	Y	-0-			-0-
02	28710 X	25712	-0-	-2998	-0-	724	1	24988	3	Y	-0-			-0-
03	30690 X	27019	-0-	-3671	-0-	788	1	26231	3	Y	-0-			-0-
04	29430 X	25107	-0-	-4323	-0-	777	1	24330	3	Y	-0-			-0-
05	30411 X	24593	-0-	-5818	-0-	772	1	23821	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

12	47957 X	43206	-0-	-4751	-0-	1354	1	41852	3	Y	-0-			-0-
01	46934 X	42699	-0-	-4235	-0-	1729	1	40970	3	Y	-0-			-0-
02	43065 X	39392	-0-	-3673	-0-	1109	1	38283	3	Y	-0-			-0-
03	45229 X	37801	-0-	-7428	-0-	1103	1	36698	3	Y	-0-			-0-
04	43110 X	40871	-0-	-2239	-0-	1265	1	39606	3	Y	-0-			-0-
05	43214 X	40593	-0-	-2621	-0-	1275	1	39318	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

12	50003 X	48288	-0-	-1715	-0-	1513	1	46775	3	Y	-0-			-0-
01	48577 X	47145	-0-	-1432	-0-	1909	1	45236	3	Y	-0-			-0-
02	48343 X	42721	-0-	-5622	-0-	1203	1	41518	3	Y	-0-			-0-
03	51677 X	44967	-0-	-6710	-0-	1312	1	43655	3	Y	-0-			-0-
04	46740 X	43065	-0-	-3675	-0-	1333	1	41732	3	Y	-0-			-0-
05	48298 X	43553	-0-	-4745	-0-	1368	1	42185	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

12	51274 X	48548	-0-	-2726	-0-	1522	1	47026	3	Y	-0-			-0-
01	49383 X	47128	-0-	-2255	-0-	1908	1	45220	3	Y	-0-			-0-
02	45762 X	44330	-0-	-1432	-0-	1248	1	43082	3	Y	-0-			-0-
03	48546 X	45455	-0-	-3091	-0-	1326	1	44129	3	Y	-0-			-0-
04	46980 X	43356	-0-	-3624	-0-	1342	1	42014	3	Y	-0-			-0-
05	48546 X	43938	-0-	-4608	-0-	1380	1	42558	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54374 X	48231	-0-	-6143	-0-	1512	1	46719	3	Y	-0-					-0-
01	52917 X	46420	-0-	-6497	-0-	1880	1	44540	3	Y	-0-					-0-
02	48314 X	42871	-0-	-5443	-0-	1207	1	41664	3	Y	-0-					-0-
03	50406 X	44650	-0-	-5756	-0-	1303	1	43347	3	Y	-0-					-0-
04	47040 X	42048	-0-	-4992	-0-	1301	1	40747	3	Y	-0-					-0-
05	48236 X	42624	-0-	-5612	-0-	1340	1	41284	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

12	50220 X	43935	-0-	-6285	-0-	1377	1	42558	3	Y	-0-					-0-
01	59559 X	59559	-0-	-0-	-0-	2412	1	57147	3	Y	-0-					-0-
02	49628 X	49628	-0-	-0-	-0-	1397	1	48231	3	Y	-0-					-0-
03	46985 X	46985	-0-	-0-	-0-	1371	1	45614	3	Y	-0-					-0-
04	57630 X	46693	-0-	-10937	-0-	1445	1	45248	3	Y	-0-					-0-
05	59551 X	46371	-0-	-13180	-0-	1457	1	44914	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

12	60264 X	52506	-0-	-7758	-0-	1646	1	50860	3	Y	-0-					-0-
01	58280 X	51097	-0-	-7183	-0-	2069	1	49028	3	Y	-0-					-0-
02	53186 X	50258	-0-	-2928	-0-	1415	1	48843	3	Y	-0-					-0-
03	54684 X	51659	-0-	-3025	-0-	1508	1	50151	3	Y	-0-					-0-
04	52200 X	48610	-0-	-3590	-0-	1505	1	47105	3	Y	-0-					-0-
05	53723 X	48160	-0-	-5563	-0-	1513	1	46647	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

12	50902 X	44250	-0-	-6652	-0-	309	1	43839	3	Y	93	78	1			35
						102	9									
01	50094 X	50094	-0-	-0-	-0-	2876	1	47116	3	Y	93	105	1			23
						102	9									
02	46400 X	44997	-0-	-1403	-0-	112	1	44799	3	Y	78	78	1			23
						86	9									
03	49600 X	46796	-0-	-2804	-0-	1083	1	45624	3	Y	81	77	1			27
						89	9									
04	48480 X	44501	-0-	-3979	-0-	1195	1	43229	3	Y	70	82	1			15
						77	9									
05	50096 X	44918	-0-	-5178	-0-	1507	1	43334	3	Y	70					85
						77	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

12	46531 X	40564	-0-	-5967	-0-	1271	1	39293	3	N	-0-					-0-
01	44082 X	39730	-0-	-4352	-0-	1609	1	38121	3	N	-0-					-0-
02	41006 X	39064	-0-	-1942	-0-	1100	1	37964	3	N	-0-					-0-
03	42873 X	38883	-0-	-3990	-0-	1135	1	37748	3	N	-0-					-0-
04	41250 X	37803	-0-	-3447	-0-	1170	1	36633	3	N	-0-					-0-
05	41757 X	37051	-0-	-4706	-0-	1164	1	35887	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

12	35619 X	32462	-0-	-3157	-0-	1017	1	31445	3	Y	-0-					-0-
01	34937 X	30022	-0-	-4915	-0-	1216	1	28806	3	Y	-0-					-0-
02	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	941	1	32469	3	Y	-0-					-0-
03	34534 X	32096	-0-	-2438	-0-	937	1	31159	3	Y	-0-					-0-
04	32190 X	30230	-0-	-1960	-0-	935	1	29295	3	Y	-0-					-0-
05	35712 X	29345	-0-	-6367	-0-	922	1	28423	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37355 X	33976	-0-	-3379	-0-	1065	1	32911	3	Y	-0-			-0-
01	37355 X	32985	-0-	-4370	-0-	1336	1	31649	3	Y	-0-			-0-
02	35003 X	29687	-0-	-5316	-0-	836	1	28851	3	Y	-0-			-0-
03	37417 X	30799	-0-	-6618	-0-	899	1	29900	3	Y	-0-			-0-
04	34050 X	29409	-0-	-4641	-0-	910	1	28499	3	Y	-0-			-0-
05	33976 X	29692	-0-	-4284	-0-	933	1	28759	3	Y	-0-			-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

12	22289 X	15552	-0-	-6737	-0-	487	1	15065	3	N	-0-			-0-
01	21204 X	16790	-0-	-4414	-0-	680	1	16110	3	N	-0-			-0-
02	18821 X	16250	-0-	-2571	-0-	458	1	15792	3	N	-0-			-0-
03	19406 X	13385	-0-	-6021	-0-	391	1	12994	3	N	-0-			-0-
04	16260 X	14301	-0-	-1959	-0-	442	1	13859	3	N	-0-			-0-
05	17360 X	15869	-0-	-1491	-0-	499	1	15370	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

12	128216 X	91565	-0-	-36651	-0-	2870	1	88695	3	Y	-0-			-0-
01	114731 X	84762	-0-	-29969	-0-	3432	1	81330	3	Y	-0-			-0-
02	103588 X	73991	-0-	-29597	-0-	2083	1	71908	3	Y	-0-			-0-
03	110732 X	73981	-0-	-36751	-0-	2159	1	71822	3	Y	-0-			-0-
04	96420 X	67435	-0-	-28985	-0-	2087	1	65348	3	Y	-0-			-0-
05	91574 X	66667	-0-	-24907	-0-	2095	1	64572	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

12	42656 X	39553	-0-	-3103	-0-	1240	1	38313	3	Y	-0-			-0-
01	42222 X	38870	-0-	-3352	-0-	1574	1	37296	3	Y	-0-			-0-
02	39034 X	35919	-0-	-3115	-0-	1011	1	34908	3	Y	-0-			-0-
03	40920 X	37865	-0-	-3055	-0-	1105	1	36760	3	Y	-0-			-0-
04	38640 X	36253	-0-	-2387	-0-	1122	1	35131	3	Y	-0-			-0-
05	39556 X	36762	-0-	-2794	-0-	1155	1	35607	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

12	49848 X	43450	-0-	-6398	-0-	1362	1	42088	3	Y	-0-			-0-
01	49848 X	42572	-0-	-7276	-0-	1724	1	40848	3	Y	-0-			-0-
02	43326 X	39069	-0-	-4257	-0-	1100	1	37969	3	Y	-0-			-0-
03	45291 X	40541	-0-	-4750	-0-	1183	1	39358	3	Y	-0-			-0-
04	43260 X	38856	-0-	-4404	-0-	1202	1	37654	3	Y	-0-			-0-
05	43462 X	40307	-0-	-3155	-0-	1266	1	39041	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

12	71889 X	64357	-0-	-7532	-0-	2017	1	62340	3	Y	-0-			-0-
01	70029 X	62901	-0-	-7128	-0-	2547	1	60354	3	Y	-0-			-0-
02	64322 X	59231	-0-	-5091	-0-	1668	1	57563	3	Y	-0-			-0-
03	67146 X	62735	-0-	-4411	-0-	1831	1	60904	3	Y	-0-			-0-
04	63570 X	59280	-0-	-4290	-0-	1835	1	57445	3	Y	-0-			-0-
05	64356 X	59113	-0-	-5243	-0-	1857	1	57256	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

12	55242 X	50984	-0-	-4258	-0-	1598	1	49386	3	Y	-0-			-0-
01	53289 X	46891	-0-	-6398	-0-	1899	1	44992	3	Y	-0-			-0-
02	48372 X	41570	-0-	-6802	-0-	1170	1	40400	3	Y	-0-			-0-
03	51708 X	41986	-0-	-9722	-0-	1225	1	40761	3	Y	-0-			-0-
04	50040 X	40269	-0-	-9771	-0-	1247	1	39022	3	Y	-0-			-0-
05	50995 X	39706	-0-	-11289	-0-	1248	1	38458	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	63550 X	56349	-0-	-7201	-0-	1766	1	54583	3	Y	-0-			-0-
01	60791 X	53398	-0-	-7393	-0-	2162	1	51236	3	Y	-0-			-0-
02	54926 X	49244	-0-	-5682	-0-	1386	1	47858	3	Y	-0-			-0-
03	56916 X	50256	-0-	-6660	-0-	1467	1	48789	3	Y	-0-			-0-
04	54540 X	47205	-0-	-7335	-0-	1461	1	45744	3	Y	-0-			-0-
05	56358 X	49258	-0-	-7100	-0-	1547	1	47711	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

12	50747 X	46180	-0-	-4567	-0-	1447	1	44733	3	N	-0-			-0-
01	49848 X	48572	-0-	-1276	-0-	1967	1	46605	3	N	-0-			-0-
02	44082 X	44082	-0-	-0-	-0-	1241	1	42841	3	N	-0-			-0-
03	46190 X	45323	-0-	-867	-0-	1323	1	44000	3	N	-0-			-0-
04	47010 X	42198	-0-	-4812	-0-	1306	1	40892	3	N	-0-			-0-
05	48577 X	43303	-0-	-5274	-0-	1361	1	41942	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

12	79763 X	69288	-0-	-10475	-0-	2172	1	67116	3	Y	-0-			-0-
01	78461 X	66902	-0-	-11559	-0-	2709	1	64193	3	Y	-0-			-0-
02	71108 X	62612	-0-	-8496	-0-	1763	1	60849	3	Y	-0-			-0-
03	73439 X	62400	-0-	-11039	-0-	1821	1	60579	3	Y	-0-			-0-
04	69180 X	63584	-0-	-5596	-0-	1968	1	61616	3	Y	-0-			-0-
05	69285 X	63423	-0-	-5862	-0-	1993	1	61430	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

12	42439 X	27991	-0-	-14448	-0-	195	1	27741	3	Y	50	57	1	11
						55	9							
01	34999 X	27335	-0-	-7664	-0-	1569	1	25709	3	Y	52	52	1	11
						57	9							
02	29203 X	25066	-0-	-4137	-0-	62	1	24943	3	Y	55	57	1	9
						61	9							
03	30008 X	26325	-0-	-3683	-0-	609	1	25651	3	Y	59	54	1	14
						65	9							
04	27810 X	25133	-0-	-2677	-0-	674	1	24397	3	Y	56	64	1	6
						62	9							
05	27993 X	25550	-0-	-2443	-0-	856	1	24632	3	Y	56			62
						62	9							

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

12	28737 X	25528	-0-	-3209	-0-	178	1	25244	3	Y	96	94	1	13
						106	9							
01	28737 X	24584	-0-	-4153	-0-	1409	1	23084	3	Y	83	84	1	12
						91	9							
02	26158 X	22171	-0-	-3987	-0-	55	1	22044	3	Y	65	68	1	9
						72	9							
03	27962 X	22841	-0-	-5121	-0-	528	1	22246	3	Y	61	56	1	14
						67	9							
04	24870 X	21613	-0-	-3257	-0-	580	1	20987	3	Y	42	50	1	6
						46	9							
05	25513 X	21675	-0-	-3838	-0-	727	1	20898	3	Y	45			51
						50	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49817 X	35078	-0-	-14739	-0-	245	1	34728	3	Y	95	95	1			15
						105	9									
01	40300 X	34644	-0-	-5656	-0-	1985	1	32520	3	Y	126	124	1			17
						139	9									
02	34771 X	31810	-0-	-2961	-0-	79	1	31656	3	Y	68	75	1			10
						75	9									
03	37169 X	33523	-0-	-3646	-0-	776	1	32674	3	Y	66	61	1			15
						73	9									
*04	33960 X	32067	-0-	-1893	-0-	860	1	31108	3	Y	90	96	1			9
						99	9									
05	35092 X	32630	-0-	-2462	-0-	1094	1	31462	3	Y	67					79
						74	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

12	77531 X	69519	-0-	-8012	-0-	2179	1	67340	3	N	-0-					-0-
01	70928 X	66824	-0-	-4104	-0-	2706	1	64118	3	N	-0-					-0-
02	64937 X	64937	-0-	-0-	-0-	1828	1	63109	3	N	-0-					-0-
03	69533 X	66348	-0-	-3185	-0-	1936	1	64412	3	N	-0-					-0-
04	67290 X	62909	-0-	-4381	-0-	1947	1	60962	3	N	-0-					-0-
05	69533 X	63241	-0-	-6292	-0-	1987	1	61254	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

12	51615 X	43322	-0-	-8293	-0-	1358	1	41964	3	Y	-0-					-0-
01	49011 X	42336	-0-	-6675	-0-	1714	1	40622	3	Y	-0-					-0-
02	44892 X	41116	-0-	-3776	-0-	1158	1	39958	3	Y	-0-					-0-
03	47182 X	43137	-0-	-4045	-0-	1259	1	41878	3	Y	-0-					-0-
04	41910 X	41320	-0-	-590	-0-	1279	1	40041	3	Y	-0-					-0-
05	43958 X	42100	-0-	-1858	-0-	1322	1	40778	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

12	32674 X	27890	-0-	-4784	-0-	874	1	27016	3	Y	-0-					-0-
01	31558 X	27244	-0-	-4314	-0-	1103	1	26141	3	Y	-0-					-0-
02	28420 X	24964	-0-	-3456	-0-	703	1	24261	3	Y	-0-					-0-
03	29357 X	26025	-0-	-3332	-0-	759	1	25266	3	Y	-0-					-0-
04	27750 X	24308	-0-	-3442	-0-	753	1	23555	3	Y	-0-					-0-
05	27900 X	25056	-0-	-2844	-0-	787	1	24269	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

12	27559 X	22479	-0-	-5080	-0-	705	1	21774	3	Y	-0-					-0-
01	26784 X	22095	-0-	-4689	-0-	895	1	21200	3	Y	-0-					-0-
02	24041 X	21157	-0-	-2884	-0-	596	1	20561	3	Y	-0-					-0-
03	24893 X	21800	-0-	-3093	-0-	636	1	21164	3	Y	-0-					-0-
04	23580 X	20457	-0-	-3123	-0-	633	1	19824	3	Y	-0-					-0-
05	22630 X	21633	-0-	-997	-0-	679	1	20954	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

12	34937 X	28886	-0-	-6051	-0-	905	1	27981	3	Y	-0-					-0-
01	33294 X	28154	-0-	-5140	-0-	1140	1	27014	3	Y	-0-					-0-
02	29667 X	26390	-0-	-3277	-0-	743	1	25647	3	Y	-0-					-0-
03	30845 X	28326	-0-	-2519	-0-	827	1	27499	3	Y	-0-					-0-
04	29670 X	27045	-0-	-2625	-0-	838	1	26207	3	Y	-0-					-0-
05	28892 X	27599	-0-	-1293	-0-	867	1	26732	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 #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81538 X	81538	-0-	-0-	-0-	2556	1	78982	3	Y	-0-					-0-
01	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	3093	1	73290	3	Y	-0-					-0-
02	86594 X	64548	-0-	-22046	-0-	1817	1	62731	3	Y	-0-					-0-
03	92566 X	67418	-0-	-25148	-0-	1967	1	65451	3	Y	-0-					-0-
04	81600 X	67857	-0-	-13743	-0-	2100	1	65757	3	Y	-0-					-0-
05	81530 X	65548	-0-	-15982	-0-	2059	1	63489	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

12	74090 X	69169	-0-	-4921	-0-	2168	1	67001	3	Y	-0-					-0-
01	71548 X	65414	-0-	-6134	-0-	2649	1	62765	3	Y	-0-					-0-
02	66526 X	59341	-0-	-7185	-0-	1671	1	57670	3	Y	-0-					-0-
03	69161 X	62835	-0-	-6326	-0-	1834	1	61001	3	Y	-0-					-0-
04	66930 X	59779	-0-	-7151	-0-	1850	1	57929	3	Y	-0-					-0-
05	69161 X	58886	-0-	-10275	-0-	1850	1	57036	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

12	43741 X	40397	-0-	-3344	-0-	514	1	39883	3	Y	-0-					-0-
01	42935 X	39372	-0-	-3563	-0-	740	1	38632	3	Y	-0-					-0-
02	39672 X	35960	-0-	-3712	-0-	725	1	35235	3	Y	-0-					-0-
03	41416 X	38962	-0-	-2454	-0-	594	1	38368	3	Y	-0-					-0-
04	39750 X	36712	-0-	-3038	-0-	31	1	36681	3	Y	-0-					-0-
05	40393 X	37764	-0-	-2629	-0-	367	1	37397	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

12	98549 X	90582	-0-	-7967	-0-	2839	1	87743	3	Y	-0-					-0-
01	98208 X	87357	-0-	-10851	-0-	3538	1	83819	3	Y	-0-					-0-
02	88972 X	77643	-0-	-11329	-0-	2186	1	75457	3	Y	-0-					-0-
03	91698 X	77748	-0-	-13950	-0-	2269	1	75479	3	Y	-0-					-0-
04	88140 X	79906	-0-	-8234	-0-	2473	1	77433	3	Y	-0-					-0-
05	90582 X	81028	-0-	-9554	-0-	2546	1	78482	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

12	71021 X	62826	-0-	-8195	-0-	1969	1	60857	3	Y	-0-					-0-
01	70432 X	63393	-0-	-7039	-0-	2567	1	60826	3	Y	-0-					-0-
02	63597 X	54952	-0-	-8645	-0-	1547	1	53405	3	Y	-0-					-0-
03	66092 X	59379	-0-	-6713	-0-	1733	1	57646	3	Y	-0-					-0-
04	62070 X	53799	-0-	-8271	-0-	1665	1	52134	3	Y	-0-					-0-
05	63395 X	60273	-0-	-3122	-0-	1894	1	58379	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

12	45229 X	25656	-0-	-19573	-0-	804	1	24852	3	Y	-0-					-0-
01	45229 X	26546	-0-	-18683	-0-	1075	1	25471	3	Y	-0-					-0-
02	41325 X	24445	-0-	-16880	-0-	688	1	23757	3	Y	-0-					-0-
03	30659 X	23860	-0-	-6799	-0-	696	1	23164	3	Y	-0-					-0-
04	25770 X	23916	-0-	-1854	-0-	741	1	23175	3	Y	-0-					-0-
*05	29220 X	29220	-0-	-0-	-0-	918	1	28302	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

12	56172 X	45270	-0-	-10902	-0-	1419	1	43851	3	Y	-0-					-0-
01	49507 X	40393	-0-	-9114	-0-	1636	1	38757	3	Y	-0-					-0-
02	46313 X	36217	-0-	-10096	-0-	1020	1	35197	3	Y	-0-					-0-
03	45260 X	37048	-0-	-8212	-0-	1081	1	35967	3	Y	-0-					-0-
04	43800 X	35886	-0-	-7914	-0-	1111	1	34775	3	Y	-0-					-0-
05	45260 X	40100	-0-	-5160	-0-	1260	1	38840	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55304 X	47098	-0-	-8206	-0-	1476	1	45622	3	Y	-0-					-0-
01	54343 X	49688	-0-	-4655	-0-	2012	1	47676	3	Y	-0-					-0-
02	50837 X	45503	-0-	-5334	-0-	1281	1	44222	3	Y	-0-					-0-
03	48763 X	46827	-0-	-1936	-0-	1367	1	45460	3	Y	-0-					-0-
04	48090 X	43654	-0-	-4436	-0-	1352	1	42302	3	Y	-0-					-0-
*05	52172 X	52172	-0-	-0-	-0-	1639	1	50533	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

12	46469 X	37808	-0-	-8661	-0-	1185	1	36623	3	Y	-0-					-0-
01	44299 X	36661	-0-	-7638	-0-	1485	1	35176	3	Y	-0-					-0-
02	39904 X	33568	-0-	-6336	-0-	945	1	32623	3	Y	-0-					-0-
03	41199 X	34899	-0-	-6300	-0-	1018	1	33881	3	Y	-0-					-0-
04	37830 X	33076	-0-	-4754	-0-	1024	1	32052	3	Y	-0-					-0-
05	37820 X	34234	-0-	-3586	-0-	1075	1	33159	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

12	47771 X	42701	-0-	-5070	-0-	1338	1	41363	3	Y	-0-					-0-
01	47182 X	41657	-0-	-5525	-0-	1687	1	39970	3	Y	-0-					-0-
02	42920 X	37923	-0-	-4997	-0-	1068	1	36855	3	Y	-0-					-0-
03	44826 X	39562	-0-	-5264	-0-	1155	1	38407	3	Y	-0-					-0-
04	42600 X	37295	-0-	-5305	-0-	1154	1	36141	3	Y	-0-					-0-
05	42687 X	37916	-0-	-4771	-0-	1191	1	36725	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

12	47027 X	39263	-0-	-7764	-0-	1231	1	38032	3	Y	-0-					-0-
01	45229 X	38254	-0-	-6975	-0-	1549	1	36705	3	Y	-0-					-0-
02	40861 X	34870	-0-	-5991	-0-	982	1	33888	3	Y	-0-					-0-
03	42005 X	36295	-0-	-5710	-0-	1059	1	35236	3	Y	-0-					-0-
04	39270 X	34094	-0-	-5176	-0-	1055	1	33039	3	Y	-0-					-0-
05	39277 X	34358	-0-	-4919	-0-	1079	1	33279	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

12	100533 X	68669	-0-	-31864	-0-	2152	1	66517	3	Y	-0-					-0-
01	86862 X	64663	-0-	-22199	-0-	2619	1	62044	3	Y	-0-					-0-
02	75922 X	54591	-0-	-21331	-0-	1537	1	53054	3	Y	-0-					-0-
03	81158 X	53613	-0-	-27545	-0-	1565	1	52048	3	Y	-0-					-0-
04	69300 X	48130	-0-	-21170	-0-	1490	1	46640	3	Y	-0-					-0-
05	68665 X	47487	-0-	-21178	-0-	1492	1	45995	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

12	81933 X	58126	-0-	-23807	-0-	1822	1	56304	3	Y	-0-					-0-
01	69409 X	51526	-0-	-17883	-0-	2087	1	49439	3	Y	-0-					-0-
02	79576 X	43336	-0-	-36240	-0-	1220	1	42116	3	Y	-0-					-0-
03	85064 X	41853	-0-	-43211	-0-	1221	1	40632	3	Y	-0-					-0-
04	63990 X	37136	-0-	-26854	-0-	1150	1	35986	3	Y	-0-					-0-
05	58125 X	36371	-0-	-21754	-0-	1143	1	35228	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

12	107849 X	70496	-0-	-37353	-0-	2209	1	68287	3	Y	-0-					-0-
01	92597 X	65174	-0-	-27423	-0-	2639	1	62535	3	Y	-0-					-0-
02	83230 X	53289	-0-	-29941	-0-	1500	1	51789	3	Y	-0-					-0-
03	88970 X	50849	-0-	-38121	-0-	1484	1	49365	3	Y	-0-					-0-
04	73350 X	44051	-0-	-29299	-0-	1364	1	42687	3	Y	-0-					-0-
05	70494 X	43057	-0-	-27437	-0-	1353	1	41704	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108345	X	86285	-0-	-22060	-0-	2704	1	83581	3	Y	-0-					-0-
01	105741	X	83386	-0-	-22355	-0-	3377	1	80009	3	Y	-0-					-0-
02	90016	X	76255	-0-	-13761	-0-	2147	1	74108	3	Y	-0-					-0-
03	86955	X	77788	-0-	-9167	-0-	2270	1	75518	3	Y	-0-					-0-
04	84150	X	73035	-0-	-11115	-0-	2261	1	70774	3	Y	-0-					-0-
05	86273	X	83386	-0-	-2887	-0-	2619	1	80767	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

12	127968	X	99578	-0-	-28390	-0-	3121	1	96457	3	Y	-0-					-0-
01	123473	X	96580	-0-	-26893	-0-	3911	1	92669	3	Y	-0-					-0-
02	106285	X	87171	-0-	-19114	-0-	2454	1	84717	3	Y	-0-					-0-
03	101649	X	87637	-0-	-14012	-0-	2557	1	85080	3	Y	-0-					-0-
04	97260	X	82242	-0-	-15018	-0-	2546	1	79696	3	Y	-0-					-0-
05	99572	X	90752	-0-	-8820	-0-	2851	1	87901	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

12	83080	X	72664	-0-	-10416	-0-	2277	1	70387	3	Y	-0-					-0-
01	81096	X	70065	-0-	-11031	-0-	2837	1	67228	3	Y	-0-					-0-
02	73399	X	63668	-0-	-9731	-0-	1793	1	61875	3	Y	-0-					-0-
03	75919	X	66578	-0-	-9341	-0-	1943	1	64635	3	Y	-0-					-0-
04	72210	X	62222	-0-	-9988	-0-	1926	1	60296	3	Y	-0-					-0-
05	72664	X	62801	-0-	-9863	-0-	1973	1	60828	3	Y	-0-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					2
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					2
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					8
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	-0-					8
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					6

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

12	90551	X	75390	-0-	-15161	-0-	5080	1	70310	3	Y	-0-					-0-
01	92359	X	92359	-0-	-0-	-0-	92359	2			Y	-0-					-0-
02	78126	X	78126	-0-	-0-	-0-	89	1	78037	2	Y	-0-					-0-
03	78074	X	78074	-0-	-0-	-0-	113	1	77961	2	Y	-0-					-0-
04	89370	X	75254	-0-	-14116	-0-	75254	2			Y	-0-					-0-
05	92349	X	73195	-0-	-19154	-0-	73195	2			Y	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

12	49104	X	44097	-0-	-5007	-0-	308	1	43789	3	N	-0-					-0-
01	48019	X	41364	-0-	-6655	-0-	2380	1	38984	3	N	-0-					-0-
02	43384	X	40027	-0-	-3357	-0-	100	1	39927	3	N	-0-					-0-
03	44671	X	31459	-0-	-13212	-0-	730	1	30729	3	N	-0-					-0-
04	43230	X	33797	-0-	-9433	-0-	909	1	32888	3	N	-0-					-0-
05	44082	X	36936	-0-	-7146	-0-	1241	1	35695	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117614	X	95705	-0-	-21909	-0-	3000	1	92705	3	Y	-0-					-0-
01	114173	X	93466	-0-	-20707	-0-	3785	1	89681	3	Y	-0-					-0-
02	120089	X	83963	-0-	-36126	-0-	2364	1	81599	3	Y	-0-					-0-
03	128371	X	86298	-0-	-42073	-0-	2518	1	83780	3	Y	-0-					-0-
04	124230	X	80982	-0-	-43248	-0-	2507	1	78475	3	Y	-0-					-0-
05	95697	X	89230	-0-	-6467	-0-	2803	1	86427	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

12	67177	X	58592	-0-	-8585	-0-	1836	1	56756	3	Y	-0-					-0-
01	67177	X	55586	-0-	-11591	-0-	2251	1	53335	3	Y	-0-					-0-
02	56666	X	48280	-0-	-8386	-0-	1359	1	46921	3	Y	-0-					-0-
03	60574	X	60532	-0-	-42	-0-	1766	1	58766	3	Y	-0-					-0-
*04	58626	X	58626	-0-	-0-	-0-	1815	1	56811	3	Y	-0-					-0-
05	58590	X	56287	-0-	-2303	-0-	1769	1	54518	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

12	1488	X	943	-0-	-545	-0-	12	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1363	X	774	-0-	-589	-0-	16	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

12	109151	X	84664	-0-	-24487	-0-	2653	1	82011	3	Y	-0-					-0-
01	104067	X	78520	-0-	-25547	-0-	3180	1	75340	3	Y	-0-					-0-
02	89958	X	71941	-0-	-18017	-0-	2026	1	69915	3	Y	-0-					-0-
03	85033	X	71401	-0-	-13632	-0-	2084	1	69317	3	Y	-0-					-0-
04	82290	X	70367	-0-	-11923	-0-	2178	1	68189	3	Y	-0-					-0-
05	84661	X	80038	-0-	-4623	-0-	2515	1	77523	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

12	85364	X	85364	-0-	-0-	-0-	1086	1	84278	3	Y	-0-					-0-
01	83707	X	83707	-0-	-0-	-0-	1573	1	82134	3	Y	-0-					-0-
02	71852	X	71852	-0-	-0-	-0-	1450	1	70402	3	Y	-0-					-0-
03	62509	X	62509	-0-	-0-	-0-	953	1	61556	3	Y	-0-					-0-
*04	77665	X	77665	-0-	-0-	-0-	65	1	77600	3	Y	-0-					-0-
*05	77941	X	77941	-0-	-0-	-0-	757	1	77184	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

12	68200	X	63014	-0-	-5186	-0-	4246	1	58768	3	Y	-0-					-0-
01	76291	X	76291	-0-	-0-	-0-	76291	2			Y	-0-					-0-
02	64109	X	64109	-0-	-0-	-0-	73	1	64036	2	Y	-0-					-0-
03	63611	X	63611	-0-	-0-	-0-	92	1	63519	2	Y	-0-					-0-
04	73830	X	57027	-0-	-16803	-0-	57027	2			Y	-0-					-0-
05	76291	X	46716	-0-	-29575	-0-	46716	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

12	50716	X	45659	-0-	-5057	-0-	3077	1	42582	3	Y	-0-					-0-
01	49383	X	43905	-0-	-5478	-0-	2399	1	41506	3	Y	-0-					-0-
02	43384	X	40729	-0-	-2655	-0-	5184	1	35545	3	Y	-0-					-0-
03	46376	X	39435	-0-	-6941	-0-	3924	1	35511	3	Y	-0-					-0-
04	44880	X	37456	-0-	-7424	-0-	2803	1	34653	3	Y	-0-					-0-
05	45663	X	43427	-0-	-2236	-0-	2891	1	40536	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47957 X	40699	-0-	-7258	-0-	2742	1	37957	3	Y	-0-					-0-
01	45725 X	38863	-0-	-6862	-0-	2123	1	36740	3	Y	-0-					-0-
02	39701 X	35608	-0-	-4093	-0-	4533	1	31075	3	Y	-0-					-0-
03	42439 X	34019	-0-	-8420	-0-	3385	1	30634	3	Y	-0-					-0-
04	41070 X	31889	-0-	-9181	-0-	2386	1	29503	3	Y	-0-					-0-
05	40703 X	37079	-0-	-3624	-0-	2468	1	34611	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

12	31248 X	27029	-0-	-4219	-0-	1821	1	25208	3	Y	-0-					-0-
01	30473 X	26045	-0-	-4428	-0-	1423	1	24622	3	Y	-0-					-0-
02	27086 X	24287	-0-	-2799	-0-	3091	1	21196	3	Y	-0-					-0-
03	27807 X	24392	-0-	-3415	-0-	2427	1	21965	3	Y	-0-					-0-
04	26910 X	23936	-0-	-2974	-0-	1791	1	22145	3	Y	-0-					-0-
05	27032 X	24998	-0-	-2034	-0-	1664	1	23334	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

12	47740 X	40873	-0-	-6867	-0-	2754	1	38119	3	Y	-0-					-0-
01	42377 X	40200	-0-	-2177	-0-	2196	1	38004	3	Y	-0-					-0-
02	41673 X	37209	-0-	-4464	-0-	4736	1	32473	3	Y	-0-					-0-
03	44547 X	29372	-0-	-15175	-0-	2923	1	26449	3	Y	-0-					-0-
04	40590 X	35574	-0-	-5016	-0-	2662	1	32912	3	Y	-0-					-0-
05	40858 X	33086	-0-	-7772	-0-	2202	1	30884	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

12	77252 X	62903	-0-	-14349	-0-	1971	1	60932	3	Y	-0-					-0-
01	73377 X	61420	-0-	-11957	-0-	2487	1	58933	3	Y	-0-					-0-
02	66845 X	56084	-0-	-10761	-0-	1579	1	54505	3	Y	-0-					-0-
03	67239 X	58214	-0-	-9025	-0-	1699	1	56515	3	Y	-0-					-0-
04	65070 X	54182	-0-	-10888	-0-	1677	1	52505	3	Y	-0-					-0-
05	62899 X	55101	-0-	-7798	-0-	1731	1	53370	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

12	21576 X	21127	-0-	-449	-0-	148	1	20979	3	Y	-0-					-0-
01	21576 X	20729	-0-	-847	-0-	1193	1	19536	3	Y	-0-					-0-
02	20155 X	19429	-0-	-726	-0-	49	1	19380	3	Y	-0-					-0-
03	21545 X	20680	-0-	-865	-0-	480	1	20200	3	Y	-0-					-0-
04	20850 X	19922	-0-	-928	-0-	536	1	19386	3	Y	-0-					-0-
05	21142 X	20055	-0-	-1087	-0-	673	1	19382	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

12	37572 X	32719	-0-	-4853	-0-	229	1	32490	3	Y	-0-					-0-
01	36332 X	32151	-0-	-4181	-0-	1850	1	30301	3	Y	-0-					-0-
02	32596 X	29506	-0-	-3090	-0-	74	1	29432	3	Y	-0-					-0-
03	34410 X	30890	-0-	-3520	-0-	716	1	30174	3	Y	-0-					-0-
04	32490 X	29382	-0-	-3108	-0-	791	1	28591	3	Y	-0-					-0-
05	32705 X	29769	-0-	-2936	-0-	1000	1	28769	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

12	49662 X	42806	-0-	-6856	-0-	1342	1	41464	3	Y	-0-					-0-
01	47709 X	42104	-0-	-5605	-0-	1705	1	40399	3	Y	-0-					-0-
02	43210 X	38124	-0-	-5086	-0-	1073	1	37051	3	Y	-0-					-0-
03	44702 X	39645	-0-	-5057	-0-	1157	1	38488	3	Y	-0-					-0-
04	42150 X	37243	-0-	-4907	-0-	1153	1	36090	3	Y	-0-					-0-
05	42811 X	37958	-0-	-4853	-0-	1192	1	36766	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34100 X	8099	-0-	-26001	-0-	546	1	7553	3	Y	-0-			-0-
01	29264 X	6564	-0-	-22700	-0-	359	1	6205	3	Y	-0-			-0-
02	27608 X	3064	-0-	-24544	-0-	390	1	2674	3	Y	-0-			-0-
03	34199 X	34199	-0-	-0-	-0-	3403	1	30796	3	Y	-0-			-0-
*04	29612 X	29612	-0-	-0-	-0-	2216	1	27396	3	Y	-0-			-0-
*05	27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	1815	1	25449	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

12	37138 X	27535	-0-	-9603	-0-	1855	1	25680	3	Y	-0-			-0-
01	32271 X	26208	-0-	-6063	-0-	1432	1	24776	3	Y	-0-			-0-
02	28594 X	23853	-0-	-4741	-0-	3036	1	20817	3	Y	-0-			-0-
03	30566 X	15223	-0-	-15343	-0-	1515	1	13708	3	Y	-0-			-0-
04	27510 X	22291	-0-	-5219	-0-	1668	1	20623	3	Y	-0-			-0-
05	27528 X	6383	-0-	-21145	-0-	425	1	5958	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

12	49445 X	44178	-0-	-5267	-0-	2977	1	41201	3	Y	-0-			-0-
01	44671 X	43865	-0-	-806	-0-	2397	1	41468	3	Y	-0-			-0-
02	44312 X	39898	-0-	-4414	-0-	5079	1	34819	3	Y	-0-			-0-
03	47368 X	32577	-0-	-14791	-0-	3242	1	29335	3	Y	-0-			-0-
04	44190 X	38722	-0-	-5468	-0-	2898	1	35824	3	Y	-0-			-0-
05	44175 X	35554	-0-	-8621	-0-	2367	1	33187	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

12	63333 X	56244	-0-	-7089	-0-	3790	1	52454	3	Y	-0-			-0-
01	57505 X	55820	-0-	-1685	-0-	3050	1	52770	3	Y	-0-			-0-
02	55738 X	50886	-0-	-4852	-0-	6477	1	44409	3	Y	-0-			-0-
03	59582 X	44089	-0-	-15493	-0-	4387	1	39702	3	Y	-0-			-0-
04	55290 X	49564	-0-	-5726	-0-	3709	1	45855	3	Y	-0-			-0-
05	56234 X	45918	-0-	-10316	-0-	3057	1	42861	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

12	44950 X	37238	-0-	-7712	-0-	1167	1	36071	3	Y	-0-			-0-
01	42749 X	37110	-0-	-5639	-0-	1503	1	35607	3	Y	-0-			-0-
02	38628 X	33268	-0-	-5360	-0-	937	1	32331	3	Y	-0-			-0-
03	39742 X	34552	-0-	-5190	-0-	1008	1	33544	3	Y	-0-			-0-
04	37260 X	32176	-0-	-5084	-0-	996	1	31180	3	Y	-0-			-0-
05	37231 X	33025	-0-	-4206	-0-	1038	1	31987	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

12	107043 X	92116	-0-	-14927	-0-	2887	1	89229	3	Y	-0-			-0-
01	103354 X	91333	-0-	-12021	-0-	3699	1	87634	3	Y	-0-			-0-
02	92017 X	82900	-0-	-9117	-0-	2334	1	80566	3	Y	-0-			-0-
03	93031 X	87074	-0-	-5957	-0-	2541	1	84533	3	Y	-0-			-0-
04	89640 X	81821	-0-	-7819	-0-	2533	1	79288	3	Y	-0-			-0-
05	92101 X	87172	-0-	-4929	-0-	2739	1	84433	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

12	49879 X	41637	-0-	-8242	-0-	2806	1	38831	3	Y	-0-			-0-
01	46593 X	39973	-0-	-6620	-0-	2184	1	37789	3	Y	-0-			-0-
02	41731 X	29689	-0-	-12042	-0-	3779	1	25910	3	Y	-0-			-0-
03	44609 X	30956	-0-	-13653	-0-	3080	1	27876	3	Y	-0-			-0-
04	41790 X	33376	-0-	-8414	-0-	2498	1	30878	3	Y	-0-			-0-
05	41633 X	33246	-0-	-8387	-0-	2213	1	31033	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111383 X	98689	-0-	-12694	-0-	3093	1	95596	3	Y	-0-					-0-
01	111383 X	96663	-0-	-14720	-0-	3914	1	92749	3	Y	-0-					-0-
02	104197 X	89989	-0-	-14208	-0-	2534	1	87455	3	Y	-0-					-0-
03	103137 X	95255	-0-	-7882	-0-	2780	1	92475	3	Y	-0-					-0-
04	97620 X	89805	-0-	-7815	-0-	2780	1	87025	3	Y	-0-					-0-
05	98704 X	95546	-0-	-3158	-0-	3002	1	92544	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

12	90520 X	73663	-0-	-16857	-0-	73663	2			N	-0-					-0-
01	134216 X	134216	-0-	-0-	-0-	134216	2			N	-0-					-0-
02	77459 X	64054	-0-	-13405	-0-	73	1	63981	2	N	-0-					-0-
03	79422 X	66060	-0-	-13362	-0-	95	1	65965	2	N	-0-					-0-
04	129900 X	61978	-0-	-67922	-0-	398	1	61580	2	N	-0-					-0-
05	134230 X	61866	-0-	-72364	-0-	1783	1	60083	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

12	120187 X	102058	-0-	-18129	-0-	6877	1	95181	3	Y	-0-					-0-
01	117273 X	98041	-0-	-19232	-0-	5356	1	92685	3	Y	-0-					-0-
02	101065 X	88921	-0-	-12144	-0-	11318	1	77603	3	Y	-0-					-0-
03	107260 X	84271	-0-	-22989	-0-	8385	1	75886	3	Y	-0-					-0-
04	103800 X	86276	-0-	-17524	-0-	6457	1	79819	3	Y	-0-					-0-
05	102052 X	84631	-0-	-17421	-0-	5634	1	78997	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

12	115971 X	97553	-0-	-18418	-0-	682	1	96871	3	Y	-0-					-0-
01	112189 X	95573	-0-	-16616	-0-	5499	1	90074	3	Y	-0-					-0-
02	100920 X	85173	-0-	-15747	-0-	213	1	84960	3	Y	-0-					-0-
03	104129 X	87392	-0-	-16737	-0-	2027	1	85365	3	Y	-0-					-0-
04	97710 X	82358	-0-	-15352	-0-	2216	1	80142	3	Y	-0-					-0-
05	97557 X	83356	-0-	-14201	-0-	2800	1	80556	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

12	48360 X	41323	-0-	-7037	-0-	289	1	41034	3	Y	-0-					-0-
01	46283 X	39908	-0-	-6375	-0-	2296	1	37612	3	Y	-0-					-0-
02	42021 X	36256	-0-	-5765	-0-	91	1	36165	3	Y	-0-					-0-
03	43028 X	37673	-0-	-5355	-0-	874	1	36799	3	Y	-0-					-0-
04	40500 X	35508	-0-	-4992	-0-	955	1	34553	3	Y	-0-					-0-
05	41323 X	35735	-0-	-5588	-0-	1201	1	34534	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

12	76167 X	61000	-0-	-15167	-0-	426	1	60574	3	Y	-0-					-0-
01	70277 X	57571	-0-	-12706	-0-	3312	1	54259	3	Y	-0-					-0-
02	63771 X	51646	-0-	-12125	-0-	129	1	51517	3	Y	-0-					-0-
03	63612 X	53517	-0-	-10095	-0-	1241	1	52276	3	Y	-0-					-0-
04	61560 X	49712	-0-	-11848	-0-	1338	1	48374	3	Y	-0-					-0-
05	61008 X	49846	-0-	-11162	-0-	1675	1	48171	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

12	215202 X	189063	-0-	-26139	-0-	5925	1	183138	3	Y	-0-					-0-
01	211482 X	181455	-0-	-30027	-0-	7348	1	174107	3	Y	-0-					-0-
02	196533 X	162104	-0-	-34429	-0-	4564	1	157540	3	Y	-0-					-0-
03	210087 X	169234	-0-	-40853	-0-	4939	1	164295	3	Y	-0-					-0-
04	193080 X	158577	-0-	-34503	-0-	4908	1	153669	3	Y	-0-					-0-
05	189069 X	157795	-0-	-31274	-0-	4957	1	152838	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36301 X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					-0-
01	35061 X	-0-	-0-	-35061	-0-					N	-0-					-0-
02	31436 X	26651	-0-	-4785	-0-	26651	2			N	-0-					-0-
03	31527 X	26768	-0-	-4759	-0-	621	1	26147	3	N	-0-					-0-
04	30510 X	12497	-0-	-18013	-0-	336	1	12161	3	N	-0-					-0-
05	28489 X	25856	-0-	-2633	-0-	869	1	24987	3	N	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

12	40517 X	32770	-0-	-7747	-0-	1027	1	31743	3	Y	-0-					-0-
01	39277 X	32336	-0-	-6941	-0-	1309	1	31027	3	Y	-0-					-0-
02	33930 X	29770	-0-	-4160	-0-	838	1	28932	3	Y	-0-					-0-
03	34131 X	30608	-0-	-3523	-0-	893	1	29715	3	Y	-0-					-0-
04	32970 X	28731	-0-	-4239	-0-	889	1	27842	3	Y	-0-					-0-
05	32767 X	29380	-0-	-3387	-0-	923	1	28457	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

12	35526 X	28557	-0-	-6969	-0-	895	1	27662	3	Y	-0-					-0-
01	33511 X	28652	-0-	-4859	-0-	1160	1	27492	3	Y	-0-					-0-
02	30798 X	27106	-0-	-3692	-0-	763	1	26343	3	Y	-0-					-0-
03	29915 X	28386	-0-	-1529	-0-	828	1	27558	3	Y	-0-					-0-
04	28560 X	25638	-0-	-2922	-0-	793	1	24845	3	Y	-0-					-0-
05	28985 X	24556	-0-	-4429	-0-	771	1	23785	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

12	54281 X	44558	-0-	-9723	-0-	1397	1	43161	3	Y	-0-					-0-
01	49538 X	43079	-0-	-6459	-0-	1744	1	41335	3	Y	-0-					-0-
02	46342 X	38441	-0-	-7901	-0-	1082	1	37359	3	Y	-0-					-0-
03	47182 X	39065	-0-	-8117	-0-	1140	1	37925	3	Y	-0-					-0-
04	43320 X	36439	-0-	-6881	-0-	1128	1	35311	3	Y	-0-					-0-
05	44547 X	37209	-0-	-7338	-0-	1169	1	36040	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

12	68572 X	62425	-0-	-6147	-0-	1956	1	60469	3	Y	-0-					-0-
01	66309 X	56412	-0-	-9897	-0-	2284	1	54128	3	Y	-0-					-0-
02	59421 X	49810	-0-	-9611	-0-	1402	1	48408	3	Y	-0-					-0-
03	62434 X	52379	-0-	-10055	-0-	1529	1	50850	3	Y	-0-					-0-
04	60420 X	51918	-0-	-8502	-0-	1608	1	50310	3	Y	-0-					-0-
05	62434 X	50441	-0-	-11993	-0-	1585	1	48856	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

12	67239 X	56916	-0-	-10323	-0-	1784	1	55132	3	Y	-0-					-0-
01	65844 X	54129	-0-	-11715	-0-	2192	1	51937	3	Y	-0-					-0-
02	57913 X	48599	-0-	-9314	-0-	1368	1	47231	3	Y	-0-					-0-
03	58001 X	51868	-0-	-6133	-0-	1514	1	50354	3	Y	-0-					-0-
04	56130 X	49488	-0-	-6642	-0-	1532	1	47956	3	Y	-0-					-0-
05	56916 X	49436	-0-	-7480	-0-	1554	1	47882	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

12	36890 X	27932	-0-	-8958	-0-	875	1	27057	3	Y	-0-					-0-
01	34968 X	25853	-0-	-9115	-0-	1047	1	24806	3	Y	-0-					-0-
02	30856 X	23818	-0-	-7038	-0-	671	1	23147	3	Y	-0-					-0-
03	31682 X	25432	-0-	-6250	-0-	742	1	24690	3	Y	-0-					-0-
04	29520 X	23746	-0-	-5774	-0-	735	1	23011	3	Y	-0-					-0-
05	27931 X	24031	-0-	-3900	-0-	755	1	23276	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89714 X	75737	-0-	-13977	-0-	2374	1	73363	3	Y	-0-					-0-
01	87079 X	68776	-0-	-18303	-0-	2785	1	65991	3	Y	-0-					-0-
02	77633 X	71255	-0-	-6378	-0-	2006	1	69249	3	Y	-0-					-0-
03	76818 X	70658	-0-	-6160	-0-	2062	1	68596	3	Y	-0-					-0-
04	73320 X	65815	-0-	-7505	-0-	2037	1	63778	3	Y	-0-					-0-
05	76167 X	66312	-0-	-9855	-0-	2083	1	64229	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

12	56575 X	48727	-0-	-7848	-0-	3283	1	45444	3	Y	-0-					-0-
01	54343 X	45929	-0-	-8414	-0-	2509	1	43420	3	Y	-0-					-0-
02	48952 X	36393	-0-	-12559	-0-	4632	1	31761	3	Y	-0-					-0-
03	51770 X	37511	-0-	-14259	-0-	3732	1	33779	3	Y	-0-					-0-
04	49200 X	38783	-0-	-10417	-0-	2902	1	35881	3	Y	-0-					-0-
05	48732 X	37176	-0-	-11556	-0-	2475	1	34701	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

12	40486 X	25121	-0-	-15365	-0-	787	1	24334	3	Y	-0-					-0-
01	40486 X	23711	-0-	-16775	-0-	960	1	22751	3	Y	-0-					-0-
02	31320 X	21148	-0-	-10172	-0-	595	1	20553	3	Y	-0-					-0-
03	29574 X	20862	-0-	-8712	-0-	609	1	20253	3	Y	-0-					-0-
04	26670 X	19673	-0-	-6997	-0-	609	1	19064	3	Y	-0-					-0-
05	25110 X	18581	-0-	-6529	-0-	583	1	17998	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

12	65875 X	61557	-0-	-4318	-0-	4148	1	57409	3	Y	-0-					3
01	53812 X	53812	-0-	-0-	-0-	2940	1	50872	3	Y	-0-					3
02	46950 X	46950	-0-	-0-	-0-	5976	1	40974	3	Y	-0-					3
03	61566 X	41848	-0-	-19718	-0-	4164	1	37684	3	Y	-0-					3
*04	59580 X	40740	-0-	-18840	-0-	3049	1	37691	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	61566 X	40900	-0-	-20666	-0-	2723	1	38177	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170903 X	141641	-0-	-29262	-0-	1802	1	139839	3	N	-0-					-0-
01	164176 X	136490	-0-	-27686	-0-	2565	1	133925	3	N	-0-					-0-
02	147581 X	123396	-0-	-24185	-0-	2489	1	120907	3	N	-0-					-0-
03	151342 X	120285	-0-	-31057	-0-	1834	1	118451	3	N	-0-					-0-
04	141420 X	132882	-0-	-8538	-0-	112	1	132770	3	N	-0-					-0-
05	141639 X	132629	-0-	-9010	-0-	1289	1	131340	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

12	76880 X	64101	-0-	-12779	-0-	2009	1	62092	3	Y	-0-					-0-
01	74679 X	61611	-0-	-13068	-0-	2495	1	59116	3	Y	-0-					-0-
02	64583 X	57087	-0-	-7496	-0-	1607	1	55480	3	Y	-0-					-0-
03	65968 X	56338	-0-	-9630	-0-	1644	1	54694	3	Y	-0-					-0-
04	62760 X	54612	-0-	-8148	-0-	1690	1	52922	3	Y	-0-					-0-
05	64108 X	55181	-0-	-8927	-0-	1733	1	53448	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

12	77965 X	64241	-0-	-13724	-0-	449	1	63792	3	Y	-0-					-0-
01	77965 X	62241	-0-	-15724	-0-	3581	1	58660	3	Y	-0-					-0-
02	72935 X	56872	-0-	-16063	-0-	142	1	56730	3	Y	-0-					-0-
03	69440 X	59424	-0-	-10016	-0-	1379	1	58045	3	Y	-0-					-0-
04	64680 X	56047	-0-	-8633	-0-	1508	1	54539	3	Y	-0-					-0-
05	64232 X	56461	-0-	-7771	-0-	1897	1	54564	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

12	109151 X	89545	-0-	-19606	-0-	626	1	88919	3	Y	-0-					-0-
01	109151 X	86440	-0-	-22711	-0-	4973	1	81467	3	Y	-0-					-0-
02	102109 X	77924	-0-	-24185	-0-	195	1	77729	3	Y	-0-					-0-
03	98642 X	80803	-0-	-17839	-0-	1874	1	78929	3	Y	-0-					-0-
04	90060 X	75975	-0-	-14085	-0-	2045	1	73930	3	Y	-0-					-0-
05	89559 X	75991	-0-	-13568	-0-	2553	1	73438	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	35836 X	30915	-0-	-4921	-0-	969	1	29946	3	Y	-0-			-0-
01	35836 X	29947	-0-	-5889	-0-	1213	1	28734	3	Y	-0-			-0-
02	33524 X	27043	-0-	-6481	-0-	761	1	26282	3	Y	-0-			-0-
03	31558 X	27786	-0-	-3772	-0-	811	1	26975	3	Y	-0-			-0-
04	30540 X	26003	-0-	-4537	-0-	805	1	25198	3	Y	-0-			-0-
05	30907 X	26336	-0-	-4571	-0-	828	1	25508	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

12	32147 X	26699	-0-	-5448	-0-	837	1	25862	3	Y	-0-			-0-
01	30597 X	26192	-0-	-4405	-0-	1061	1	25131	3	Y	-0-			-0-
02	27550 X	24112	-0-	-3438	-0-	679	1	23433	3	Y	-0-			-0-
03	28024 X	24763	-0-	-3261	-0-	723	1	24040	3	Y	-0-			-0-
04	26190 X	23190	-0-	-3000	-0-	718	1	22472	3	Y	-0-			-0-
05	26691 X	23178	-0-	-3513	-0-	728	1	22450	3	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

12	168981 X	132182	-0-	-36799	-0-	1681	1	130501	3	N	-0-			-0-
01	159526 X	126123	-0-	-33403	-0-	2370	1	123753	3	N	-0-			-0-
02	142680 X	113110	-0-	-29570	-0-	2282	1	110828	3	N	-0-			-0-
03	144677 X	99747	-0-	-44930	-0-	1520	1	98227	3	N	-0-			-0-
04	133290 X	107597	-0-	-25693	-0-	91	1	107506	3	N	-0-			-0-
05	132184 X	106526	-0-	-25658	-0-	1035	1	105491	3	N	-0-			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

12	60853 X	52426	-0-	-8427	-0-	1643	1	50783	3	N	-0-			-0-
01	58435 X	49840	-0-	-8595	-0-	2018	1	47822	3	N	-0-			-0-
02	54665 X	46369	-0-	-8296	-0-	1306	1	45063	3	N	-0-			-0-
03	53351 X	49805	-0-	-3546	-0-	1453	1	48352	3	N	-0-			-0-
04	50880 X	47086	-0-	-3794	-0-	1457	1	45629	3	N	-0-			-0-
05	52421 X	47207	-0-	-5214	-0-	1483	1	45724	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

12	90024 X	68757	-0-	-21267	-0-	4633	1	64124	3	N	-0-			-0-
01	90024 X	61999	-0-	-28025	-0-	3387	1	58612	3	N	-0-			-0-
02	76589 X	58756	-0-	-17833	-0-	7479	1	51277	3	N	-0-			-0-
03	74121 X	55959	-0-	-18162	-0-	5568	1	50391	3	N	-0-			-0-
04	66540 X	54727	-0-	-11813	-0-	4096	1	50631	3	N	-0-			-0-
05	68758 X	52503	-0-	-16255	-0-	3495	1	49008	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

12	101556 X	76533	-0-	-25023	-0-	5157	1	71376	3	Y	-0-			-0-
01	101556 X	71809	-0-	-29747	-0-	3923	1	67886	3	Y	-0-			-0-
02	86014 X	66010	-0-	-20004	-0-	8402	1	57608	3	Y	-0-			-0-
03	83266 X	63522	-0-	-19744	-0-	6321	1	57201	3	Y	-0-			-0-
04	77700 X	62174	-0-	-15526	-0-	4653	1	57521	3	Y	-0-			-0-
05	76539 X	60338	-0-	-16201	-0-	4016	1	56322	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33480	X	29004	-0-	-4476	-0-	909	1	28095	3	N	-0-					-0-
01	33480	X	27398	-0-	-6082	-0-	1109	1	26289	3	N	-0-					-0-
02	31059	X	26098	-0-	-4961	-0-	735	1	25363	3	N	-0-					-0-
03	30473	X	26984	-0-	-3489	-0-	787	1	26197	3	N	-0-					-0-
04	28380	X	25823	-0-	-2557	-0-	799	1	25024	3	N	-0-					-0-
05	29016	X	25246	-0-	-3770	-0-	793	1	24453	3	N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

12	49445	X	32731	-0-	-16714	-0-	416	1	32315	3	N	-0-					-0-
01	42222	X	30575	-0-	-11647	-0-	575	1	30000	3	N	-0-					-0-
02	37294	X	27575	-0-	-9719	-0-	556	1	27019	3	N	-0-					-0-
03	36611	X	26855	-0-	-9756	-0-	409	1	26446	3	N	-0-					-0-
04	33780	X	24268	-0-	-9512	-0-	20	1	24248	3	N	-0-					-0-
05	32736	X	26164	-0-	-6572	-0-	254	1	25910	3	N	-0-					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

12	45167	X	33795	-0-	-11372	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
01	60056	X	60056	-0-	-0-	-0-	60056	2			N	-0-					-0-
02	37874	X	28187	-0-	-9687	-0-	32	1	28155	2	N	-0-					-0-
03	37944	X	28098	-0-	-9846	-0-	41	1	28057	2	N	-0-					-0-
04	58110	X	25166	-0-	-32944	-0-	162	1	25004	2	N	-0-					-0-
05	60047	X	21124	-0-	-38923	-0-	609	1	20515	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

12	36487	X	26701	-0-	-9786	-0-	837	1	25864	3	N	-0-					-0-
01	33046	X	25015	-0-	-8031	-0-	1013	1	24002	3	N	-0-					-0-
02	27927	X	22992	-0-	-4935	-0-	647	1	22345	3	N	-0-					-0-
03	27435	X	23518	-0-	-3917	-0-	686	1	22832	3	N	-0-					-0-
04	26550	X	22665	-0-	-3885	-0-	701	1	21964	3	N	-0-					-0-
05	26691	X	21613	-0-	-5078	-0-	679	1	20934	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

12	59365	X	44564	-0-	-14801	-0-	567	1	43997	3	Y	-0-					-0-
01	54529	X	40527	-0-	-14002	-0-	762	1	39765	3	Y	-0-					-0-
02	49242	X	38880	-0-	-10362	-0-	784	1	38096	3	Y	-0-					-0-
03	49445	X	39850	-0-	-9595	-0-	607	1	39243	3	Y	-0-					-0-
04	46050	X	36642	-0-	-9408	-0-	31	1	36611	3	Y	-0-					-0-
05	44578	X	21922	-0-	-22656	-0-	213	1	21709	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

12	103447	X	81304	-0-	-22143	-0-	5478	1	75826	3	Y	-0-					-0-
01	99417	X	78398	-0-	-21019	-0-	78398	2			Y	-0-					-0-
02	85289	X	69562	-0-	-15727	-0-	79	1	69483	2	Y	-0-					-0-
03	86118	X	70137	-0-	-15981	-0-	101	1	70036	2	Y	-0-					-0-
04	80760	X	65313	-0-	-15447	-0-	65313	2			Y	-0-					-0-
05	81313	X	65077	-0-	-16236	-0-	65077	2			Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

12	93496	X	79235	-0-	-14261	-0-	2483	1	76752	3	N	-0-					-0-
01	91357	X	75869	-0-	-15488	-0-	3072	1	72797	3	N	-0-					-0-
02	85463	X	68936	-0-	-16527	-0-	1941	1	66995	3	N	-0-					-0-
03	85560	X	71559	-0-	-14001	-0-	2088	1	69471	3	N	-0-					-0-
*04	79830	X	67820	-0-	-12010	-0-	2125	1	65695	3	N	-0-					-0-
05	79236	X	68900	-0-	-10336	-0-	2164	1	66736	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103695 X	84991	-0-	-18704	-0-	2664	1	82327	3	N	-0-					-0-
01	103695 X	80761	-0-	-22934	-0-	3270	1	77491	3	N	-0-					-0-
02	97005 X	71951	-0-	-25054	-0-	2026	1	69925	3	N	-0-					-0-
03	94922 X	74678	-0-	-20244	-0-	2179	1	72499	3	N	-0-					-0-
*04	87030 X	70444	-0-	-16586	-0-	2196	1	68248	3	N	-0-					-0-
05	85002 X	70683	-0-	-14319	-0-	2221	1	68462	3	N	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

12	68820 X	53866	-0-	-14954	-0-	3630	1	50236	3	Y	-0-					-0-
01	64325 X	54304	-0-	-10021	-0-	54304	2			Y	-0-					-0-
02	55825 X	48035	-0-	-7790	-0-	55	1	47980	2	Y	-0-					-0-
03	56761 X	49150	-0-	-7611	-0-	71	1	49079	2	Y	-0-					-0-
04	53190 X	45832	-0-	-7358	-0-	45832	2			Y	-0-					-0-
05	54312 X	45583	-0-	-8729	-0-	45583	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

12	139035 X	112707	-0-	-26328	-0-	7594	1	105113	3	N	-0-					-0-
01	139035 X	104029	-0-	-35006	-0-	5684	1	98345	3	N	-0-					-0-
02	120756 X	90410	-0-	-30346	-0-	11508	1	78902	3	N	-0-					-0-
03	119846 X	93838	-0-	-26008	-0-	11015	1	82823	3	N	-0-					-0-
*04	113550 X	93838	-0-	-19712	-0-	7023	1	86815	3	N	-0-					-0-
05	112716 X	93151	-0-	-19565	-0-	6201	1	86950	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

12	163277 X	92512	-0-	-70765	-0-	92512	2			Y	-0-					-0-
01	136896 X	87857	-0-	-49039	-0-	5055	1	82802	3	Y	-0-					-0-
02	111824 X	74980	-0-	-36844	-0-	187	1	74793	3	Y	-0-					-0-
03	104904 X	74411	-0-	-30493	-0-	1726	1	72685	3	Y	-0-					-0-
04	90930 X	68694	-0-	-22236	-0-	1848	1	66846	3	Y	-0-					-0-
05	92504 X	66856	-0-	-25648	-0-	2246	1	64610	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

12	101773 X	77575	-0-	-24198	-0-	987	1	76588	3	Y	-0-					-0-
01	101773 X	72954	-0-	-28819	-0-	1371	1	71583	3	Y	-0-					-0-
02	88218 X	64718	-0-	-23500	-0-	1306	1	63412	3	Y	-0-					-0-
03	86645 X	65812	-0-	-20833	-0-	1003	1	64809	3	Y	-0-					-0-
04	78990 X	59858	-0-	-19132	-0-	50	1	59808	3	Y	-0-					-0-
05	77562 X	59491	-0-	-18071	-0-	578	1	58913	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

12	227447 X	125288	-0-	-102159	-0-	125288	2			Y	-0-					-0-
01	195951 X	118244	-0-	-77707	-0-	6803	1	111441	3	Y	-0-					-0-
02	160544 X	101503	-0-	-59041	-0-	254	1	101249	3	Y	-0-					-0-
03	152458 X	100654	-0-	-51804	-0-	2335	1	98319	3	Y	-0-					-0-
04	131760 X	90664	-0-	-41096	-0-	2439	1	88225	3	Y	-0-					-0-
05	125302 X	88188	-0-	-37114	-0-	2963	1	85225	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

12	140089 X	104108	-0-	-35981	-0-	728	1	103380	3	Y	-0-					-0-
01	130293 X	100016	-0-	-30277	-0-	5754	1	94262	3	Y	-0-					-0-
02	114521 X	96363	-0-	-18158	-0-	241	1	96122	3	Y	-0-					-0-
03	115227 X	98487	-0-	-16740	-0-	2285	1	96202	3	Y	-0-					-0-
04	105660 X	91103	-0-	-14557	-0-	2452	1	88651	3	Y	-0-					-0-
05	104098 X	91077	-0-	-13021	-0-	3060	1	88017	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75671 X	65654	-0-	-10017	-0-	4424	1	61230	3	Y	-0-					3
01	64852 X	61353	-0-	-3499	-0-	3352	1	58001	3	Y	-0-					3
02	56985 X	53670	-0-	-3315	-0-	6832	1	46838	3	Y	-0-					3
03	65658 X	37209	-0-	-28449	-0-	3702	1	33507	3	Y	-0-					3
04	63540 X	47287	-0-	-16253	-0-	3539	1	43748	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	65658 X	47440	-0-	-18218	-0-	3158	1	44282	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

12	56296 X	44267	-0-	-12029	-0-	2983	1	41284	3	Y	-0-					1
01	54870 X	44592	-0-	-10278	-0-	2436	1	42156	3	Y	-0-					1
02	49329 X	40813	-0-	-8516	-0-	5195	1	35618	3	Y	-0-					1
03	44268 X	38617	-0-	-5651	-0-	3843	1	34774	3	Y	-0-					1
04	43140 X	37344	-0-	-5796	-0-	2795	1	34549	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	44578 X	37652	-0-	-6926	-0-	2506	1	35146	3	Y	-0-					-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

12	133362 X	83931	-0-	-49431	-0-	83931	2			N	-0-					-0-
01	152941 X	152941	-0-	-0-	-0-	152941	2			N	-0-					-0-
02	100253 X	75170	-0-	-25083	-0-	85	1	75085	2	N	-0-					-0-
03	97991 X	75178	-0-	-22813	-0-	109	1	75069	2	N	-0-					-0-
04	148020 X	68858	-0-	-79162	-0-	442	1	68416	2	N	-0-					-0-
05	152954 X	67396	-0-	-85558	-0-	1943	1	65453	2	N	-0-					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

12	162285 X	119175	-0-	-43110	-0-	833	1	118342	3	Y	-0-					-0-
01	146134 X	111497	-0-	-34637	-0-	6415	1	105082	3	Y	-0-					-0-
02	126121 X	98797	-0-	-27324	-0-	247	1	98550	3	Y	-0-					-0-
03	124434 X	99906	-0-	-24528	-0-	2317	1	97589	3	Y	-0-					-0-
04	115320 X	92296	-0-	-23024	-0-	2483	1	89813	3	Y	-0-					-0-
05	119164 X	91737	-0-	-27427	-0-	3082	1	88655	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

12	169136 X	129602	-0-	-39534	-0-	906	1	128696	3	Y	-0-					-0-
01	162378 X	124829	-0-	-37549	-0-	7182	1	117647	3	Y	-0-					-0-
02	137431 X	116884	-0-	-20547	-0-	292	1	116592	3	Y	-0-					-0-
03	140647 X	120722	-0-	-19925	-0-	2800	1	117922	3	Y	-0-					-0-
04	130920 X	112383	-0-	-18537	-0-	3024	1	109359	3	Y	-0-					-0-
05	129611 X	110990	-0-	-18621	-0-	3729	1	107261	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

12	96782 X	66699	-0-	-30083	-0-	2090	1	64609	3	Y	-0-					-0-
01	88660 X	62598	-0-	-26062	-0-	2535	1	60063	3	Y	-0-					-0-
02	76125 X	55462	-0-	-20663	-0-	1562	1	53900	3	Y	-0-					-0-
03	75020 X	56910	-0-	-18110	-0-	1661	1	55249	3	Y	-0-					-0-
04	67680 X	54157	-0-	-13523	-0-	1676	1	52481	3	Y	-0-					-0-
05	66712 X	52414	-0-	-14298	-0-	1646	1	50768	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	63519 X	42858	-0-	-20661	-0-	1343	1	41515	3	Y	-0-			-0-
01	57257 X	40781	-0-	-16476	-0-	1651	1	39130	3	Y	-0-			-0-
02	47850 X	35734	-0-	-12116	-0-	1006	1	34728	3	Y	-0-			-0-
03	47058 X	36905	-0-	-10153	-0-	1077	1	35828	3	Y	-0-			-0-
04	44550 X	34015	-0-	-10535	-0-	1053	1	32962	3	Y	-0-			-0-
05	42873 X	33777	-0-	-9096	-0-	1061	1	32716	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

12	101060 X	79515	-0-	-21545	-0-	5358	1	74157	3	Y	-0-			-0-
01	94023 X	72018	-0-	-22005	-0-	3935	1	68083	3	Y	-0-			-0-
02	82099 X	64537	-0-	-17562	-0-	8215	1	56322	3	Y	-0-			-0-
03	87761 X	70610	-0-	-17151	-0-	7026	1	63584	3	Y	-0-			-0-
*04	90384 X	90384	-0-	-0-	-0-	6764	1	83620	3	Y	-0-			-0-
05	79515 X	76829	-0-	-2686	-0-	5114	1	71715	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

12	142817 X	105182	-0-	-37635	-0-	735	1	104447	3	Y	-0-			-0-
01	128433 X	96324	-0-	-32109	-0-	5542	1	90782	3	Y	-0-			-0-
02	110142 X	84913	-0-	-25229	-0-	212	1	84701	3	Y	-0-			-0-
03	106857 X	85332	-0-	-21525	-0-	1980	1	83352	3	Y	-0-			-0-
04	101790 X	77186	-0-	-24604	-0-	2077	1	75109	3	Y	-0-			-0-
05	105183 X	76514	-0-	-28669	-0-	2570	1	73944	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

12	177661 X	87786	-0-	-89875	-0-	87786	2			Y	-0-			-0-
01	149575 X	95856	-0-	-53719	-0-	5515	1	90341	3	Y	-0-			-0-
02	120524 X	81185	-0-	-39339	-0-	203	1	80982	3	Y	-0-			-0-
03	112313 X	80902	-0-	-31411	-0-	1876	1	79026	3	Y	-0-			-0-
04	97140 X	73333	-0-	-23807	-0-	1973	1	71360	3	Y	-0-			-0-
05	95852 X	71469	-0-	-24383	-0-	2401	1	69068	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

12	166439 X	86921	-0-	-79518	-0-	86921	2			Y	-0-			-0-
01	142197 X	96814	-0-	-45383	-0-	5570	1	91244	3	Y	-0-			-0-
02	117247 X	84308	-0-	-32939	-0-	211	1	84097	3	Y	-0-			-0-
03	110856 X	82513	-0-	-28343	-0-	1914	1	80599	3	Y	-0-			-0-
04	97200 X	73818	-0-	-23382	-0-	1986	1	71832	3	Y	-0-			-0-
05	96813 X	71738	-0-	-25075	-0-	2410	1	69328	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

12	250356 X	128529	-0-	-121827	-0-	8661	1	119868	3	N	-0-	30 1		12
01	219201 X	107488	-0-	-111713	-0-	5872	1	101604	3	N	11			23
						12	9							
02	175943 X	106372	-0-	-69571	-0-	13539	1	92829	3	N	4			27
						4	9							
03	163649 X	102537	-0-	-61112	-0-	10203	1	92334	3	N	-0-			27
*04	140610 X	91391	-0-	-49219	-0-	6839	1	84552	3	N	-0-	2 1		25
05	128526 X	86846	-0-	-41680	-0-	5779	1	81037	3	N	27			52
						30	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60309 X	46493	-0-	-13816	-0-	1457	1	45036	3	Y	-0-					-0-
01	55831 X	44614	-0-	-11217	-0-	1807	1	42807	3	Y	-0-					-0-
02	51301 X	38070	-0-	-13231	-0-	1072	1	36998	3	Y	-0-					-0-
03	49104 X	39868	-0-	-9236	-0-	1163	1	38705	3	Y	-0-					-0-
04	45000 X	36585	-0-	-8415	-0-	1133	1	35452	3	Y	-0-					-0-
05	46500 X	36360	-0-	-10140	-0-	1143	1	35217	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

12	108500 X	76270	-0-	-32230	-0-	5139	1	71131	3	Y	-0-					-0-
01	108500 X	65008	-0-	-43492	-0-	3552	1	61456	3	Y	-0-					-0-
02	84999 X	68104	-0-	-16895	-0-	8669	1	59435	3	Y	-0-					-0-
03	84754 X	59253	-0-	-25501	-0-	5896	1	53357	3	Y	-0-					-0-
04	82020 X	58553	-0-	-23467	-0-	4382	1	54171	3	Y	-0-					-0-
05	76260 X	60468	-0-	-15792	-0-	4025	1	56443	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

12	162006 X	119444	-0-	-42562	-0-	3744	1	115700	3	N	-0-					-0-
01	162006 X	112327	-0-	-49679	-0-	4549	1	107778	3	N	-0-					-0-
02	138417 X	100282	-0-	-38135	-0-	2823	1	97459	3	N	-0-					-0-
03	134230 X	100586	-0-	-33644	-0-	2935	1	97651	3	N	-0-					-0-
04	119790 X	92125	-0-	-27665	-0-	2851	1	89274	3	N	-0-					-0-
05	119443 X	90205	-0-	-29238	-0-	2833	1	87372	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

12	90520 X	78949	-0-	-11571	-0-	5320	1	73629	3	Y	-0-					1
01	90520 X	71171	-0-	-19349	-0-	3888	1	67283	3	Y	-0-					1
02	80214 X	64540	-0-	-15674	-0-	8215	1	56325	3	Y	-0-					1
03	85746 X	57200	-0-	-28546	-0-	5692	1	51508	3	Y	-0-					1
04	82980 X	58429	-0-	-24551	-0-	4373	1	54056	3	Y	-0-					1
05	78957 X	58281	-0-	-20676	-0-	3880	1	54401	3	Y	-0-					1

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

12	97743 X	75024	-0-	-22719	-0-	5055	1	69969	3	Y	-0-					-0-
01	97743 X	70017	-0-	-27726	-0-	3825	1	66192	3	Y	-0-					-0-
02	83781 X	63073	-0-	-20708	-0-	8028	1	55045	3	Y	-0-					-0-
03	81964 X	53923	-0-	-28041	-0-	5366	1	48557	3	Y	-0-					-0-
04	77040 X	41319	-0-	-35721	-0-	3092	1	38227	3	Y	-0-					-0-
05	75020 X	42371	-0-	-32649	-0-	2820	1	39551	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

12	103470 X	78586	-0-	-24884	-0-	2463	1	76123	3	Y	-0-					-0-
01	106919 X	74898	-0-	-32021	-0-	3033	1	71865	3	Y	-0-					-0-
02	91002 X	66197	-0-	-24805	-0-	1864	1	64333	3	Y	-0-					-0-
03	90427 X	67231	-0-	-23196	-0-	1962	1	65269	3	Y	-0-					-0-
04	79860 X	62215	-0-	-17645	-0-	1935	1	60280	3	Y	-0-					-0-
05	78585 X	NO RPT	-0-	-78585	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194618 X	94375	-0-	-100243	-0-	6359	1	88015	3	Y	1	13	1			13
						1	9									
01	163897 X	73453	-0-	-90444	-0-	4013	1	69440	3	Y	-0-					13
02	114289 X	55551	-0-	-58738	-0-	7070	1	48475	3	Y	5					18
						6	9									
03	122171 X	64742	-0-	-57429	-0-	6442	1	58299	3	Y	1					19
						1	9									
04	103290 X	53047	-0-	-50243	-0-	3970	1	49077	3	Y	-0-	7	1			12
05	94364 X	65110	-0-	-29254	-0-	4334	1	60776	3	Y	-0-					12

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

12	224905 X	165180	-0-	-59725	-0-	1155	1	164025	3	Y	-0-					-0-
01	204290 X	154948	-0-	-49342	-0-	8915	1	146033	3	Y	-0-					-0-
02	175566 X	136948	-0-	-38618	-0-	342	1	136606	3	Y	-0-					-0-
03	173879 X	138768	-0-	-35111	-0-	3219	1	135549	3	Y	-0-					-0-
04	159840 X	127048	-0-	-32792	-0-	3419	1	123629	3	Y	-0-					-0-
05	165168 X	125463	-0-	-39705	-0-	4215	1	121248	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

12	180885 X	136656	-0-	-44229	-0-	955	1	135701	3	Y	-0-					-0-
01	167152 X	126821	-0-	-40331	-0-	7297	1	119524	3	Y	-0-					-0-
02	144362 X	111312	-0-	-33050	-0-	278	1	111034	3	Y	-0-					-0-
03	142569 X	112457	-0-	-30112	-0-	2609	1	109848	3	Y	-0-					-0-
04	132240 X	103180	-0-	-29060	-0-	2776	1	100404	3	Y	-0-					-0-
05	136648 X	102361	-0-	-34287	-0-	3439	1	98922	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

12	156829 X	84960	-0-	-71869	-0-	5725	1	79235	3	N	-0-					-0-
01	140089 X	83421	-0-	-56668	-0-	4558	1	78863	3	N	-0-					-0-
02	109620 X	78029	-0-	-31591	-0-	9932	1	68097	3	N	-0-					-0-
03	109275 X	70135	-0-	-39140	-0-	6979	1	63156	3	N	-0-					-0-
04	93600 X	67019	-0-	-26581	-0-	5016	1	62003	3	N	-0-					-0-
05	84971 X	65142	-0-	-19829	-0-	4336	1	60806	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

12	124496 X	81956	-0-	-42540	-0-	5522	1	76434	3	Y	-0-					-0-
01	110918 X	67145	-0-	-43773	-0-	3668	1	63477	3	Y	-0-					-0-
02	91553 X	66749	-0-	-24804	-0-	8496	1	58253	3	Y	-0-					-0-
03	90365 X	62131	-0-	-28234	-0-	6182	1	55949	3	Y	-0-					-0-
04	87450 X	57680	-0-	-29770	-0-	4317	1	53363	3	Y	-0-					-0-
05	81964 X	56403	-0-	-25561	-0-	3755	1	52648	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

12	270847 X	134090	-0-	-136757	-0-	134090	2			Y	-0-					-0-
01	229028 X	137942	-0-	-91086	-0-	7937	1	130005	3	Y	-0-					-0-
02	185484 X	117962	-0-	-67522	-0-	295	1	117667	3	Y	-0-					-0-
03	174034 X	117613	-0-	-56421	-0-	2728	1	114885	3	Y	-0-					-0-
04	150900 X	107944	-0-	-42956	-0-	2904	1	105040	3	Y	-0-					-0-
05	137950 X	105106	-0-	-32844	-0-	3531	1	101575	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190526 X	96599	-0-	-93927	-0-	6509	1	90089	3	Y	1	9	1			9
						1	9									
01	144119 X	76027	-0-	-68092	-0-	4154	1	71873	3	Y	-0-					9
02	134821 X	58344	-0-	-76477	-0-	7426	1	50915	3	Y	3					12
						3	9									
03	123628 X	89367	-0-	-34261	-0-	8892	1	80474	3	Y	1					13
						1	9									
04	104850 X	78837	-0-	-26013	-0-	5900	1	72937	3	Y	-0-	5	1			8
05	96596 X	75244	-0-	-21352	-0-	5009	1	70235	3	Y	-0-					8

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

12	207328 X	100610	-0-	-106718	-0-	6779	1	93830	3	Y	1	8	1			11
						1	9									
01	177661 X	79500	-0-	-98161	-0-	4343	1	75157	3	Y	-0-					11
02	138881 X	60648	-0-	-78233	-0-	7719	1	52926	3	Y	3					14
						3	9									
03	127503 X	92220	-0-	-35283	-0-	9176	1	83043	3	Y	1					15
						1	9									
04	108450 X	79196	-0-	-29254	-0-	5927	1	73269	3	Y	-0-	5	1			10
05	100595 X	75753	-0-	-24842	-0-	5043	1	70710	3	Y	-0-					10

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

12	189100 X	97216	-0-	-91884	-0-	6551	1	90665	3	Y	-0-	7	1			7
01	120218 X	77983	-0-	-42235	-0-	4261	1	73722	3	Y	-0-					7
02	113680 X	56565	-0-	-57115	-0-	7200	1	49364	3	Y	1					8
						1	9									
03	121520 X	87104	-0-	-34416	-0-	8667	1	78437	3	Y	-0-					8
04	103860 X	75341	-0-	-28519	-0-	5638	1	69703	3	Y	-0-	2	1			6
05	97216 X	72352	-0-	-24864	-0-	4816	1	67536	3	Y	-0-					6

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

12	114979 X	74100	-0-	-40879	-0-	2322	1	71778	3	Y	-0-					-0-
01	101463 X	69644	-0-	-31819	-0-	2820	1	66824	3	Y	-0-					-0-
02	81896 X	60892	-0-	-21004	-0-	1714	1	59178	3	Y	-0-					-0-
03	78151 X	61480	-0-	-16671	-0-	1794	1	59686	3	Y	-0-					-0-
04	75540 X	56455	-0-	-19085	-0-	1748	1	54707	3	Y	-0-					-0-
05	74090 X	56100	-0-	-17990	-0-	1762	1	54338	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

12	365180 X	259936	-0-	-105244	-0-	17515	1	242421	3	Y	-0-					-0-
01	338148 X	248174	-0-	-89974	-0-	13559	1	234615	3	Y	-0-					-0-
02	294698 X	214536	-0-	-80162	-0-	27307	1	187229	3	Y	-0-					-0-
03	295709 X	224705	-0-	-71004	-0-	22359	1	202346	3	Y	-0-					-0-
04	266850 X	205508	-0-	-61342	-0-	15380	1	190128	3	Y	-0-					-0-
05	259935 X	198691	-0-	-61244	-0-	13226	1	185465	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337497 X	212928	-0-	-124569	-0-	14348	1	198580	3	Y	-0-					-0-
01	305474 X	198371	-0-	-107103	-0-	10838	1	187533	3	Y	-0-					-0-
02	258796 X	174703	-0-	-84093	-0-	22237	1	152466	3	Y	-0-					-0-
03	252278 X	174805	-0-	-77473	-0-	17394	1	157411	3	Y	-0-					-0-
04	223620 X	160653	-0-	-62967	-0-	12023	1	148630	3	Y	-0-					-0-
05	212939 X	154954	-0-	-57985	-0-	10315	1	144639	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5303	-0-	5303	5303	215	1	5088	3	Y	-0-					-0-
02	232045 X	226742	-0-	-5303	-0-	6384	1	220358	3	Y	-0-					-0-
03	250523 X	250523	-0-	-0-	-0-	6565	1	243958	3	Y	-0-					-0-
*04	187482 X	187482	-0-	-0-	-0-	3867	1	183615	3	Y	-0-					-0-
05	171306 X	164533	-0-	-6773	-0-	3460	1	161072	3	Y	1					1
						1	9									

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

12	214148 X	102403	-0-	-111745	-0-	6900	1	95502	3	Y	1	12	1			10
						1	9									
01	177382 X	80279	-0-	-97103	-0-	4386	1	75893	3	Y	-0-					10
02	142390 X	58900	-0-	-83490	-0-	7496	1	51398	3	Y	5					15
						6	9									
03	131316 X	75777	-0-	-55539	-0-	13434	1	62342	3	Y	1					16
						1	9									
*04	111420 X	61701	-0-	-49719	-0-	4618	1	57083	3	Y	-0-	6	1			10
05	102393 X	69919	-0-	-32474	-0-	4654	1	65265	3	Y	-0-					12

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

12	164090 X	164090	-0-	-0-	-0-	1144	1	162484	3	Y	420	431	1			39
						462	9									
01	148382 X	148382	-0-	-0-	-0-	8506	1	139331	3	Y	495	494	1			40
						545	9									
02	127744 X	127744	-0-	-0-	-0-	318	1	126918	3	Y	462	481	1			21
						508	9									
03	125344 X	125344	-0-	-0-	-0-	2898	1	122050	3	Y	360	334	1			47
						396	9									
*04	112104 X	112104	-0-	-0-	-0-	3007	1	108754	3	Y	312	326	1			33
						343	9									
*05	109248 X	109248	-0-	-0-	-0-	3658	1	105226	3	Y	331					364
						364	9									

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

12	356314 X	190103	-0-	-166211	-0-	1324	1	187999	3	Y	709	726	1			66
						780	9									
01	316789 X	172668	-0-	-144121	-0-	9884	1	161902	3	Y	802	800	1			68
						882	9									
02	250879 X	148838	-0-	-102041	-0-	370	1	147619	3	Y	772	803	1			37
						849	9									
03	235910 X	147210	-0-	-88700	-0-	3399	1	143149	3	Y	602	559	1			80
						662	9									
04	204000 X	132785	-0-	-71215	-0-	3558	1	128702	3	Y	477	504	1			53
						525	9									
05	190092 X	129363	-0-	-60729	-0-	4328	1	124505	3	Y	482					535
						530	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359879 X	227554	-0-	-132325	-0-	1587	1	225455	3	Y	465	477	1			44
						512	9									
01	359879 X	206555	-0-	-153324	-0-	11849	1	194089	3	Y	561	557	1			48
						617	9									
02	298845 X	177920	-0-	-120925	-0-	443	1	176896	3	Y	528	550	1			26
						581	9									
03	280829 X	175742	-0-	-105087	-0-	4065	1	171227	3	Y	409	380	1			55
						450	9									
04	242400 X	158601	-0-	-83799	-0-	4258	1	153988	3	Y	323	342	1			36
						355	9									
05	227540 X	154075	-0-	-73465	-0-	5164	1	148551	3	Y	327					363
						360	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5166	-0-	5166	5166	209	1	4957	3	Y	-0-					-0-
02	207726 X	202560	-0-	-5166	-0-	5703	1	196857	3	Y	-0-					-0-
03	213916 X	213916	-0-	-0-	-0-	6242	1	207674	3	Y	-0-					-0-
*04	166110 X	161482	-0-	-4628	-0-	5006	1	156475	3	Y	1					1
						1	9									
05	171647 X	140210	-0-	-31437	-0-	4405	1	135805	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

12	288362 X	134423	-0-	-153939	-0-	940	1	133483	3	Y	-0-					-0-
01	288362 X	117467	-0-	-170895	-0-	6759	1	110708	3	Y	-0-					-0-
02	213469 X	97762	-0-	-115707	-0-	244	1	97518	3	Y	-0-					-0-
03	182559 X	94014	-0-	-88545	-0-	2181	1	91833	3	Y	-0-					-0-
04	149790 X	82813	-0-	-66977	-0-	2228	1	80585	3	Y	-0-					-0-
05	134416 X	78998	-0-	-55418	-0-	2654	1	76344	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

12	338272 X	230329	-0-	-107943	-0-	1610	1	228719	3	Y	-0-					-0-
01	338272 X	206476	-0-	-131796	-0-	11880	1	194596	3	Y	-0-					-0-
02	316448 X	175998	-0-	-140450	-0-	440	1	175558	3	Y	-0-					-0-
03	296081 X	172445	-0-	-123636	-0-	4000	1	168445	3	Y	-0-					-0-
04	250290 X	154516	-0-	-95774	-0-	4157	1	150359	3	Y	-0-					-0-
05	230330 X	148982	-0-	-81348	-0-	5005	1	143977	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

12	363692 X	238705	-0-	-124987	-0-	1669	1	237036	3	Y	-0-					-0-
01	363692 X	209396	-0-	-154296	-0-	12048	1	197348	3	Y	-0-					-0-
02	338923 X	174855	-0-	-164068	-0-	437	1	174418	3	Y	-0-					-0-
03	317750 X	167487	-0-	-150263	-0-	3885	1	163602	3	Y	-0-					-0-
04	266430 X	146156	-0-	-120274	-0-	3932	1	142224	3	Y	-0-					-0-
05	238700 X	139137	-0-	-99563	-0-	4674	1	134463	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 #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	15178	-0-	15178	15178	1932	1	13246	3	N	-0-					-0-
03	288176 X	272998	-0-	-15178	-0-	27165	1	245833	3	Y	-0-					-0-
*04	288315 X	288315	-0-	-0-	-0-	21577	1	266738	3	Y	-0-					-0-
*05	284290 X	284290	-0-	-0-	-0-	18924	1	265366	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	17340	-0-	17340	17340	2207	1	15133	3	N	-0-					-0-
03	310358 X	293018	-0-	-17340	-0-	29157	1	263861	3	Y	-0-					-0-
*04	310821 X	310821	-0-	-0-	-0-	23261	1	287560	3	Y	-0-					-0-
*05	310424 X	310424	-0-	-0-	-0-	20664	1	289760	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A

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

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 PERF. N/A

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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 11376 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10953 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 11385 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	34964	-0-	34964	34964	4450	1	30507	3	Y	6					6
						7	9									
03	274628 X	239664	-0-	-34964	-0-	23847	1	215811	3	Y	5					11
						6	9									
*04	237334 X	237334	-0-	-0-	-0-	17762	1	219572	3	Y	-0-	11	1			-0-
*05	231311 X	231311	-0-	-0-	-0-	15398	1	215913	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10339 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-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10832 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-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10858 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-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

02	0	27308	-0-	27308	27308	3475	1	23826	3	Y	6					6
						7	9									
03	233741 X	206433	-0-	-27308	-0-	20540	1	185887	3	Y	5					11
						6	9									
*04	209135 X	209135	-0-	-0-	-0-	15651	1	193484	3	Y	-0-	11	1			-0-
*05	201123 X	201123	-0-	-0-	-0-	13388	1	187735	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

03	0	158276	-0-	158276	158276	2413	1	155863	3	N	-0-					-0-
*04	452813 X	294537	-0-	-158276	-0-	248	1	294289	3	N	-0-					-0-
05	311519 X	290225	-0-	-21294	-0-	2820	1	287405	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10836 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-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

03	0	155830	-0-	155830	155830	2375	1	153455	3	N	-0-					-0-
*04	448171 X	292341	-0-	-155830	-0-	246	1	292095	3	N	-0-					-0-
05	312449 X	NO RPT	-0-	-312449	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15090	X	12993	-0-	-2097	-0-	7	1	12126	2	Y	531	510	1			109
							276	4	584	9							
*07	15066	X	11585	-0-	-3481	-0-	5	1	10768	2	Y	513	524	1			98
							248	4	564	9							
08	15066	X	10250	-0-	-4816	-0-	5	1	9544	2	Y	441	447	1			92
							216	4	485	9							
09	14490	X	14395	-0-	-95	-0-	7	1	13655	2	Y	421	434	1			79
							270	4	463	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	474	521	1			32
11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	6	1	10116	2	Y	439	462	1			9
							160	4	483	9							
12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	6	1	9822	2	Y	448	445	1			12
							121	4	493	9							
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	6	1	9421	2	Y	404	401	1			15
							153	4	444	9							
02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	5	1	6364	2	Y	272	270	1			17
							95	4	299	9							
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	5	1	11468	2	Y	356	357	1			16
							256	4	392	9							
04	DLQ G-10		10128	-0-	10128	10128	4	1	9641	2	Y	322	318	1			20
							129	4	354	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10128					Y	NO RPT					20

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15900	X	12996	-0-	-2904	-0-	8	1	12312	2	Y	359	364	1			73
							281	4	395	9							
*07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	9	1	21119	2	Y	457	443	1			87
							487	4	503	9							
08	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	Y	417	417	1			87
							432	4	459	9							
09	16410	X	14826	-0-	-1584	-0-	7	1	14180	2	Y	326	352	1			61
							280	4	359	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	355	1			21
11	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	8	1	13775	2	Y	293	308	1			6
							217	4	322	9							
12	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	9	1	14861	2	Y	302	300	1			8
							184	4	332	9							
01	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	9	1	13634	2	Y	269	267	1			10
							221	4	296	9							
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	6	1	7082	2	Y	181	180	1			11
							106	4	199	9							
03	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	7	1	14756	2	Y	236	237	1			10
							329	4	260	9							
04	DLQ G-10		11431	-0-	11431	11431	5	1	11042	2	Y	215	212	1			13
							147	4	237	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11431					Y	NO RPT					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9982	X	7036	-0-	-2946	-0-	3	1	6448	2	N	399	322	1			121
							146	4	439	9							
09	13530	X	13076	-0-	-454	-0-	6	1	11945	2	N	808	794	1			135
							236	4	889	9							
10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	8	1	15172	2	N	1029	1016	1			148
							213	4	1132	9							
11	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	7	1	12482	2	N	918	892	1			174
							197	4	1010	9							
*12	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	7	1	11677	2	N	786	748	1			212
							144	4	865	9							
*01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	6	1	8942	2	N	550	594	1			168
							145	4	605	9							
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			99
*03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					99
*04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					99
05	4404	X	NO RPT	-0-	-4404	-0-					Y	NO RPT					99

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10168	X	1844	-0-	-8324	-0-	1	1	1659	2	N	133	125	1			93
							38	4	146	9							
09	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	5	1	9713	2	N	534	538	1			89
							192	4	587	9							
10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	6	1	11698	2	N	667	660	1			96
							164	4	734	9							
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	5	1	8870	2	N	490	493	1			93
							140	4	539	9							
*12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	4	1	6940	2	N	492	452	1			133
							86	4	541	9							
*01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	3	1	4444	2	N	357	381	1			109
							72	4	393	9							
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			64
*03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					64
*04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					64
05	2928	X	NO RPT	-0-	-2928	-0-					Y	NO RPT					64

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3493	3909	1			273
11	99933	X	99933	-0-	-0-	-0-	54	1	94199	2	Y	3814	4006	1			81
							1485	4	4195	9							
12	104487	X	104487	-0-	-0-	-0-	58	1	98891	2	Y	3924	3897	1			108
							1222	4	4316	9							
01	103038	X	103038	-0-	-0-	-0-	61	1	97548	2	Y	3497	3476	1			129
							1582	4	3847	9							
02	89697	X	76917	-0-	-12780	-0-	58	1	72552	2	Y	2932	2877	1			184
							1082	4	3225	9							
03	95883	X	87190	-0-	-8693	-0-	38	1	81796	2	Y	3210	3252	1			142
							1825	4	3531	9							
04	DLQ G-10		69441	-0-	69441	69441	29	1	65469	2	Y	2791	2764	1			169
							873	4	3070	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	69441					Y	NO RPT					169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3069	3464	1			241
11	90252	X	90252	-0-	-0-	-0-	49	1	85339	2	Y	3198	3371	1			68
							1346	4	3518	9							
12	95176	X	95176	-0-	-0-	-0-	53	1	90386	2	Y	3291	3268	1			91
							1117	4	3620	9							
01	93925	X	93925	-0-	-0-	-0-	56	1	89198	2	Y	2932	2915	1			108
							1446	4	3225	9							
02	85318	X	54789	-0-	-30529	-0-	41	1	51795	2	Y	1982	1966	1			124
							773	4	2180	9							
03	91202	X	83006	-0-	-8196	-0-	36	1	77914	2	Y	3016	3007	1			133
							1738	4	3318	9							
04	DLQ G-10		68015	-0-	68015	68015	29	1	64107	2	Y	2749	2715	1			167
							855	4	3024	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	68015					Y	NO RPT					167

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	54374	X	39229	-0-	-15145	-0-	623	1	32269	2	Y	4262	4296	1			282
							1136	3	513	4							
09	52620	X	32467	-0-	-20153	-0-	200	1	28022	3	Y	3520	3563	1			239
							373	4	3872	9							
10	29895	X	29895	-0-	-0-	-0-	68	1	24561	3	Y	3839	3769	1			309
							1043	4	4223	9							
11	32310	X	25834	-0-	-6476	-0-	13	1	20419	3	Y	3673	3664	1			318
							1362	4	4040	9							
12	33387	X	27549	-0-	-5838	-0-	268	1	22528	2	Y	3523	3440	1			401
							573	3	305	4							
*01	33387	X	27717	-0-	-5670	-0-	550	1	22355	2	Y	3557	3802	1			156
							899	4	3913	9							
02	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	757	1	22874	2	Y	3501	3493	1			164
							2900	3	2143	4							
03	29884	X	29277	-0-	-607	-0-	702	1	23983	2	Y	3364	3453	1			75
							797	3	95	4							
04	DLQ G-10		24992	-0-	24992	24992	578	1	20632	2	Y	3171	3131	1			115
							294	4	3488	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24992					Y	NO RPT					115

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	744	1	38564	2	Y	4671	4733	1			309
							1358	3	614	4							
09	41580	X	38749	-0-	-2831	-0-	238	1	33286	3	Y	4347	4361	1			295
							443	4	4782	9							
10	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	91	1	32824	3	Y	4390	4331	1			354
							1394	4	4829	9							
11	40380	X	35523	-0-	-4857	-0-	19	1	29255	3	Y	3907	3922	1			339
							1951	4	4298	9							
12	41726	X	35459	-0-	-6267	-0-	357	1	29969	2	Y	3605	3534	1			410
							762	3	405	4							
*01	41726	X	31791	-0-	-9935	-0-	651	1	26438	2	Y	3308	3572	1			146
							1063	4	3639	9							
02	36627	X	33368	-0-	-3259	-0-	804	1	24292	2	Y	2651	2673	1			124
							3080	3	2276	4							
03	39153	X	27854	-0-	-11299	-0-	677	1	23120	2	Y	2907	2967	1			64
							768	3	91	4							
04	DLQ G-10		24103	-0-	24103	24103	562	1	20057	2	Y	2907	2865	1			106
							286	4	3198	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24103					Y	NO RPT					106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		143766	-0-	143766	143766	79	1	129418	2	Y	10291	9686	1			605
							2949	4	11320	9							
*07	0		248445	-0-	248445	392211	101	1	225245	2	Y	16278	16597	1			286
							5193	4	17906	9							
*08	0		227243	-0-	227243	619454	100	1	207808	2	Y	13300	13379	1			207
							4705	4	14630	9							
*09	819708	X	200254	-0-	-619454	-0-	91	1	184078	2	Y	11319	11392	1			134
							3634	4	12451	9							
*10	225525	X	187133	-0-	-38392	-0-	90	1	173726	2	Y	9889	9858	1			165
							2439	4	10878	9							
*11	218250	X	157241	-0-	-61009	-0-	83	1	145622	2	Y	8400	8229	1			336
							2296	4	9240	9							
*12	225525	X	150093	-0-	-75432	-0-	83	1	139713	2	Y	7792	7876	1			252
							1726	4	8571	9							
*01	225525	X	135304	-0-	-90221	-0-	79	1	125581	2	Y	6916	6839	1			329
							2036	4	7608	9							
*02	193575	X	101545	-0-	-92030	-0-	75	1	94162	2	Y	5366	5339	1			356
							1405	4	5903	9							
*03	162471	X	123017	-0-	-39454	-0-	53	1	114486	2	Y	5385	5602	1			139
							2554	4	5924	9							
*04	157230	X	102336	-0-	-54894	-0-	43	1	95601	2	Y	4925	4887	1			177
							1274	4	5418	9							
05	127947	X	NO RPT	-0-	-127947	-0-					Y	NO RPT					177

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		146432	-0-	146432	146432	79	1	130165	2	Y	12020	11574	1			446
							2966	4	13222	9							
*07	0		256761	-0-	256761	403193	104	1	232821	2	Y	16790	16959	1			277
							5367	4	18469	9							
*08	0		235691	-0-	235691	638884	104	1	215789	2	Y	13556	13641	1			192
							4886	4	14912	9							
*09	847838	X	208954	-0-	-638884	-0-	96	1	192407	2	Y	11503	11586	1			109
							3798	4	12653	9							
*10	219139	X	198848	-0-	-20291	-0-	96	1	184383	2	Y	10709	10755	1			63
							2589	4	11780	9							
*11	212070	X	169351	-0-	-42719	-0-	89	1	156815	2	Y	9067	8813	1			317
							2473	4	9974	9							
*12	219139	X	162977	-0-	-56162	-0-	90	1	151866	2	Y	8314	8319	1			312
							1876	4	9145	9							
*01	219139	X	155152	-0-	-63987	-0-	91	1	144400	2	Y	7564	7433	1			443
							2341	4	8320	9							
*02	115539	X	115539	-0-	-0-	-0-	85	1	107185	2	Y	6064	6327	1			180
							1599	4	6670	9							
*03	174995	X	140800	-0-	-34195	-0-	61	1	131268	2	Y	5948	5872	1			256
							2928	4	6543	9							
*04	169350	X	118678	-0-	-50672	-0-	50	1	111158	2	Y	5444	5501	1			199
							1482	4	5988	9							
05	140488	X	NO RPT	-0-	-140488	-0-					Y	NO RPT					199

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		93501	-0-	93501	236390	916	1	66340	2	Y	19432	19384	1			1545
							4870	4	21375	9							
*07	0		103877	-0-	103877	340267	1951	1	78492	2	Y	20196	20390	1			1351
							1218	4	22216	9							
*08	437747	X	97480	-0-	-340267	-0-	1435	1	74379	2	Y	16240	16515	1			1076
							2619	3	1183	4							
09	84138	X	84138	-0-	-0-	-0-	479	1	66915	3	Y	14412	14511	1			977
							891	4	15853	9							
10	79453	X	77411	-0-	-2042	-0-	168	1	60614	3	Y	12777	12725	1			1029
							2574	4	14055	9							
*11	76890	X	72764	-0-	-4126	-0-	36	1	56322	3	Y	11500	11532	1			997
							3756	4	12650	9							
*12	79453	X	70891	-0-	-8562	-0-	674	1	56617	2	Y	10360	10178	1			1179
							1439	3	765	4							
*01	79453	X	64566	-0-	-14887	-0-	1259	1	51120	2	Y	9211	9984	1			406
							2055	4	10132	9							
02	74327	X	59832	-0-	-14495	-0-	1331	1	40210	2	Y	8569	8575	1			400
							5098	3	3767	4							
03	77407	X	58086	-0-	-19321	-0-	1348	1	46074	2	Y	8137	8357	1			180
							1531	3	182	4							
04	72750	X	52131	-0-	-20619	-0-	1175	1	41922	2	Y	7670	7571	1			279
							597	4	8437	9							
05	50563	X	NO RPT	-0-	-50563	-0-					Y	NO RPT					279

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		101340	-0-	101340	252232	1006	1	72842	2	Y	20132	20056	1			1600
							5347	4	22145	9							
*07	0		108362	-0-	108362	360594	2056	1	82735	2	Y	20261	20506	1			1355
							1284	4	22287	9							
*08	463310	X	102716	-0-	-360594	-0-	1510	1	78223	2	Y	17258	17470	1			1143
							2754	3	1245	4							
09	88765	X	88765	-0-	-0-	-0-	509	1	71190	3	Y	14653	14802	1			994
							948	4	16118	9							
10	89571	X	89571	-0-	-0-	-0-	198	1	71359	3	Y	13622	13519	1			1097
							3030	4	14984	9							
*11	85805	X	85805	-0-	-0-	-0-	43	1	67899	3	Y	12122	12168	1			1051
							4529	4	13334	9							
*12	86366	X	81584	-0-	-4782	-0-	786	1	66035	2	Y	11083	10873	1			1261
							1679	3	893	4							
*01	86366	X	73053	-0-	-13313	-0-	1446	1	58741	2	Y	9550	10389	1			422
							2361	4	10505	9							
02	80794	X	66664	-0-	-14130	-0-	1507	1	45537	2	Y	8710	8725	1			407
							5773	3	4266	4							
03	86366	X	63864	-0-	-22502	-0-	1495	1	51079	2	Y	8537	8755	1			189
							1697	3	202	4							
04	83580	X	55973	-0-	-27607	-0-	1285	1	45826	2	Y	7463	7380	1			272
							653	4	8209	9							
05	54992	X	NO RPT	-0-	-54992	-0-					Y	NO RPT					272

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	131717	X	131717	-0-	-0-	-0-	54	1	115265	2	Y	12570	12233	1			337
							2571	4	13827	9							
*04	170379	X	170379	-0-	-0-	-0-	69	1	154583	2	Y	12424	12464	1			297
							2061	4	13666	9							
05	162960	X	NO RPT	-0-	-162960	-0-					Y	NO RPT					297

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					40
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	3	6	9	N	5					45
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					45
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					52
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					52
05	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					52

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	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

12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3009	-0-	-529	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3237	-0-	-423	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

12	21111	X	20054	-0-	-1057	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	19032	-0-	-777	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
02	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	18402	-0-	-2709	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	18302	-0-	-2128	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	11818	-0-	-3403	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
01	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11089	-0-	-722	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	9982	-0-	-1448	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1309	-0-	-768	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5115	X	4048	-0-	-1067	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*08	5115	X	3443	-0-	-1672	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*09	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*10	5115	X	3969	-0-	-1146	-0-	3802	2	167	9	N	152					152
*11	4950	X	3406	-0-	-1544	-0-	3406	2			N	-0-					152
*12	5115	X	4315	-0-	-800	-0-	4315	2			N	-0-					152
*01	5115	X	3829	-0-	-1286	-0-	3829	2			N	-0-					152
*02	4785	X	3535	-0-	-1250	-0-	3535	2			N	-0-					152
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					152
04	4410	X	3064	-0-	-1346	-0-	3064	2			N	-0-					152
*05	5115	X	3442	-0-	-1673	-0-	3442	2			N	-0-					152

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
*08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
*10	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*11	4560	X	3948	-0-	-612	-0-	3893	2	55	9	N	50					50
*12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					50
*01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					50
*02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					50
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					50
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					50
*05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					50

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134664	X	62649	-0-	-72015	-0-	62649	3			N	-0-					-0-
01	131657	X	43138	-0-	-88519	-0-	43138	3			N	-0-					-0-
02	112694	X	39237	-0-	-73457	-0-	299	1	38938	3	N	-0-					-0-
03	111848	X	41774	-0-	-70074	-0-	1530	1	40244	3	N	-0-					-0-
04	95280	X	37196	-0-	-58084	-0-	1480	1	35716	3	N	-0-					-0-
05	62651	X	37870	-0-	-24781	-0-	1755	1	36115	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	87296 X	65604	-0-	-21692	-0-	65604	3			N	-0-			-0-
01	81809 X	61431	-0-	-20378	-0-	61431	3			N	-0-			-0-
02	71746 X	55943	-0-	-15803	-0-	55943	3			N	-0-			-0-
03	70060 X	56185	-0-	-13875	-0-	56185	3			N	-0-			-0-
04	67800 X	51605	-0-	-16195	-0-	51605	3			N	-0-			-0-
05	65596 X	50657	-0-	-14939	-0-	50657	3			N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

12	392119 X	289529	-0-	-102590	-0-	1287	1	288242	3	N	-0-			-0-
01	373674 X	306153	-0-	-67521	-0-	1662	1	304491	3	N	-0-			-0-
02	328715 X	272871	-0-	-55844	-0-	5508	1	267363	3	N	-0-			-0-
03	348843 X	250065	-0-	-98778	-0-	3802	1	246263	3	N	-0-			-0-
04	318030 X	272736	-0-	-45294	-0-	926	1	271810	3	N	-0-			-0-
05	306156 X	283854	-0-	-22302	-0-	919	1	282935	3	N	-0-			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

12	253828 X	153577	-0-	-100251	-0-	148	1	153429	3	N	-0-			-0-
01	236561 X	161048	-0-	-75513	-0-	1030	1	160018	3	N	-0-			-0-
02	202101 X	139369	-0-	-62732	-0-	3773	1	135596	3	N	-0-			-0-
03	198834 X	129268	-0-	-69566	-0-	36	1	129232	3	N	-0-			-0-
04	155850 X	130184	-0-	-25666	-0-	130184	3			N	-0-			-0-
05	161045 X	144147	-0-	-16898	-0-	144147	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

12	SHUT IN	20056	-0-	20056	20056	11586	3	8470	4	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	312561	-0-	312561	332617	312561	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	309414	-0-	309414	642031	1143	1	308271	3	N	-0-			-0-
03	965443 X	323412	-0-	-642031	-0-	382	1	323030	3	N	-0-			-0-
04	360270 X	301328	-0-	-58942	-0-	301328	3			N	-0-			-0-
05	372279 X	324629	-0-	-47650	-0-	324629	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

12	SHUT IN	19962	-0-	19962	19962	11532	3	8430	4	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	265261	-0-	265261	285223	265261	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	252486	-0-	252486	537709	933	1	251553	3	N	-0-			-0-
03	798600 X	260891	-0-	-537709	-0-	308	1	260583	3	N	-0-			-0-
04	319290 X	237902	-0-	-81388	-0-	237902	3			N	-0-			-0-
05	329933 X	240719	-0-	-89214	-0-	240719	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

12	SHUT IN	21376	-0-	21376	21376	12349	3	9027	4	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	289679	-0-	289679	311055	289679	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	241461	-0-	241461	552516	892	1	240569	3	N	-0-			-0-
03	810537 X	258021	-0-	-552516	-0-	305	1	257716	3	N	-0-			-0-
04	234387 X	234387	-0-	-0-	-0-	234387	3			N	-0-			-0-
*05	240195 X	240195	-0-	-0-	-0-	240195	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

02	0	278141	-0-	278141	278141	275033	3	3108	4	N	-0-			-0-
03	0	421249	-0-	421249	699390	421249	3			N	-0-			-0-
04	1110844 X	411454	-0-	-699390	-0-	411454	3			N	-0-			-0-
05	477617 X	422793	-0-	-54824	-0-	422793	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 QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	272103	-0-	272103	272103	268778	3	3325	4	N	-0-					-0-
03	0	383343	-0-	383343	655446	383343	3			N	-0-					-0-
04	1000729 X	345283	-0-	-655446	-0-	345283	3			N	-0-					-0-
05	446400 X	343081	-0-	-103319	-0-	343081	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

02	0	264663	-0-	264663	264663	261115	3	3548	4	N	-0-					-0-
03	0	407945	-0-	407945	672608	407945	3			N	-0-					-0-
04	1056612 X	384004	-0-	-672608	-0-	384004	3			N	-0-					-0-
05	511376 X	373151	-0-	-138225	-0-	373151	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

12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

12	2449 X	2315	-0-	-134	-0-	53	1	1817	3	Y	381	410	0			176
						26	4	419	9							
01	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	54	1	1750	3	Y	357	289	0			244
						30	4	393	9							
02	2233 X	1989	-0-	-244	-0-	54	1	1545	3	Y	326	318	0			252
						31	4	359	9							
03	2387 X	2127	-0-	-260	-0-	66	1	1638	3	Y	357	342	0			267
						30	4	393	9							
*04	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	68	1	1580	3	Y	333	362	0	5	1	233
						25	4	366	9							
05	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	72	1	1561	3	Y	222	188	0	4	1	263
						30	4	244	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

12	14694 X	9628	-0-	-5066	-0-	262	1	9032	3	Y	186	188	0			86
						129	4	205	9							
01	14694 X	8499	-0-	-6195	-0-	245	1	7956	3	Y	148	133	0			101
						135	4	163	9							
02	13746 X	7096	-0-	-6650	-0-	229	1	6590	3	Y	131	131	0			101
						133	4	144	9							
03	12059 X	7590	-0-	-4469	-0-	283	1	7028	3	Y	135	135	0			101
						130	4	149	9							
*04	11100 X	6842	-0-	-4258	-0-	273	1	6335	3	Y	121	131	0	19	1	72
						101	4	133	9							
05	9641 X	5939	-0-	-3702	-0-	252	1	5466	3	Y	106	58	0	16	1	104
						104	4	117	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

12	4867 X	3377	-0-	-1490	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	2417	-0-	-2140	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	3915 X	2399	-0-	-1516	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	2413	-0-	-1493	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3295	-0-	-5	-0-	3272	3	23	9	N	21					21
05	3379 X	2780	-0-	-599	-0-	2780	3			N	-0-					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

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

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	3	Y	210	253	0					97
							27	4	231	9									
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	61	1	1992	3	Y	154	146	0					105
							34	4	169	9									
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	58	1	1686	3	Y	29	111	0					23
							34	4	32	9									
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	85	1	2112	3	Y	36	32	0					27
							39	4	40	9									
*04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	3	Y	19	31	0	4	1			11
							20	4	21	9									
*05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	3	Y	63	9	0	3	1			62
							22	4	69	9									

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1533	3	Y	165	150	0					27
							182	9											
01	1612	N	472	-0-	-1140	-0-	164	1	165	3	Y	130	140	0					17
							143	9											
02	1160	N	648	-0-	-512	-0-	80	1	535	3	Y	30	37	0					10
							33	9											
03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	159	1	1115	3	Y	113	101	0					22
							124	9											
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	3	Y	154	131	0					27
							169	9											
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	172	1	1272	3	Y	128	129	0					26
							141	9											

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
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-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2079	-0-	-215	-0-	133	1	1783	3	Y	148	156	0			24
							163	9									
01	2294	X	559	-0-	-1735	-0-	197	1	198	3	Y	149	154	0			19
							164	9									
02	2146	X	1965	-0-	-181	-0-	237	1	1583	3	Y	132	108	0			43
							145	9									
03	2201	X	2051	-0-	-150	-0-	242	1	1702	3	Y	97	121	0			19
							107	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	243	1	1551	3	Y	100	119	0			18
							110	9									
05	2108	N	1782	-0-	-326	-0-	202	1	1494	3	Y	78	80	0			16
							86	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

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

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	3422	-0-	-4297	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	2924	-0-	-4795	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	2766	-0-	-4455	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2800	-0-	-3028	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
*05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	245	1	3230	3	Y	490	574	0	8	1	220
							92	4	539	9							
01	4991	X	3697	-0-	-1294	-0-	257	1	2983	3	Y	339	424	0	16	1	119
							84	4	373	9							
02	4553	X	3030	-0-	-1523	-0-	156	1	2468	3	Y	313	293	0	11	1	128
							62	4	344	9							
03	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	111	1	2419	3	Y	274	304	0	5	1	93
							51	4	301	9							
*04	3960	X	2664	-0-	-1296	-0-	89	1	2236	3	Y	268	246	0	11	1	104
							44	4	295	9							
05	4092	X	2605	-0-	-1487	-0-	86	1	2190	3	Y	258	266	0	8	1	88
							45	4	284	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	2943	3	Y	273	283	0			44
							300	9									
01	3410	X	896	-0-	-2514	-0-	314	1	315	3	Y	243	256	0			31
							267	9									
02	3190	X	3096	-0-	-94	-0-	372	1	2482	3	Y	220	179	0			72
							242	9									
03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	401	1	2819	3	Y	213	243	0			42
							234	9									
04	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	403	1	2572	3	Y	226	231	0			51
							249	9									
05	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	361	1	2676	3	Y	223	215	0			59
							245	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	129	1	1472	3	Y	132	139	0	2	1	59
							42	4	145	9							
01	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	135	1	1466	3	Y	146	150	0	4	1	51
							41	4	161	9							
02	1885	N	1759	-0-	-126	-0-	101	1	1443	3	Y	163	143	0	5	1	66
							36	4	179	9							
03	1798	N	484	-0-	-1314	-0-	49	1	403	3	Y	22	78	0	3	1	7
							8	4	24	9							
*04	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	165	1	1104	3	Y	88	57	0	4	1	34
							24	4	97	9							
*05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2140	3	Y	207	163	0	7	1	71
							48	4	228	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	199	1	2680	3	Y	138	144	0			22
							152	9									
01	3472	X	729	-0-	-2743	-0-	293	1	294	3	Y	129	134	0			17
							142	9									
02	3248	X	2774	-0-	-474	-0-	344	1	2301	3	Y	117	96	0			38
							129	9									
03	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	351	1	2465	3	Y	111	127	0			22
							122	9									
04	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	347	1	2215	3	Y	121	129	0			34
							133	9									
05	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	319	1	2363	3	Y	148	139	0			43
							163	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	448	1	5109	3	Y	225	215	0	2	1	101
							146	4	248	9							
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	467	1	5082	3	Y	180	211	0	7	1	63
							143	4	198	9							
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	331	1	4744	3	Y	174	160	0	6	1	71
							119	4	191	9							
03	5952	X	4869	-0-	-1083	-0-	504	1	4132	3	Y	133	156	0	3	1	45
							87	4	146	9							
*04	5760	X	5090	-0-	-670	-0-	626	1	4190	3	Y	166	134	0	17	1	60
							91	4	183	9							
05	5952	X	4914	-0-	-1038	-0-	591	1	4071	3	Y	145	144	0	15	1	46
							92	4	160	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	468	1	5332	3	N	430	381	0	4	1	193
							153	4	473	9							
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	496	1	5399	3	N	405	442	0	14	1	142
							152	4	446	9							
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	333	1	4764	3	N	346	333	0	14	1	141
							119	4	381	9							
03	6417	X	4572	-0-	-1845	-0-	458	1	3753	3	N	256	304	0	6	1	87
							79	4	282	9							
*04	6270	X	5232	-0-	-1038	-0-	625	1	4188	3	N	298	254	0	18	1	113
							91	4	328	9							
05	6479	X	5583	-0-	-896	-0-	650	1	4474	3	N	325	312	0	17	1	109
							101	4	358	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

12	28231	X	28231	-0-	-0-	-0-	776	1	26748	3	Y	295	234	0			136
							382	4	325	9							
01	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	549	1	17820	3	Y	178	193	0			121
							303	4	196	9							
02	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	540	1	15579	3	Y	168	159	0			130
							314	4	185	9							
03	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	619	1	15383	3	Y	171	173	0			128
							284	4	188	9							
*04	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	578	1	13403	3	Y	170	166	0	39	1	93
							214	4	187	9							
*05	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	615	1	13365	3	Y	55	75	0	38	1	35
							253	4	61	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

12	8246	X	8043	-0-	-203	-0-	601	1	6851	3	N	359	333	0	4	1	161
							196	4	395	9							
01	7905	X	7692	-0-	-213	-0-	598	1	6508	3	N	366	387	0	12	1	128
							183	4	403	9							
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	450	1	6441	3	N	346	321	0	12	1	141
							161	4	381	9							
03	8029	X	6877	-0-	-1152	-0-	521	1	5741	3	N	286	324	0	6	1	97
							121	4	179	5							
*04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	947	1	6339	3	N	350	290	0	26	1	131
							137	4	385	9							
05	8029	X	7432	-0-	-597	-0-	880	1	6063	3	N	320	323	0	23	1	105
							137	4	352	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

12	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	101	1	1885	3	Y	292	263	1			212
							321	9									
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	Y	367	373	1			206
							404	9									
02	2987	X	2694	-0-	-293	-0-	127	1	2262	3	Y	277	337	1			146
							305	9									
03	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	115	1	2095	3	Y	330	339	1			137
							363	9									
*04	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	121	1	2273	3	Y	334	282	1			199
							367	9									
05	3224	X	2464	-0-	-760	-0-	127	1	2018	3	Y	290	324	1			165
							319	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1913	-0-	-226	-0-	120	1	1617	3	Y	160	168	0			26
							176	9									
01	1829	N	610	-0-	-1219	-0-	174	1	175	3	Y	237	232	0			31
							261	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	217	1	1451	3	Y	184	155	0			60
							202	9									
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	215	1	1512	3	Y	157	186	0			31
							173	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	210	1	1341	3	Y	164	178	0			29
							180	9									
05	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	189	1	1402	3	Y	142	142	0			29
							156	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

12	9796	X	8972	-0-	-824	-0-	581	1	8127	3	Y	240	241	1			147
							264	9									
01	9796	X	9538	-0-	-258	-0-	614	1	8640	3	Y	258	290	1			115
							284	9									
02	9164	X	8771	-0-	-393	-0-	563	1	8024	3	Y	167	182	1			100
							184	9									
03	9610	X	9593	-0-	-17	-0-	584	1	8636	3	Y	339	309	1			130
							373	9									
04	9240	X	8871	-0-	-369	-0-	490	1	8158	3	Y	203	189	1			144
							223	9									
05	9548	X	8860	-0-	-688	-0-	333	1	8386	3	Y	128	186	1			86
							141	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

12	8711	X	8539	-0-	-172	-0-	563	1	7874	3	Y	93	89	1			57
							102	9									
01	8618	X	8039	-0-	-579	-0-	527	1	7426	3	Y	78	100	1			35
							86	9									
02	8004	X	7513	-0-	-491	-0-	489	1	6974	3	Y	45	53	1			27
							50	9									
03	8525	X	7751	-0-	-774	-0-	484	1	7160	3	Y	97	87	1			37
							107	9									
04	8250	X	6497	-0-	-1753	-0-	365	1	6081	3	Y	46	50	1			33
							51	9									
05	8525	X	7066	-0-	-1459	-0-	267	1	6742	3	Y	52	49	1			36
							57	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	87	X	85	-0-	-2	-0-	8	1	72	3	Y	3	2	0			1
							2	4	3	9							
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	2	1	14	3	Y	6	5	0			2
							1	5	7	9							
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	8	7	0			3
							1	4	9	9							
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	3	3	1	9	Y	1	4	0			-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

12	124	X	99	-0-	-25	-0-	9	1	77	3	Y	10	18	0			5
							2	4	11	9							
01	186	X	137	-0-	-49	-0-	13	1	103	3	Y	16	15	0			6
							3	4	18	9							
02	174	X	100	-0-	-74	-0-	8	1	76	3	Y	13	13	0	1	1	5
							2	4	14	9							
03	186	X	90	-0-	-96	-0-	8	1	70	3	Y	6	9	0			2
							1	4	4	5							
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	71	3	Y	13	10	0			5
							2	4	14	9							
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	15	15	0			5
							1	4	17	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

12	10447	X	8101	-0-	-2346	-0-	540	1	7129	3	Y	207	225	0	3	1	93
							204	4	228	9							
01	10447	X	9189	-0-	-1258	-0-	683	1	7919	3	Y	331	301	0	7	1	116
							223	4	364	9							
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	460	1	7279	3	Y	372	325	0	11	1	152
							182	4	409	9							
03	8184	X	6686	-0-	-1498	-0-	275	1	6005	3	Y	254	314	0	6	1	86
							127	4	279	9							
*04	8880	X	8653	-0-	-227	-0-	310	1	7817	3	Y	339	270	0	31	1	124
							153	4	373	9							
*05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	331	1	8435	3	Y	405	366	0	31	1	132
							173	4	446	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

12	9207	X	8945	-0-	-262	-0-	588	1	7762	3	Y	339	335	0	4	1	152
							222	4	373	9							
01	9207	X	8836	-0-	-371	-0-	657	1	7616	3	Y	317	347	0	11	1	111
							214	4	349	9							
02	8410	X	7801	-0-	-609	-0-	433	1	6862	3	Y	304	280	0	11	1	124
							172	4	334	9							
03	8959	X	8691	-0-	-268	-0-	358	1	7821	3	Y	315	327	0	5	1	107
							165	4	347	9							
*04	8670	X	8497	-0-	-173	-0-	305	1	7689	3	Y	320	279	0	31	1	117
							151	4	352	9							
05	8959	X	8643	-0-	-316	-0-	307	1	7827	3	Y	316	302	0	29	1	102
							161	4	348	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10099	-0-	-689	-0-	274	1	9459	3	Y	210	222	0			97
							135	4	231	9							
01	10788	X	9832	-0-	-956	-0-	283	1	9188	3	Y	186	156	0			127
							156	4	205	9							
02	10092	X	9172	-0-	-920	-0-	295	1	8515	3	Y	173	166	0			134
							172	4	190	9							
03	10261	X	9644	-0-	-617	-0-	359	1	8914	3	Y	187	181	0			140
							165	4	206	9							
*04	9930	X	9099	-0-	-831	-0-	362	1	8399	3	Y	185	186	0	25	1	114
							134	4	204	9							
05	10106	X	9035	-0-	-1071	-0-	382	1	8306	3	Y	173	92	0	24	1	171
							157	4	190	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	116	1	3986	3	Y	217	245	0			100
							57	4	239	9							
01	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	122	1	3943	3	Y	195	162	0			133
							67	4	215	9							
02	4640	X	4081	-0-	-559	-0-	128	1	3689	3	Y	173	172	0			134
							74	4	190	9							
03	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	156	1	3873	3	Y	203	185	0			152
							72	4	223	9							
*04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	169	1	3927	3	Y	192	204	0	12	1	128
							63	4	211	9							
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	200	1	4342	3	Y	138	103	0	12	1	151
							82	4	152	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	75	73	0			35
							5	4	83	9							
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	297	3	Y	4	36	0			3
							5	4	4	9							
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-	3	0			-0-
							6	4									
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	3	1	0	1	1	1
							4	4	3	9							
*05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	7	1	0	1	1	6
							8	4	8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	45	1	1543	3	Y	58	72	0			27
							22	4	64	9							
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	3	Y	63	47	0			43
							25	4	69	9							
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	43	53	0			33
							27	4	47	9							
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	57	1	1411	3	Y	69	51	0			51
							26	4	76	9							
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	3	Y	83	74	0	4	1	56
							21	4	91	9							
*05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1193	3	Y	69	45	0	3	1	77
							23	4	76	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	615	1	8125	3	Y	370	370	0	5	1	166
							232	4	407	9							
01	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	623	1	7223	3	Y	331	369	0	12	1	116
							203	4	364	9							
02	8642	X	4657	-0-	-3985	-0-	260	1	4114	3	Y	164	202	0	11	1	67
							103	4	180	9							
03	9393	X	459	-0-	-8934	-0-	19	1	410	3	Y	19	77	0	3	1	6
							9	4	21	9							
*04	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	413	1	10423	3	Y	410	230	0	35	1	151
							204	4	451	9							
05	9393	X	7875	-0-	-1518	-0-	280	1	7128	3	Y	292	321	0	29	1	93
							146	4	321	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	133	1	1793	3	Y	201	209	0			33
							221	9									
01	2201	X	1215	-0-	-986	-0-	526	1	528	3	Y	146	160	0			19
							161	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	397	1	2652	3	Y	154	123	0			50
							169	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	505	1	3548	3	Y	133	157	0			26
							146	9									
04	3000	N	3569	-0-	569	569	461	1	2941	3	Y	152	170	0			28
							167	9									
*05	3236	X	2667	-0-	-569	-0-	299	1	2218	3	Y	136	135	0			29
							150	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	279	1	3749	3	Y	229	250	0			37
							252	9									
01	4650	X	1271	-0-	-3379	-0-	471	1	473	3	Y	297	296	0			38
							327	9									
02	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	502	1	3351	3	Y	237	198	0			77
							261	9									
03	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	533	1	3742	3	Y	231	263	0			45
							254	9									
04	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	557	1	3557	3	Y	246	245	0			49
							271	9									
05	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	454	1	3362	3	Y	193	197	0			45
							212	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	121	1	1627	3	Y	179	185	0			29
							197	9									
01	2015	N	530	-0-	-1485	-0-	180	1	181	3	Y	154	163	0			20
							169	9									
02	1885	N	1691	-0-	-194	-0-	204	1	1365	3	Y	111	95	0			36
							122	9									
03	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	217	1	1523	3	Y	124	136	0			24
							136	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	218	1	1392	3	Y	130	137	0			23
							143	9									
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	198	1	1466	3	Y	130	126	0			27
							143	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	124	1	1662	3	Y	55	60	0			9
							61	9									
01	1860	N	459	-0-	-1401	-0-	194	1	195	3	Y	64	65	0			8
							70	9									
02	2001	N	1588	-0-	-413	-0-	201	1	1343	3	Y	40	35	0			13
							44	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	235	1	1649	3	Y	60	61	0			12
							66	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	207	1	1321	3	Y	30	41	0			8
							33	9									
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	208	1	1542	3	Y	20	21	0			7
							22	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	56	1	1946	3	Y	379	468	0			175
							28	4	417	9							
01	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	65	1	2121	3	Y	342	284	0			233
							36	4	376	9							
02	2552	X	2466	-0-	-86	-0-	69	1	1982	3	Y	341	311	0			263
							40	4	375	9							
03	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	83	1	2060	3	Y	345	350	0			258
							38	4	380	9							
*04	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	82	1	1899	3	Y	292	341	0	6	1	203
							30	4	321	9							
05	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	83	1	1802	3	Y	244	164	0	5	1	278
							34	4	268	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 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	69	1	2361	3	Y	474	514	0			219
							34	4	521	9							
01	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	76	1	2480	3	Y	475	370	0			324
							42	4	523	9							
02	3074	X	2821	-0-	-253	-0-	77	1	2228	3	Y	428	421	0			331
							45	4	471	9							
03	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	95	1	2366	3	Y	489	454	0			366
							44	4	538	9							
*04	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	96	1	2217	3	Y	428	488	0	7	1	299
							35	4	471	9							
05	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	104	1	2259	3	Y	378	241	0	6	1	430
							43	4	416	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	36	1	1256	3	Y	132	147	0			61
							18	4	145	9							
01	1922	X	1642	-0-	-280	-0-	45	1	1450	3	Y	111	96	0			76
							25	4	122	9							
02	1653	X	1564	-0-	-89	-0-	48	1	1371	3	Y	106	100	0			82
							28	4	117	9							
03	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	55	1	1356	3	Y	122	113	0			91
							25	4	134	9							
04	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	56	1	1288	3	Y	107	121	0	4	1	73
							21	4	118	9							
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	57	1	1228	3	Y	104	59	0	3	1	115
							23	4	114	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	196	1	2637	3	Y	158	161	0			26
							174	9									
01	3193	X	747	-0-	-2446	-0-	293	1	294	3	Y	145	152	0			19
							160	9									
02	2987	X	2782	-0-	-205	-0-	343	1	2290	3	Y	135	110	0			44
							149	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	376	1	2640	3	Y	138	155	0			27
							152	9									
04	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	376	1	2398	3	Y	138	146	0			25
							152	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	340	1	2515	3	Y	138	134	0			29
							152	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	823	3	Y	76	77	0	1	1	34
							24	4	84	9							
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	64	1	742	3	Y	119	109	0	3	1	41
							21	4	131	9							
02	754	X	681	-0-	-73	-0-	35	1	558	3	Y	67	77	0	4	1	27
							14	4	74	9							
03	992	X	813	-0-	-179	-0-	31	1	674	3	Y	85	82	0	1	1	29
							14	4	94	9							
*04	930	N	763	-0-	-167	-0-	25	1	636	3	Y	82	76	0	3	1	32
							12	4	90	9							
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	112	101	0	5	1	38
							31	4	123	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	66	1	2260	3	Y	340	349	0			157
							32	4	374	9							
01	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	75	1	2439	3	Y	311	256	0			212
							41	4	342	9							
02	2842	X	2546	-0-	-296	-0-	72	1	2090	3	Y	311	282	0			241
							42	4	342	9							
03	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	86	1	2139	3	Y	310	319	0			232
							40	4	341	9							
*04	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	93	1	2161	3	Y	273	309	0	6	1	190
							35	4	300	9							
*05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	233	1	5072	3	Y	266	153	0	14	1	289
							96	4	293	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

12	9300	X	8132	-0-	-1168	-0-	492	1	6617	3	Y	930	956	0			151
							1023	9									
01	9176	X	2362	-0-	-6814	-0-	716	1	719	3	Y	843	885	0			109
							927	9									
02	8584	X	4343	-0-	-4241	-0-	510	1	3407	3	Y	387	370	0			126
							426	9									
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1043	1	7326	3	Y	859	817	0			168
							945	9									
04	8130	X	8068	-0-	-62	-0-	965	1	6160	3	Y	857	733	0			186
							943	9									
*05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	867	1	6421	3	Y	828	806	0			208
							911	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

12	2015	N	1109	-0-	-906	-0-	47	1	874	3	Y	171	166	1			124
							188	9									
01	2015	N	1175	-0-	-840	-0-	46	1	837	3	Y	265	241	1			148
							292	9									
02	1334	N	769	-0-	-565	-0-	29	1	524	3	Y	196	241	1			103
							216	9									
03	1116	N	349	-0-	-767	-0-	5	1	94	3	Y	227	236	1			94
							250	9									
*04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	230	192	1			134
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	191	216	1			109

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

12	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	135	1	1811	3	Y	141	143	0			23
							155	9									
01	2418	X	603	-0-	-1815	-0-	229	1	230	3	Y	131	137	0			17
							144	9									
02	2262	X	2111	-0-	-151	-0-	258	1	1723	3	Y	118	96	0			39
							130	9									
03	2356	X	1968	-0-	-388	-0-	231	1	1620	3	Y	106	124	0			21
							117	9									
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	232	1	1481	3	Y	124	133	0			22
							136	9									
05	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	224	1	1663	3	Y	118	116	0			24
							130	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	2105	-0-	-1243	-0-	93	1	1725	3	Y	261	212	1			190
						287	9									
01	3348 X	2114	-0-	-1234	-0-	92	1	1694	3	Y	298	321	1			167
						328	9									
02	3132 X	2369	-0-	-763	-0-	111	1	1976	3	Y	256	288	1			135
						282	9									
03	3348 X	2085	-0-	-1263	-0-	93	1	1697	3	Y	268	292	1			111
						295	9									
*04	2700 X	1886	-0-	-814	-0-	78	1	1466	3	Y	311	248	1			198
						342	9									
05	2542 X	988	-0-	-1554	-0-	42	1	667	3	Y	254	298	1			154
						279	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820 X	5902	-0-	-918	-0-	139	1	4797	3	Y	816	545	0			377
						68	4	898	9							
01	6820 X	4254	-0-	-2566	-0-	106	1	3452	3	Y	579	561	0			395
						59	4	637	9							
02	6380 X	3880	-0-	-2500	-0-	109	1	3145	3	Y	512	511	0			396
						63	4	563	9							
03	5890 X	3152	-0-	-2738	-0-	101	1	2511	3	Y	449	509	0			336
						46	4	494	9							
*04	5700 X	3993	-0-	-1707	-0-	140	1	3249	3	Y	502	479	0	10	1	349
						52	4	552	9							
05	5890 X	3674	-0-	-2216	-0-	137	1	2980	3	Y	455	281	0	8	1	515
						56	4	501	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	3345	-0-	-65	-0-	221	1	2975	3	Y	135	134	0			22
						149	9									
01	3410 X	769	-0-	-2641	-0-	317	1	319	3	Y	121	127	0			16
						133	9									
02	3132 X	2968	-0-	-164	-0-	371	1	2480	3	Y	106	87	0			35
						117	9									
03	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	383	1	2692	3	Y	100	115	0			20
						110	9									
04	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	382	1	2437	3	Y	99	113	0			17
						109	9									
05	3348 X	2807	-0-	-541	-0-	322	1	2383	3	Y	93	91	0			19
						102	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1298	-0-	-345	-0-	57	1	1062	3	Y	163	176	1			118
						179	9									
01	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	91	1	1677	3	Y	209	210	1			117
						230	9									
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	117	1	2078	3	Y	222	222	1			117
						244	9									
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2452	3	Y	154	207	1			64
						169	9									
*04	3000 N	3506	-0-	506	506	161	1	3017	3	Y	298	193	1			178
						328	9									
*05	3100 N	4186	-0-	1086	1592	238	1	3780	3	Y	153	243	1			88
						168	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	64	1	2218	3	Y	345	353	0			159
							32	4	380	9							
01	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	69	1	2239	3	Y	305	256	0			208
							38	4	336	9							
02	2552	X	2371	-0-	-181	-0-	68	1	1968	3	Y	268	269	0			207
							40	4	295	9							
03	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	89	1	2212	3	Y	319	288	0			238
							41	4	351	9							
*04	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	84	1	1949	3	Y	264	313	0	6	1	183
							31	4	290	9							
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	3	Y	281	148	0	6	1	310
							40	4	309	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	90	147	1			65
							99	9									
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	132	1	2430	3	Y	288	192	1			161
							317	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1540	3	Y	207	259	1			109
							228	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	Y	260	261	1			108
							286	9									
*04	2370	N	1871	-0-	-499	-0-	80	1	1501	3	Y	264	221	1			159
							290	9									
05	1984	N	1506	-0-	-478	-0-	75	1	1189	3	Y	220	250	1			129
							242	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5874	-0-	-1287	-0-	393	1	5282	3	Y	181	187	0			29
							199	9									
01	7161	X	1351	-0-	-5810	-0-	581	1	583	3	Y	170	177	0			22
							187	9									
02	6699	X	5465	-0-	-1234	-0-	690	1	4607	3	Y	153	125	0			50
							168	9									
03	6541	X	5775	-0-	-766	-0-	700	1	4917	3	Y	144	166	0			28
							158	9									
04	6210	X	5455	-0-	-755	-0-	716	1	4571	3	Y	153	162	0			27
							168	9									
05	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	652	1	4828	3	Y	154	150	0			31
							169	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	146	1	1962	3	Y	224	228	0			36
							246	9									
01	2418	N	635	-0-	-1783	-0-	201	1	201	3	Y	212	221	0			27
							233	9									
02	2233	N	2171	-0-	-62	-0-	255	1	1700	3	Y	196	159	0			64
							216	9									
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	257	1	1805	3	Y	185	213	0			36
							204	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	256	1	1633	3	Y	182	195	0			33
							200	9									
05	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	236	1	1745	3	Y	180	175	0			38
							198	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	2638	1	23945	3	Y	395	360	0	4	1	177
							685	4	161	5							
01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	1131	1	9440	3	Y	163	270	0	13	1	57
							265	4	27	5							
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	576	1	5543	3	Y	79	98	0	6	1	32
							139	4	87	9							
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	41	1	900	3	Y	32	52	0	1	1	11
							19	4	35	9							
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	144	1	3633	3	Y	151	93	0	13	1	56
							71	4	166	9							
*05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	407	1	10365	3	Y	386	283	0	35	1	124
							213	4	425	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

12	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	251	1	3375	3	N	675	696	0			110
							743	9									
01	4681	X	1422	-0-	-3259	-0-	367	1	369	3	N	624	653	0			81
							686	9									
02	4379	X	3819	-0-	-560	-0-	425	1	2840	3	N	504	420	0			165
							554	9									
03	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	427	1	2999	3	N	482	553	0			94
							530	9									
04	4230	X	682	-0-	-3548	-0-	72	1	463	3	N	134	182	0			39
							147	9									
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-	23	0			16

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	570	1	7528	3	Y	259	262	0	3	1	116
							215	4	285	9							
01	8401	X	3311	-0-	-5090	-0-	248	1	2869	3	Y	103	174	0	9	1	36
							81	4	113	9							
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	673	1	10653	3	Y	1042	650	0	3	1	425
							266	4	1146	9							
03	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	725	1	15829	3	Y	1244	1230	0	17	1	422
							334	4	1368	9							
*04	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	492	1	12404	3	Y	657	779	0	56	1	244
							243	4	723	9							
*05	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	406	1	10352	3	Y	767	714	0	40	1	257
							212	4	844	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

12	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	171	1	5881	3	Y	537	439	0			248
							84	4	591	9							
01	6975	X	4660	-0-	-2315	-0-	126	1	4094	3	Y	336	355	0			229
							70	4	370	9							
02	6090	X	4288	-0-	-1802	-0-	130	1	3749	3	Y	303	298	0			234
							76	4	333	9							
03	6727	X	5304	-0-	-1423	-0-	183	1	4554	3	Y	439	345	0			328
							84	4	483	9							
*04	6510	X	3146	-0-	-3364	-0-	117	1	2726	3	Y	235	394	0	8	1	161
							44	4	259	9							
05	6727	X	3946	-0-	-2781	-0-	157	1	3403	3	Y	292	129	0	10	1	314
							65	4	321	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	10132	-0-	-346	-0-	657	1	9182	3	Y	266	253	1			163
							293	9									
01	10478	X	9850	-0-	-628	-0-	634	1	8922	3	Y	267	311	1			119
							294	9									
02	9802	X	8948	-0-	-854	-0-	574	1	8181	3	Y	175	189	1			105
							193	9									
03	10137	X	9607	-0-	-530	-0-	583	1	8625	3	Y	363	329	1			139
							399	9									
04	9810	X	8623	-0-	-1187	-0-	475	1	7914	3	Y	213	201	1			151
							234	9									
05	10137	X	8618	-0-	-1519	-0-	323	1	8150	3	Y	132	195	1			88
							145	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

12	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	146	1	1965	3	Y	273	281	0			44
							300	9									
01	2697	X	735	-0-	-1962	-0-	218	1	219	3	Y	271	280	0			35
							298	9									
02	2523	X	2012	-0-	-511	-0-	235	1	1568	3	Y	190	163	0			62
							209	9									
03	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	247	1	1733	3	Y	173	201	0			34
							190	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	241	1	1542	3	Y	178	205	0			34
							196	9									
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	236	1	1751	3	Y	220	206	0			48
							242	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	223	1	2997	3	Y	239	252	0			39
							263	9									
01	3968	X	999	-0-	-2969	-0-	353	1	354	3	Y	265	270	0			34
							292	9									
02	3712	X	3414	-0-	-298	-0-	411	1	2747	3	Y	233	191	0			76
							256	9									
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	423	1	2971	3	Y	222	255	0			43
							244	9									
04	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	429	1	2740	3	Y	226	234	0			41
							249	9									
05	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	383	1	2837	3	Y	212	209	0			44
							233	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

12	11191	X	9869	-0-	-1322	-0-	640	1	8942	3	Y	261	230	1			160
							287	9									
01	11191	X	9146	-0-	-2045	-0-	588	1	8277	3	Y	255	301	1			114
							281	9									
02	10469	X	8388	-0-	-2081	-0-	537	1	7664	3	Y	170	182	1			102
							187	9									
03	9858	X	7337	-0-	-2521	-0-	446	1	6588	3	Y	275	272	1			105
							303	9									
04	9540	X	7172	-0-	-2368	-0-	396	1	6591	3	Y	168	154	1			119
							185	9									
05	9858	X	9144	-0-	-714	-0-	343	1	8645	3	Y	142	166	1			95
							156	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	312	1	4198	3	Y	154	157	0			25
							169	9									
01	5022	X	1104	-0-	-3918	-0-	473	1	475	3	Y	142	149	0			18
							156	9									
02	4698	X	4508	-0-	-190	-0-	568	1	3794	3	Y	133	108	0			43
							146	9									
03	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	587	1	4125	3	Y	128	146	0			25
							141	9									
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	597	1	3811	3	Y	132	143	0			23
							145	9									
*05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	554	1	4107	3	Y	135	131	0			27
							149	9									

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5332	-0-	-1054	-0-	324	1	4351	3	Y	597	629	0			97
							657	9									
01	6138	X	1467	-0-	-4671	-0-	452	1	454	3	Y	510	541	0			66
							561	9									
02	5742	X	3044	-0-	-2698	-0-	358	1	2393	3	Y	266	245	0			87
							293	9									
03	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	615	1	4316	3	Y	514	501	0			100
							565	9									
04	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	594	1	3793	3	Y	509	512	0			92
							560	9									
05	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	537	1	3976	3	Y	500	488	0			104
							550	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	266	1	9172	3	Y	438	459	0			202
							131	4	482	9							
01	10199	X	9848	-0-	-351	-0-	279	1	9045	3	Y	336	309	0			229
							154	4	370	9							
02	9541	X	9096	-0-	-445	-0-	288	1	8298	3	Y	312	300	0			241
							167	4	343	9							
03	10075	X	9569	-0-	-506	-0-	349	1	8673	3	Y	352	330	0			263
							160	4	387	9							
*04	9750	X	9034	-0-	-716	-0-	354	1	8202	3	Y	315	347	0	24	1	207
							131	4	347	9							
05	10044	X	9536	-0-	-508	-0-	398	1	8638	3	Y	305	166	0	25	1	321
							164	4	336	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	2775	-0-	-1813	-0-	162	1	2183	3	Y	391	428	0			63
							430	9									
01	3875	X	1152	-0-	-2723	-0-	307	1	308	3	Y	488	488	0			63
							537	9									
02	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	384	1	2564	3	Y	484	389	0			158
							532	9									
03	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	353	1	2478	3	Y	385	468	0			75
							424	9									
04	3390	X	3037	-0-	-353	-0-	350	1	2233	3	Y	413	426	0			79
							454	9									
05	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	332	1	2457	3	Y	432	416	0			95
							475	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	194	1	2603	3	N	370	393	0			60
							407	9									
01	3472	X	960	-0-	-2512	-0-	293	1	294	3	N	339	355	0			44
							373	9									
02	3248	X	3046	-0-	-202	-0-	352	1	2354	3	N	309	252	0			101
							340	9									
03	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	364	1	2556	3	N	296	339	0			58
							326	9									
04	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	376	1	2402	3	N	366	360	0			75
							403	9									
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	351	1	2601	3	N	379	366	0			88
							417	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	341	1	4501	3	N	200	197	0	2	1	90
							129	4	220	9							
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	361	1	4180	3	N	197	211	0	7	1	69
							118	4	217	9							
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	268	1	4249	3	N	197	179	0	7	1	80
							106	4	217	9							
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	223	1	4871	3	N	206	213	0	3	1	70
							103	4	227	9							
*04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	189	1	4755	3	N	210	183	0	20	1	77
							93	4	231	9							
*05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	3	N	212	202	0	18	1	69
							100	4	233	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	547	1	7223	3	N	332	332	0	4	1	149
							207	4	365	9							
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	800	1	9273	3	N	442	425	0	11	1	155
							261	4	486	9							
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	437	1	6918	3	N	321	330	0	15	1	131
							173	4	353	9							
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	293	1	6403	3	N	277	309	0	5	1	94
							135	4	305	9							
*04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	283	1	7130	3	N	326	271	0	29	1	120
							139	4	359	9							
*05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	277	1	7072	3	N	342	324	0	27	1	111
							145	4	376	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9560	-0-	-1383	-0-	627	1	8276	3	Y	382	384	0	5	1	171
							237	4	420	9							
01	10943	X	9471	-0-	-1472	-0-	701	1	8127	3	Y	377	403	0	13	1	132
							228	4	415	9							
02	9454	X	8532	-0-	-922	-0-	473	1	7486	3	Y	351	327	0	13	1	143
							187	4	386	9							
03	9765	X	4404	-0-	-5361	-0-	182	1	3975	3	Y	148	235	0	6	1	50
							84	4	163	9							
*04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	382	1	9625	3	Y	397	266	0	35	1	146
							188	4	437	9							
*05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	353	1	8993	3	Y	393	378	0	34	1	127
							184	4	432	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5186	-0-	-487	-0-	317	1	4257	3	Y	556	575	0			90
							612	9									
01	5673	X	1545	-0-	-4128	-0-	482	1	484	3	Y	526	548	0			68
							579	9									
02	5307	X	4975	-0-	-332	-0-	582	1	3890	3	Y	457	376	0			149
							503	9									
03	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	593	1	4167	3	Y	427	493	0			83
							470	9									
04	5160	X	5077	-0-	-83	-0-	615	1	3931	3	Y	483	483	0			92
							531	9									
05	5332	X	5211	-0-	-121	-0-	559	1	4142	3	Y	464	455	0			101
							510	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	3	Y	484	449	0			79
							532	9									
01	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	109	1	109	3	Y	416	441	0			54
							458	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	133	1	888	3	Y	331	277	0			108
							364	9									
03	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	139	1	973	3	Y	372	407	0			73
							409	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	132	1	844	3	Y	357	343	0			63
							393	9									
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	131	1	969	3	Y	363	352	0			74
							399	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	79	1	2738	3	Y	283	295	0			131
							39	4	311	9							
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	3	Y	281	220	0			192
							50	4	309	9							
02	3190	X	3174	-0-	-16	-0-	95	1	2738	3	Y	260	251	0			201
							55	4	286	9							
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	113	1	2815	3	Y	283	272	0			212
							52	4	311	9							
*04	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	115	1	2664	3	Y	259	285	0	8	1	178
							43	4	285	9							
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	116	1	2525	3	Y	202	143	0	7	1	230
							48	4	222	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	121 232	1 9	1632	3	Y	211	218	0			34
01	2046	N	416	-0-	-1630	-0-	132 151	1 9	133	3	Y	137	153	0			18
02	2117	N	1653	-0-	-464	-0-	196 147	1 9	1310	3	Y	134	108	0			44
03	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	201 157	1 9	1412	3	Y	143	159	0			28
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	212 176	1 9	1354	3	Y	160	167	0			34
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	208 199	1 9	1540	3	Y	181	171	0			44

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	210 442	1 9	2829	3	Y	402	418	0			65
01	3534	X	827	-0-	-2707	-0-	255 316	1 9	256	3	Y	287	315	0			37
02	3306	X	202	-0-	-3104	-0-	23 28	1 9	151	3	Y	25	54	0			8
03	3472	X	379	-0-	-3093	-0-	46 11	1 9	322	3	Y	10	16	0			2
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	13	0			1
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	473 441	1 9	3502	3	Y	401	318	0			84

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	154 160	1 9	2073	3	Y	145	152	0			24
01	2821	X	620	-0-	-2201	-0-	233 153	1 9	234	3	Y	139	145	0			18
02	2639	X	2259	-0-	-380	-0-	276 138	1 9	1845	3	Y	125	102	0			41
03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	289 134	1 9	2029	3	Y	122	139	0			24
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	303 144	1 9	1936	3	Y	131	142	0			23
05	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	264 131	1 9	1957	3	Y	119	118	0			24

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4815	-0-	-610	-0-	312 305	1 9	4198	3	Y	277	285	0			45
01	5270	X	1196	-0-	-4074	-0-	460 274	1 9	462	3	Y	249	262	0			32
02	4930	X	4317	-0-	-613	-0-	532 235	1 9	3550	3	Y	214	176	0			70
03	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	561 244	1 9	3941	3	Y	222	249	0			43
04	4860	X	4261	-0-	-599	-0-	543 252	1 9	3466	3	Y	229	238	0			40
05	4805	X	4565	-0-	-240	-0-	513 253	1 9	3799	3	Y	230	224	0			46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	206	1	2763	3	Y	180	186	0			29
							198	9									
01	3565	X	823	-0-	-2742	-0-	314	1	315	3	Y	176	182	0			23
							194	9									
02	3335	X	3125	-0-	-210	-0-	384	1	2566	3	Y	159	130	0			52
							175	9									
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	410	1	2878	3	Y	163	183	0			32
							179	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	424	1	2706	3	Y	158	167	0			28
							174	9									
05	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	372	1	2757	3	Y	133	132	0			29
							146	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

12	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	238	1	8190	3	Y	178	169	0			82
							117	4	196	9							
01	9331	X	8214	-0-	-1117	-0-	238	1	7713	3	Y	120	120	0			82
							131	4	132	9							
02	8729	X	7955	-0-	-774	-0-	257	1	7418	3	Y	118	109	0			91
							150	4	130	9							
03	8990	X	8271	-0-	-719	-0-	309	1	7676	3	Y	131	124	0			98
							142	4	144	9							
*04	8700	X	7399	-0-	-1301	-0-	295	1	6849	3	Y	132	131	0	20	1	79
							110	4	145	9							
05	8742	X	7162	-0-	-1580	-0-	304	1	6603	3	Y	118	64	0	19	1	114
							125	4	130	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

12	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	316	1	10881	3	N	368	423	0			170
							155	4	405	9							
01	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	302	1	9808	3	N	309	268	0			211
							167	4	340	9							
02	11919	X	9286	-0-	-2633	-0-	295	1	8522	3	N	270	272	0			209
							172	4	297	9							
03	13609	X	9710	-0-	-3899	-0-	357	1	8862	3	N	297	284	0			222
							164	4	327	9							
*04	13170	X	9572	-0-	-3598	-0-	376	1	8715	3	N	311	305	0	26	1	202
							139	4	342	9							
05	11749	X	9436	-0-	-2313	-0-	395	1	8570	3	N	281	162	0	24	1	297
							162	4	309	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

12	9982	X	8274	-0-	-1708	-0-	199	1	6851	3	N	1024	1068	0			473
							98	4	1126	9							
01	9982	X	8868	-0-	-1114	-0-	229	1	7443	3	N	973	782	0			664
							126	4	1070	9							
02	9338	X	7459	-0-	-1879	-0-	215	1	6211	3	N	825	851	0			638
							125	4	908	9							
03	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	259	1	6439	3	N	932	873	0			697
							119	4	1025	9							
*04	8580	X	7224	-0-	-1356	-0-	257	1	5972	3	N	817	928	0	18	1	568
							96	4	899	9							
05	8866	X	7392	-0-	-1474	-0-	285	1	6196	3	N	722	457	0	18	1	815
							117	4	794	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

12	11129 X	8192	-0-	-2937	-0-	198	1	6812	3	Y	986	1007	0			455
						97	4	1085	9							
01	11129 X	8541	-0-	-2588	-0-	222	1	7187	3	Y	918	747	0			626
						122	4	1010	9							
02	9280 X	7590	-0-	-1690	-0-	219	1	6308	3	Y	851	819	0			658
						127	4	936	9							
03	8990 X	7022	-0-	-1968	-0-	232	1	5765	3	Y	835	868	0			625
						106	4	919	9							
*04	8280 X	6946	-0-	-1334	-0-	247	1	5739	3	Y	789	849	0	17	1	548
						92	4	868	9							
05	8556 X	6888	-0-	-1668	-0-	261	1	5672	3	Y	770	441	0	16	1	861
						108	4	847	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

12	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	227	1	7838	3	Y	680	700	0			314
						112	4	748	9							
01	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	229	1	7435	3	Y	599	504	0			409
						126	4	659	9							
02	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	220	1	6358	3	Y	517	526	0			400
						128	4	569	9							
03	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	271	1	6730	3	Y	588	548	0			440
						124	4	647	9							
*04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	257	1	5962	3	Y	522	586	0	18	1	358
						95	4	574	9							
*05	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	313	1	6799	3	Y	546	288	0	19	1	597
						129	4	601	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

12	9610 X	7035	-0-	-2575	-0-	174	1	5988	3	Y	716	739	0			331
						85	4	788	9							
01	9269 X	6928	-0-	-2341	-0-	183	1	5930	3	Y	649	537	0			443
						101	4	714	9							
02	7337 X	6232	-0-	-1105	-0-	184	1	5306	3	Y	577	574	0			446
						107	4	635	9							
03	7409 X	6642	-0-	-767	-0-	226	1	5605	3	Y	643	608	0			481
						104	4	707	9							
*04	7020 X	7017	-0-	-3	-0-	255	1	5923	3	Y	676	672	0	17	1	468
						95	4	744	9							
05	7037 X	5507	-0-	-1530	-0-	217	1	4703	3	Y	453	376	0	13	1	532
						89	4	498	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	183	1	6292	3	Y	1021	1067	0			472
							90	4	1123	9							
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	220	1	7142	3	Y	1022	796	0			698
							121	4	1124	9							
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	218	1	6277	3	Y	917	906	0			709
							127	4	1009	9							
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	244	1	6052	3	Y	897	935	0			671
							112	4	987	9							
*04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	248	1	5763	3	Y	835	908	0	17	1	581
							92	4	919	9							
*05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	258	1	5611	3	Y	763	467	0	16	1	861
							106	4	839	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	Y	7	8	0			3
							26	4	8	9							
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	8	1	94	3	Y	14	12	0			5
							3	4	15	9							
02	232	X	108	-0-	-124	-0-	5	1	82	3	Y	17	15	0			7
							2	4	19	9							
03	1023	X	66	-0-	-957	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	7	0			-0-
							1	4									
*04	120	N	69	-0-	-51	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	10	6	0	1	1	3
							3	4	11	9							

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

12	22723	X	17516	-0-	-5207	-0-	1761	1	14784	3	Y	498	475	0	6	1	223
							423	4	548	9							
01	22723	X	7099	-0-	-15624	-0-	744	1	5957	3	Y	210	343	0	17	1	73
							167	4	231	9							
02	21257	X	5963	-0-	-15294	-0-	536	1	5090	3	Y	191	179	0	7	1	78
							127	4	210	9							
03	17515	X	5109	-0-	-12406	-0-	422	1	4174	3	Y	162	182	0	3	1	55
							88	4	247	5							
*04	16950	X	11032	-0-	-5918	-0-	396	1	9985	3	Y	414	280	0	37	1	152
							196	4	455	9							
*05	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	621	1	15815	3	Y	718	580	0	56	1	234
							324	4	790	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	80	-0-	-13	-0-	5	1	67	3	Y	5	5	0			2
							2	4	6	9							
01	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	38	3	Y	3	4	0			1
							1	4	3	9							
02	58	X	37	-0-	-21	-0-	2	1	28	3	Y	5	4	0			2
							1	4	6	9							
03	93	X	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	8	5	0			3
							1	4	9	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-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	111	X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	10	3	0			7
							1	4	11	9							
*05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	260	6	0	3	1	258
							19	4	286	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5878	-0-	-818	-0-	140	1	4826	3	Y	766	851	0			354
							69	4	843	9							
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	163	1	5302	3	Y	784	603	0			535
							90	4	862	9							
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	157	1	4514	3	Y	713	697	0			551
							91	4	784	9							
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	195	1	4847	3	Y	793	751	0			593
							90	4	872	9							
*04	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	197	1	4931	3	Y	697	791	0	14	1	485
							73	4	767	9							
*05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	250	1	5875	3	Y	728	390	0	17	1	806
							103	4	801	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5200	-0-	-1093	-0-	116	1	4006	3	Y	928	959	0			429
							57	4	1021	9							
01	6169	X	5453	-0-	-716	-0-	130	1	4221	3	Y	936	726	0			639
							72	4	1030	9							
02	5423	X	4542	-0-	-881	-0-	118	1	3401	3	Y	867	836	0			670
							69	4	954	9							
03	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	165	1	4104	3	Y	1047	934	0			783
							76	4	1152	9							
*04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	184	1	4614	3	Y	883	1036	0	13	1	617
							68	4	971	9							
*05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	207	1	4863	3	Y	587	497	0	14	1	693
							85	4	646	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1					1
							1	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	3	Y	150	287	0			69
							15	4	165	9							
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
02	2552	X	707	-0-	-1845	-0-	21	1	602	3	Y	65	15	0			50
							12	4	72	9							
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
*04	2790	X	763	-0-	-2027	-0-	26	1	641	3	Y	78	22	0	2	1	54
							10	4	86	9							
05	1302	X	494	-0-	-808	-0-	18	1	413	3	Y	51	43	0	1	1	61
							7	4	56	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41571	X	29440	-0-	-12131	-0-	801	1	27598	3	Y	588	690	0			272
							394	4	647	9							
01	38967	X	37045	-0-	-1922	-0-	1070	1	34705	3	Y	618	468	0			422
							590	4	680	9							
02	35960	X	31476	-0-	-4484	-0-	1014	1	29236	3	Y	578	553	0			447
							590	4	636	9							
03	36115	X	32272	-0-	-3843	-0-	1201	1	29837	3	Y	621	604	0			464
							551	4	683	9							
*04	DLQ	G-10	29632	-0-	29632	29632	1179	1	27352	3	Y	603	616	0	80	1	371
							438	4	663	9							
05	DLQ	G-10	28970	-0-	28970	58602	1226	1	26630	3	Y	554	298	0	76	1	551
							505	4	609	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189 X	15988	-0-	-3201	-0-	408	1	14073	3	Y	1187	1443	0			548
						201	4	1306	9							
01	19003 X	17850	-0-	-1153	-0-	479	1	15552	3	Y	1414	997	0			965
						264	4	1555	9							
02	17777 X	15332	-0-	-2445	-0-	458	1	13199	3	Y	1281	1256	0			990
						266	4	1409	9							
03	18693 X	16045	-0-	-2648	-0-	551	1	13690	3	Y	1410	1345	0			1055
						253	4	1551	9							
*04	DLQ G-10	14780	-0-	14780	14780	544	1	12616	3	Y	1289	1418	0	37	1	954
						202	4	1418	9							
05	DLQ G-10	14002	-0-	14002	28782	551	1	11962	3	Y	1147	715	0	34	1	1352
						227	4	1262	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

12	24304 X	15669	-0-	-8635	-0-	405	1	13943	3	Y	1020	886	0			471
						199	4	1122	9							
01	24304 X	16946	-0-	-7358	-0-	467	1	15168	3	Y	957	775	0			653
						258	4	1053	9							
02	16501 X	12458	-0-	-4043	-0-	384	1	11062	3	Y	717	816	0			554
						223	4	789	9							
03	15655 X	13041	-0-	-2614	-0-	461	1	11469	3	Y	817	760	0			611
						212	4	899	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					611
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					611

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

12	28303 X	18475	-0-	-9828	-0-	472	1	16275	3	Y	1360	1466	0			628
						232	4	1496	9							
01	28303 X	14453	-0-	-13850	-0-	396	1	12850	3	Y	899	914	0			613
						218	4	989	9							
02	19691 X	15399	-0-	-4292	-0-	469	1	13515	3	Y	1038	849	0			802
						273	4	1142	9							
03	22382 X	16218	-0-	-6164	-0-	569	1	14132	3	Y	1142	1090	0			854
						261	4	1256	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					854
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					854

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

12	36828 X	26042	-0-	-10786	-0-	710	1	24465	3	Y	471	546	0			217
						349	4	518	9							
01	33418 X	31110	-0-	-2308	-0-	899	1	29156	3	Y	509	379	0			347
						495	4	560	9							
02	30044 X	26994	-0-	-3050	-0-	870	1	25101	3	Y	470	454	0			363
						506	4	517	9							
03	31124 X	27690	-0-	-3434	-0-	1031	1	25618	3	Y	516	493	0			386
						473	4	568	9							
*04	DLQ G-10	25462	-0-	25462	25462	1013	1	23509	3	Y	513	515	0	69	1	315
						376	4	564	9							
05	DLQ G-10	25029	-0-	25029	50491	1059	1	23011	3	Y	475	253	0	65	1	472
						436	4	523	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28662 X	28662	-0-	-0-	-0-	2605	1	23255	3	Y	1775	1692	0	20	1	796
						665	4	184	5							
01	24292 X	24292	-0-	-0-	-0-	2380	1	19516	3	Y	1621	1791	0	59	1	567
						549	4	64	5							
02	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	583	1	5532	3	Y	393	745	0	55	1	160
						138	4	432	9							
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	650	1	6875	3	Y	613	559	0	6	1	208
						145	4	490	5							
*04	DLQ G-10	16366	-0-	16366	16366	574	1	14461	3	Y	953	742	0	57	1	362
						283	4	1048	9							
05	DLQ G-10	28368	-0-	28368	44734	994	1	25298	3	Y	1415	1220	0	88	1	469
						519	4	1557	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28489 X	20335	-0-	-8154	-0-	1266	1	16713	3	Y	1707	1650	0	19	1	766
						478	4	1878	9							
01	26722 X	19225	-0-	-7497	-0-	1347	1	15602	3	Y	1670	1795	0	57	1	584
						439	4	1837	9							
02	22243 X	16890	-0-	-5353	-0-	883	1	13986	3	Y	1519	1428	0	56	1	619
						350	4	1671	9							
03	22103 X	19615	-0-	-2488	-0-	768	1	16767	3	Y	1569	1631	0	24	1	533
						354	4	1726	9							
*04	DLQ G-10	18692	-0-	18692	18692	2165	1	14498	3	Y	1559	1420	0	69	1	603
						314	4	1715	9							
05	DLQ G-10	18631	-0-	18631	37323	2112	1	14543	3	Y	1497	1535	0	55	1	510
						329	4	1647	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614 X	18685	-0-	-5929	-0-	1172	1	15476	3	Y	1449	1437	0	17	1	650
						443	4	1594	9							
01	23436 X	17534	-0-	-5902	-0-	1233	1	14285	3	Y	1467	1556	0	48	1	513
						402	4	1614	9							
02	20097 X	13607	-0-	-6490	-0-	720	1	11408	3	Y	1085	1106	0	50	1	442
						285	4	1194	9							
03	20305 X	17778	-0-	-2527	-0-	715	1	15623	3	Y	1009	1091	0	17	1	343
						330	4	1110	9							
*04	DLQ G-10	17430	-0-	17430	17430	2071	1	13870	3	Y	1080	949	0	62	1	412
						301	4	1188	9							
05	DLQ G-10	16100	-0-	16100	33530	1866	1	12853	3	Y	991	1021	0	49	1	333
						291	4	1090	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29264 X	22255	-0-	-7009	-0-	1379	1	18209	3	Y	1951	1869	0	22	1	875
						521	4	2146	9							
01	27280 X	21093	-0-	-6187	-0-	1453	1	16832	3	Y	2123	2190	0	65	1	743
						473	4	2335	9							
02	23867 X	18102	-0-	-5765	-0-	945	1	14968	3	Y	1650	1648	0	72	1	673
						374	4	1815	9							
03	24149 X	19298	-0-	-4851	-0-	763	1	16661	3	Y	1384	1561	0	26	1	470
						352	4	1522	9							
*04	DLQ G-10	19688	-0-	19688	19688	2313	1	15490	3	Y	1408	1266	0	71	1	541
						336	4	1549	9							
05	DLQ G-10	18327	-0-	18327	38015	2095	1	14429	3	Y	1342	1373	0	55	1	455
						327	4	1476	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	20270	-0-	-1244	-0-	1844	1	16844	3	Y	840	805	0	9	1	377
							482	4	176	5							
01	21421	X	18756	-0-	-2665	-0-	1857	1	15519	3	Y	780	856	0	28	1	273
							436	4	86	5							
02	19836	X	17438	-0-	-2398	-0-	1551	1	14710	3	Y	735	682	0	26	1	300
							368	4	809	9							
03	20274	X	18663	-0-	-1611	-0-	1420	1	15027	3	Y	753	785	0	12	1	256
							317	4	1071	5							
*04	DLQ G-10		17973	-0-	17973	17973	643	1	16207	3	Y	733	652	0	67	1	270
							317	4	806	9							
05	DLQ G-10		17070	-0-	17070	35043	604	1	15396	3	Y	685	675	0	58	1	222
							316	4	754	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	8612	-0-	-11910	-0-	764	1	6977	3	Y	544	574	0	7	1	244
							200	4	73	5							
01	14911	X	7921	-0-	-6990	-0-	763	1	6377	3	Y	515	561	0	18	1	180
							179	4	35	5							
02	11252	X	6920	-0-	-4332	-0-	596	1	5654	3	Y	481	448	0	17	1	196
							141	4	529	9							
03	10602	X	6924	-0-	-3678	-0-	512	1	5421	3	Y	446	483	0	8	1	151
							114	4	386	5							
*04	DLQ G-10		6476	-0-	6476	6476	225	1	5685	3	Y	414	383	0	25	1	157
							111	4	455	9							
05	DLQ G-10		6258	-0-	6258	12734	216	1	5490	3	Y	399	401	0	21	1	134
							113	4	439	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32333	X	27642	-0-	-4691	-0-	2524	1	23053	3	Y	1059	1082	0	14	1	475
							659	4	241	5							
01	32333	X	26159	-0-	-6174	-0-	2600	1	21730	3	Y	997	1088	0	35	1	349
							611	4	121	5							
02	30247	X	23556	-0-	-6691	-0-	2021	1	19916	3	Y	947	876	0	34	1	386
							498	4	79	5							
03	29574	X	23578	-0-	-5996	-0-	1800	1	19055	3	Y	875	949	0	15	1	297
							402	4	1358	5							
*04	DLQ G-10		27310	-0-	27310	27310	982	1	24762	3	Y	983	824	0	98	1	358
							485	4	1081	9							
05	DLQ G-10		27658	-0-	27658	54968	987	1	25126	3	Y	936	902	0	94	1	298
							515	4	1030	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31155 X	17403	-0-	-13752	-0-	447	1	15413	3	Y	1203	1329	0			556
						220	4	1323	9							
01	31155 X	16604	-0-	-14551	-0-	453	1	14691	3	Y	1100	905	0			751
						250	4	1210	9							
02	20445 X	14007	-0-	-6438	-0-	429	1	12360	3	Y	881	951	0			681
						249	4	969	9							
03	19716 X	14361	-0-	-5355	-0-	504	1	12536	3	Y	990	931	0			740
						232	4	1089	9							
*04	DLQ G-10	13559	-0-	13559	13559	509	1	11802	3	Y	963	1009	0	35	1	659
						189	4	1059	9							
05	DLQ G-10	12705	-0-	12705	26264	512	1	11113	3	Y	790	530	0	32	1	887
						211	4	869	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36673 X	22580	-0-	-14093	-0-	619	1	21325	3	Y	302	305	0			139
						304	4	332	9							
01	36673 X	21819	-0-	-14854	-0-	633	1	20542	3	Y	268	224	0			183
						349	4	295	9							
02	28217 X	20273	-0-	-7944	-0-	657	1	18942	3	Y	265	243	0			205
						382	4	292	9							
03	24583 X	23010	-0-	-1573	-0-	861	1	21388	3	Y	333	289	0			249
						395	4	366	9							
*04	DLQ G-10	19791	-0-	19791	19791	792	1	18384	3	Y	292	318	0	54	1	169
						294	4	321	9							
05	DLQ G-10	16176	-0-	16176	35967	690	1	14994	3	Y	189	136	0	43	1	179
						284	4	208	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27962 X	24580	-0-	-3382	-0-	677	1	23331	3	Y	217	215	0			100
						333	4	239	9							
01	27962 X	22986	-0-	-4976	-0-	670	1	21739	3	Y	189	160	0			129
						369	4	208	9							
02	23345 X	19070	-0-	-4275	-0-	621	1	17910	3	Y	162	166	0			125
						361	4	178	9							
03	24583 X	20038	-0-	-4545	-0-	754	1	18736	3	Y	184	172	0			137
						346	4	202	9							
*04	DLQ G-10	18569	-0-	18569	18569	746	1	17309	3	Y	215	185	0	51	1	116
						277	4	237	9							
05	DLQ G-10	16282	-0-	16282	34851	696	1	15109	3	Y	174	93	0	43	1	154
						286	4	191	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622 X	16167	-0-	-7455	-0-	448	1	15447	3	Y	46	62	0			21
						221	4	51	9							
01	23622 X	15610	-0-	-8012	-0-	458	1	14874	3	Y	23	28	0			16
						253	4	25	9							
02	22098 X	14263	-0-	-7835	-0-	467	1	13473	3	Y	46	26	0			36
						272	4	51	9							
03	17763 X	14722	-0-	-3041	-0-	557	1	13837	3	Y	65	52	0			49
						256	4	72	9							
*04	DLQ G-10	13344	-0-	13344	13344	540	1	12535	3	Y	62	56	0	37	1	18
						201	4	68	9							
05	DLQ G-10	13252	-0-	13252	26596	564	1	12249	3	Y	188	15	0	35	1	156
						232	4	207	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056 X	15846	-0-	-8210	-0-	405	1	13958	3	Y	1167	1110	0			539
						199	4	1284	9							
01	24056 X	14114	-0-	-9942	-0-	385	1	12492	3	Y	932	835	0			636
						212	4	1025	9							
02	15979 X	12098	-0-	-3881	-0-	367	1	10573	3	Y	859	831	0			664
						213	4	945	9							
03	15841 X	12676	-0-	-3165	-0-	443	1	11000	3	Y	936	900	0			700
						203	4	1030	9							
*04	DLQ G-10	11934	-0-	11934	11934	449	1	10426	3	Y	811	926	0	31	1	554
						167	4	892	9							
05	DLQ G-10	10725	-0-	10725	22659	430	1	9351	3	Y	697	446	0	27	1	778
						177	4	767	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

12	43958 X	30009	-0-	-13949	-0-	795	1	27406	3	Y	1288	1378	0			595
						391	4	1417	9							
01	39339 X	28471	-0-	-10868	-0-	800	1	25966	3	Y	1149	960	0			784
						441	4	1264	9							
02	31987 X	25100	-0-	-6887	-0-	788	1	22712	3	Y	1038	1020	0			802
						458	4	1142	9							
03	31527 X	25544	-0-	-5983	-0-	926	1	23004	3	Y	1081	1075	0			808
						425	4	1189	9							
*04	DLQ G-10	24292	-0-	24292	24292	942	1	21860	3	Y	1036	1090	0	64	1	690
						350	4	1140	9							
05	DLQ G-10	21751	-0-	21751	46043	900	1	19545	3	Y	851	555	0	56	1	930
						370	4	936	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

12	40734 X	27251	-0-	-13483	-0-	716	1	24657	3	Y	1387	1488	0			641
						352	4	1526	9							
01	37913 X	26654	-0-	-11259	-0-	743	1	24112	3	Y	1263	1042	0			862
						410	4	1389	9							
02	33060 X	23863	-0-	-9197	-0-	743	1	21433	3	Y	1141	1121	0			882
						432	4	1255	9							
03	32643 X	24831	-0-	-7812	-0-	891	1	22149	3	Y	1256	1199	0			939
						409	4	1382	9							
*04	DLQ G-10	22554	-0-	22554	22554	868	1	20144	3	Y	1109	1243	0	59	1	746
						322	4	1220	9							
05	DLQ G-10	22968	-0-	22968	45522	944	1	20513	3	Y	1020	600	0	58	1	1108
						389	4	1122	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

12	31651 X	21818	-0-	-9833	-0-	565	1	19456	3	Y	1381	1464	0			638
						278	4	1519	9							
01	29047 X	20729	-0-	-8318	-0-	571	1	18530	3	Y	1194	1017	0			815
						315	4	1313	9							
02	25143 X	18747	-0-	-6396	-0-	575	1	16581	3	Y	1142	1074	0			883
						335	4	1256	9							
03	24862 X	19153	-0-	-5709	-0-	677	1	16831	3	Y	1213	1189	0			907
						311	4	1334	9							
*04	DLQ G-10	17381	-0-	17381	17381	659	1	15294	3	Y	1075	1206	0	45	1	731
						245	4	1183	9							
05	DLQ G-10	16888	-0-	16888	34269	683	1	14832	3	Y	993	588	0	42	1	1094
						281	4	1092	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34317	X	24655	-0-	-9662	-0-	637	1	21960	3	Y	1585	1678	0			732
							314	4	1744	9							
01	31682	X	22834	-0-	-8848	-0-	628	1	20372	3	Y	1353	1162	0			923
							346	4	1488	9							
02	27898	X	21577	-0-	-6321	-0-	661	1	19070	3	Y	1328	1225	0			1026
							385	4	1461	9							
03	27962	X	22557	-0-	-5405	-0-	796	1	19790	3	Y	1459	1394	0			1091
							366	4	1605	9							
*04	DLQ G-10		20404	-0-	20404	20404	773	1	17939	3	Y	1277	1446	0	53	1	869
							287	4	1405	9							
05	DLQ G-10		20216	-0-	20216	40620	816	1	17729	3	Y	1214	699	0	50	1	1334
							336	4	1335	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37262	X	25699	-0-	-11563	-0-	664	1	22889	3	Y	1654	1724	0			764
							327	4	1819	9							
01	33976	X	24701	-0-	-9275	-0-	677	1	21973	3	Y	1525	1248	0			1041
							373	4	1678	9							
02	29348	X	22017	-0-	-7331	-0-	673	1	19411	3	Y	1401	1359	0			1083
							392	4	1541	9							
03	28582	X	22730	-0-	-5852	-0-	801	1	19902	3	Y	1508	1463	0			1128
							368	4	1659	9							
*04	DLQ G-10		21028	-0-	21028	21028	795	1	18446	3	Y	1356	1506	0	54	1	924
							295	4	1492	9							
05	DLQ G-10		21079	-0-	21079	42107	848	1	18428	3	Y	1322	743	0	52	1	1451
							349	4	1454	9							

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104842	X	84096	-0-	-20746	-0-	5474	1	72287	3	Y	3879	4147	0	55	1	1740
							2068	4	4267	9							
01	73924	X	73924	-0-	-0-	-0-	5435	1	62966	3	Y	3412	3829	0	129	1	1194
							1770	4	3753	9							
02	98078	X	64412	-0-	-33666	-0-	3544	1	56128	3	Y	3034	2876	0	115	1	1237
							1403	4	3337	9							
03	104842	X	63445	-0-	-41397	-0-	2592	1	56603	3	Y	2777	3022	0	49	1	943
							1195	4	3055	9							
*04	90330	X	57063	-0-	-33267	-0-	2032	1	51227	3	Y	2546	2329	0	217	1	943
							1003	4	2801	9							
05	84103	X	54491	-0-	-29612	-0-	1922	1	48947	3	Y	2380	2362	0	185	1	776
							1004	4	2618	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196943	X	82947	-0-	-113996	-0-	5424	1	71637	3	Y	3488	3831	0	52	1	1565
							2049	4	3837	9							
01	71864	X	71864	-0-	-0-	-0-	5315	1	61582	3	Y	2942	3362	0	116	1	1029
							1731	4	3236	9							
02	125976	X	61294	-0-	-64682	-0-	3395	1	53762	3	Y	2539	2434	0	99	1	1035
							1344	4	2793	9							
03	110856	X	60257	-0-	-50599	-0-	2478	1	54111	3	Y	2295	2510	0	41	1	779
							1143	4	2525	9							
*04	91080	X	53169	-0-	-37911	-0-	1905	1	48021	3	Y	2094	1906	0	201	1	766
							940	4	2303	9							
05	82956	X	49552	-0-	-33404	-0-	1758	1	44782	3	Y	1903	1886	0	170	1	613
							919	4	2093	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180885	X	87757	-0-	-93128	-0-	5730	1	75679	3	Y	3803	4133	0	56	1	1706
							2165	4	4183	9							
01	76485	X	76485	-0-	-0-	-0-	5650	1	65463	3	Y	3210	3667	0	126	1	1123
							1841	4	3531	9							
02	133835	X	64758	-0-	-69077	-0-	3581	1	56710	3	Y	2772	2657	0	108	1	1130
							1418	4	3049	9							
03	117025	X	64357	-0-	-52668	-0-	2642	1	57709	3	Y	2534	2759	0	45	1	860
							1219	4	2787	9							
*04	94980	X	57138	-0-	-37842	-0-	2044	1	51537	3	Y	2316	2110	0	216	1	850
							1009	4	2548	9							
05	87761	X	54058	-0-	-33703	-0-	1916	1	48801	3	Y	2127	2105	0	185	1	687
							1001	4	2340	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

12	160394	X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	160394	X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	150046	X	NO RPT	-0-	-150046	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	160394	X	NO RPT	-0-	-160394	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

12	163556	X	101943	-0-	-61613	-0-	2789	1	96098	3	Y	1531	1875	0			707
							1372	4	1684	9							
01	163556	X	80445	-0-	-83111	-0-	2331	1	75640	3	Y	1081	1050	0			738
							1285	4	1189	9							
02	153004	X	45780	-0-	-107224	-0-	1482	1	42747	3	Y	626	880	0			484
							862	4	689	9							
03	163556	X	56322	-0-	-107234	-0-	2124	1	52776	3	Y	406	587	0			303
							975	4	447	9							
*04	132780	X	50795	-0-	-81985	-0-	2061	1	47811	3	Y	144	304	0	141	1	2
							765	4	158	9							
05	101928	X	45205	-0-	-56723	-0-	1942	1	42196	3	Y	243	2	0	120	1	123
							800	4	267	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

12	202151	X	148703	-0-	-53448	-0-	4060	1	139920	3	Y	2477	3071	0			1144
							1998	4	2725	9							
01	202151	X	125374	-0-	-76777	-0-	3631	1	117795	3	Y	1769	1706	0			1207
							2002	4	1946	9							
02	189109	X	102188	-0-	-86921	-0-	3315	1	95604	3	Y	1218	1484	0			941
							1929	4	1340	9							
03	202151	X	80465	-0-	-121686	-0-	3058	1	75996	3	Y	6	943	0			4
							1404	4	7	9							
*04	166800	X	78240	-0-	-88560	-0-	3174	1	73645	3	Y	221	5	0	217	1	3
							1178	4	243	9							
05	148707	X	70995	-0-	-77712	-0-	3049	1	66233	3	Y	416	2	0	188	1	229
							1255	4	458	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 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216752	X	152713	-0-	-64039	-0-	4164	1	143504	3	Y	2724	3168	0			1258
							2049	4	2996	9							
01	216752	X	128988	-0-	-87764	-0-	3732	1	121075	3	Y	1931	1871	0			1318
							2057	4	2124	9							
02	202768	X	94623	-0-	-108145	-0-	3065	1	88390	3	Y	1259	1604	0			973
							1783	4	1385	9							
03	216752	X	88112	-0-	-128640	-0-	3281	1	81542	3	Y	1621	1382	0			1212
							1506	4	1783	9							
*04	173040	X	81278	-0-	-91762	-0-	3239	1	75150	3	Y	1531	1592	0	221	1	930
							1205	4	1684	9							
05	152706	X	72239	-0-	-80467	-0-	3063	1	66539	3	Y	1251	748	0	189	1	1244
							1261	4	1376	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

12	216752	X	170818	-0-	-45934	-0-	4651	1	160267	3	Y	3284	3808	0			1517
							2288	4	3612	9							
01	216752	X	153056	-0-	-63696	-0-	4425	1	143564	3	Y	2388	2275	0			1630
							2440	4	2627	9							
02	202768	X	111854	-0-	-90914	-0-	3624	1	104517	3	Y	1458	1961	0			1127
							2109	4	1604	9							
03	216752	X	100360	-0-	-116392	-0-	3749	1	93182	3	Y	1553	1519	0			1161
							1721	4	1708	9							
*04	172080	X	101551	-0-	-70529	-0-	4047	1	93894	3	Y	1914	1636	0	276	1	1163
							1505	4	2105	9							
05	170810	X	90464	-0-	-80346	-0-	3835	1	83300	3	Y	1591	936	0	237	1	1581
							1579	4	1750	9							

RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

12	0		311506	-0-	311506	311506	1374	1	309681	3	N	-0-					-0-
							451	4									
01	654715	X	343209	-0-	-311506	-0-	285	1	342924	3	N	-0-					-0-
02	340721	X	285377	-0-	-55344	-0-	62	1	285315	3	N	-0-					-0-
03	364219	X	270032	-0-	-94187	-0-	298	1	269734	3	N	-0-					-0-
04	352470	X	233487	-0-	-118983	-0-	132	1	233355	3	N	-0-					-0-
05	364219	X	218013	-0-	-146206	-0-	183	1	217830	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	131	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	868	-0-	-1116	-0-	137	1	731	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1335	-0-	-521	-0-	168	1	760	2	N	370	370	1			-0-
							407	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	248	1	824	2	N	-0-					-0-
04	840	N	383	-0-	-457	-0-	60	1	323	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	102	1	747	2	N	367	367	1			-0-
							404	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3814	-0-	-1239	-0-	434	1	2722	2	Y	597	627	1			162
							1	4	657	9							
01	5053	X	3690	-0-	-1363	-0-	424	1	2714	2	Y	502	539	1			125
							552	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	406	1	3281	2	Y	448	448	1			125
							493	9									
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	434	1	6089	2	Y	565	645	1			45
							622	9									
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	420	1	3384	2	Y	487	487	1			45
							536	9									
*05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	434	1	3587	2	Y	466	456	1			55
							6	4	513	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	434	1	2277	2	Y	508	561	1			138
							1	4	559	9							
01	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	424	1	2389	2	Y	497	511	1			124
							547	9									
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	406	1	3053	2	Y	416	424	1			116
							458	9									
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	434	1	5439	2	Y	539	612	1			43
							593	9									
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	420	1	2885	2	Y	472	472	1			43
							519	9									
*05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	423	1	2930	2	Y	466	454	1			55
							5	4	513	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	434	1	1905	2	Y	331	355	1			90
							1	4	364	9							
01	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	422	1	1960	2	Y	288	306	1			72
							317	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	406	1	2166	2	Y	237	243	1			66
							261	9									
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	434	1	3817	2	Y	326	366	1			26
							359	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	420	1	2124	2	Y	300	300	1			26
							330	9									
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	425	1	2275	2	Y	296	287	1			35
							4	4	326	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	406	1	1873	2	Y	265	305	1			72
							1	4	292	9							
01	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	427	1	1839	2	Y	229	244	1			57
							252	9									
02	2900	X	2426	-0-	-474	-0-	373	1	1924	2	Y	117	142	1			32
							129	9									
03	3100	X	1369	-0-	-1731	-0-	434	1	772	2	Y	148	168	1			12
							163	9									
04	2610	X	1727	-0-	-883	-0-	420	1	1150	2	Y	143	143	1			12
							157	9									
*05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	434	1	1935	2	Y	122	120	1			14
							4	4	134	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1885	-0-	-440	-0-	434	1	1167	2	Y	257	272	1			70
							1	4	283	9							
01	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	421	1	1093	2	Y	216	232	1			54
							238	9									
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	406	1	1374	2	Y	178	182	1			50
							196	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	434	1	2454	2	Y	236	267	1			19
							260	9									
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	420	1	1327	2	Y	239	239	1			19
							263	9									
*05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	434	1	1256	2	Y	218	211	1			26
							3	4	240	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4823	-0-	-571	-0-	434	1	3857	2	Y	482	534	1			131
							2	4	530	9							
01	5394	X	4669	-0-	-725	-0-	434	1	3799	2	Y	396	428	1			99
							436	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	406	1	4740	2	Y	339	344	1			94
							373	9									
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	434	1	8047	2	Y	441	500	1			35
							485	9									
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	420	1	4314	2	Y	404	404	1			35
							444	9									
*05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	434	1	4472	2	Y	398	386	1			47
							7	4	438	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6070	-0-	-1556	-0-	434	1	4743	2	Y	810	861	1			220
							2	4	891	9							
01	7626	X	6100	-0-	-1526	-0-	434	1	4840	2	Y	751	784	1			187
							826	9									
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	406	1	5861	2	Y	614	630	1			171
							675	9									
03	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	434	1	10396	2	Y	873	975	1			69
							960	9									
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	420	1	5598	2	Y	767	767	1			69
							844	9									
*05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	434	1	5775	2	Y	769	748	1			90
							9	4	846	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	434	1	2902	2	Y	316	325	1			86
							1	4	348	9							
01	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	434	1	2925	2	Y	298	310	1			74
							328	9									
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	406	1	3523	2	Y	253	257	1			70
							278	9									
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	434	1	6189	2	Y	339	382	1			27
							373	9									
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	420	1	3287	2	Y	290	290	1			27
							319	9									
05	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	434	1	3367	2	Y	272	267	1			32
							6	4	299	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3901	-0-	-873	-0-	412	1	2991	2	Y	452	486	1			123
							1	4	497	9							
01	4774	X	4025	-0-	-749	-0-	432	1	3127	2	Y	424	441	1			106
							466	9									
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	383	1	3775	2	Y	343	354	1			95
							377	9									
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	434	1	6531	2	Y	461	520	1			36
							507	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	420	1	3493	2	Y	409	409	1			36
							450	9									
*05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	434	1	3726	2	Y	418	405	1			49
							6	4	460	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	382	1	2668	2	Y	422	461	1			115
							1	4	464	9							
01	4712	X	3961	-0-	-751	-0-	434	1	3019	2	Y	462	462	1			115
							508	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	364	1	3581	2	Y	360	375	1			100
							396	9									
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	434	1	6453	2	Y	534	592	1			42
							587	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	420	1	3464	2	Y	471	471	1			42
							518	9									
05	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	434	1	3571	2	Y	464	452	1			54
							6	4	510	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4443	-0-	-951	-0-	434	1	3470	2	Y	489	524	1			133
							1	4	538	9							
01	5394	X	4336	-0-	-1058	-0-	434	1	3423	2	Y	435	459	1			109
							479	9									
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	406	1	4265	2	Y	387	388	1			108
							426	9									
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	434	1	7342	2	Y	496	565	1			39
							546	9									
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	420	1	3969	2	Y	454	454	1			39
							499	9									
05	5456	X	5148	-0-	-308	-0-	434	1	4136	2	Y	519	497	1			61
							7	4	571	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	434	1	2257	2	Y	307	323	1			83
							1	4	338	9							
01	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	434	1	2264	2	Y	260	278	1			65
							286	9									
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	406	1	2764	2	Y	220	224	1			61
							242	9									
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	434	1	4874	2	Y	291	329	1			23
							320	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	420	1	2600	2	Y	252	252	1			23
							277	9									
05	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	434	1	2685	2	Y	259	252	1			30
							5	4	285	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

12	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4298	21	1	1396	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1477	-0-	1477	5775	24	1	1453	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1431	-0-	1431	7206	12	1	1419	2	Y	-0-			-0-
03	8594 X	1388	-0-	-7206	-0-	13	1	1375	2	Y	-0-			-0-
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	8	1	1313	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

12	DLQ G-10	6908	-0-	6908	15204	102	1	6806	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5265	-0-	5265	20469	86	1	5179	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4871	-0-	4871	25340	41	1	4830	2	Y	-0-			-0-
03	29973 X	4633	-0-	-25340	-0-	44	1	4589	2	Y	-0-			-0-
04	7530 X	2201	-0-	-5329	-0-	13	1	2188	2	Y	-0-			-0-
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

12	99913 X	82354	-0-	-17559	-0-	775	1	81517	2	N	-0-			13
						62	4							
01	101277 X	77507	-0-	-23770	-0-	765	1	76682	2	N	-0-			13
						60	4							
02	89407 X	71308	-0-	-18099	-0-	400	1	70908	2	N	-0-			13
03	90737 X	71659	-0-	-19078	-0-	465	1	71194	2	N	-0-			13
04	83610 X	66304	-0-	-17306	-0-	450	1	65610	2	N	-0-			13
						244	4							
05	82367 X	NO RPT	-0-	-82367	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

12	227695 X	174781	-0-	-52914	-0-	1599	1	173182	3	N	-0-			-0-
01	221371 X	165485	-0-	-55886	-0-	1652	1	163833	3	N	-0-			-0-
02	198128 X	146525	-0-	-51603	-0-	1407	1	145118	3	N	-0-			-0-
03	197842 X	148206	-0-	-49636	-0-	1457	1	146749	2	N	-0-			-0-
04	179850 X	136170	-0-	-43680	-0-	1364	1	134806	3	N	-0-			-0-
05	174778 X	NO RPT	-0-	-174778	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

12	DLQ G-10	92051	-0-	92051	296327	1367	1	90684	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	86220	-0-	86220	382547	1413	1	84807	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	75734	-0-	75734	458281	645	1	75089	2	Y	-0-			-0-
03	535002 X	76721	-0-	-458281	-0-	716	1	76005	2	Y	-0-			-0-
04	80580 X	68648	-0-	-11932	-0-	397	1	68251	2	Y	-0-			-0-
05	83266 X	NO RPT	-0-	-83266	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342240 X	154266	-0-	-187974	-0-	4345	1	149921	2	N	-0-					-0-
01	222053 X	141002	-0-	-81051	-0-	4633	1	136369	2	N	-0-					-0-
02	190211 X	123224	-0-	-66987	-0-	4738	1	118486	3	N	-0-					-0-
03	180606 X	117986	-0-	-62620	-0-	586	1	117400	2	N	-0-					-0-
04	163290 X	105984	-0-	-57306	-0-	544	1	105440	2	N	-0-					-0-
05	154256 X	NO RPT	-0-	-154256	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	82	1	6343	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	85	1	6101	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	86	1	6170	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	64	1	4653	3	Y	-0-					-0-
*04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	107	1	7072	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*05	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	97	1	6291	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	38	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	28	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	15	1	908	2	N	-0-					-0-
*04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
*05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	40	1	2449	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	75	1	54	4	Y	341	283	1			116
						375	9									
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	36	4	Y	244	240	1			120
						268	9									
02	1247 N	1	-0-	-1246	-0-	1	4			Y	-0-					120
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	5	122	1			3
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
*05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	179	1	1	2	Y	928	477	1			454
						235	3	197	4							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

12	8835 X	3877	-0-	-4958	-0-	287	1	3590	2	Y	-0-					-0-
01	8835 X	4345	-0-	-4490	-0-	374	1	3971	2	Y	-0-					-0-
02	6119 X	4125	-0-	-1994	-0-	307	1	3818	2	Y	-0-					-0-
03	6541 X	5208	-0-	-1333	-0-	348	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-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	80	X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	128	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	103	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	914	-0-	-822	-0-	61	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	78	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	78	1	5096	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	63	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	58	1	3597	2	N	-0-					-0-
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	58	1	3585	2	N	-0-					-0-
*05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	62	1	3858	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	6714	-0-	-1625	-0-	85	1	6627	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	8339	X	6648	-0-	-1691	-0-	90	1	6553	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	7801	X	5845	-0-	-1956	-0-	81	1	5759	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	7347	X	5761	-0-	-1586	-0-	78	1	5683	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6646	-0-	-464	-0-	99	1	6544	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	107	1	6986	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	72	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	78	1	5074	2	N	-0-					-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	78	1	4531	2	N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	82	1	5067	2	N	-0-					-0-
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	76	1	4689	2	N	-0-					-0-
*05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	79	1	4903	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

12	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1674 X	1526	-0-	-148	-0-	131	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1566 X	1277	-0-	-289	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1674 X	1330	-0-	-344	-0-	89	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	16	1	1235	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	18	1	1281	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	3	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							
03	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	16	1	1157	3	Y	27	11	1			17
						30	9									
*04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	16	1	1030	3	Y	13	27	1			3
						14	9									
*05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	17	1	1098	3	Y	-0-					3

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-					-0-
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	325 X	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	N	-0-					-0-
*04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	35	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	41	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	36	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	42	1	2630	2	N	-0-					-0-
*04	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	32	1	2006	2	N	-0-					-0-
*05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	34	1	2086	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1513	-0-	-905	-0-	19	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2418	X	1274	-0-	-1144	-0-	17	1	1256	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2262	X	1203	-0-	-1059	-0-	17	1	1182	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
03	1736	X	1413	-0-	-323	-0-	19	1	1376	3	Y	16	7	1			10
							18	9									
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	17	1	1112	3	Y	-0-	10	1			-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	20	1	1284	3	Y	-0-					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	31	1	2392	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	33	1	2369	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	2349	X	1765	-0-	-584	-0-	24	1	1739	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2511	X	1852	-0-	-659	-0-	25	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	1607	-0-	-733	-0-	24	1	1582	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	19	1	1243	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	27	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	29	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	28	1	1732	2	N	-0-					-0-
*04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	28	1	1710	2	N	-0-					-0-
*05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	28	1	1715	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	35	1	2452	2	N	-0-					1
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	36	1	2344	2	N	-0-					1
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	38	1	2226	2	N	-0-					1
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	38	1	2333	2	N	-0-					1
*04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	36	1	2243	2	N	-0-					1
*05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	37	1	2260	2	N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	53	1	4063	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	52	1	3770	3	Y	4	3	1			2
							3	4	4	9							
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	50	1	3558	3	Y	4	5	1			1
							3	4	4	9							
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	48	1	3531	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	54	1	3601	3	Y	9	12	1			2
							2	4	10	9							
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	53	1	3457	3	Y	3					5
							3	9									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	33	1	2558	3	Y	64	61	1			11
							1	4	70	9							
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	20	1	1481	3	Y	32	31	1			12
							2	4	35	9							
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	18	1	1292	3	Y	28	33	1			7
							1	4	31	9							
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	12	1	897	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	81	1	5306	3	Y	-0-	6	1			-0-
							2	4									
*05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	167	1	10849	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	16	1	1200	3	Y	138	128	1			23
							152	9									
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	14	1	980	3	Y	126	102	1			47
							139	9									
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	11	1	831	3	Y	78	106	1			19
							1	4	86	9							
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	18	1	1351	3	Y	161	79	1			101
							1	4	177	9							
*04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	Y	37	130	1			8
							41	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	16	1	938	2	N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	56	1	3476	2	N	-0-					-0-
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	58	1	3621	2	N	-0-					-0-
*05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	8600	-0-	-4513	-0-	120	1	8480	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	7901	-0-	-4623	-0-	119	1	7782	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	7439	-0-	-4277	-0-	125	1	7314	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8554	-0-	-2265	-0-	136	1	8418	2	N	-0-					-0-
*04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	160	1	9911	2	N	-0-					-0-
*05	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	171	1	10586	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9540	X	7485	-0-	-2055	-0-	528	1	6792	3	Y	146	141	1			23
							4	4	161	9							
*07	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	710	1	9212	3	Y	6	29	1			-0-
							64	4	7	9							
*08	9703	X	7393	-0-	-2310	-0-	581	1	6794	3	Y	1	1	1			-0-
							17	4	1	9							
09	9390	X	8039	-0-	-1351	-0-	707	1	7318	3	Y	2	1	1			1
							12	4	2	9							
*10	9982	X	8357	-0-	-1625	-0-	597	1	7715	3	Y	29	26	1			4
							13	4	32	9							
*11	9660	X	6996	-0-	-2664	-0-	517	1	6421	3	Y	38	37	1			5
							16	4	42	9							
*12	9982	X	7691	-0-	-2291	-0-	535	1	6987	3	Y	144	124	1			25
							11	4	158	9							
*01	8308	X	7405	-0-	-903	-0-	499	1	6762	3	Y	122	123	1			24
							10	4	134	9							
*02	7830	X	6790	-0-	-1040	-0-	292	1	6149	3	Y	155	166	1			13
							178	4	171	9							
*03	8370	X	7602	-0-	-768	-0-	212	1	7110	3	Y	119	129	1			3
							149	4	131	9							
*04	7440	X	5948	-0-	-1492	-0-	329	1	5416	3	Y	7	10	1			-0-
							195	4	8	9							
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	713	1	9166	3	Y	144	135	1			23
							6	4	158	9							
*07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	563	1	7298	3	Y	10	32	1			1
							50	4	11	9							
*08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	543	1	6340	3	Y	-0-	1	1			-0-
							15	4									
09	9900	X	6271	-0-	-3629	-0-	552	1	5709	3	Y	1					1
							9	4	1	9							
*10	10230	X	4668	-0-	-5562	-0-	334	1	4308	3	Y	18	17	1			2
							6	4	20	9							
*11	9900	X	4345	-0-	-5555	-0-	319	1	3955	3	Y	56	51	1			7
							9	4	62	9							
*12	7936	X	6007	-0-	-1929	-0-	409	1	5345	3	Y	222	191	1			38
							9	4	244	9							
*01	6913	X	4848	-0-	-2065	-0-	324	1	4394	3	Y	112	128	1			22
							7	4	123	9							
*02	6061	X	5161	-0-	-900	-0-	214	1	4522	3	Y	267	266	1			23
							131	4	294	9							
*03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	263	1	8803	3	Y	436	447	1			12
							184	4	480	9							
*04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	629	1	10378	3	Y	99	107	1			4
							374	4	109	9							
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	2	1			2

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	136	1	9643	2	N	-0-					-0-
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	141	1	9225	2	N	-0-					-0-
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	143	1	8360	2	N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	204	1	14382	2	N	-0-					-0-
01	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	208	1	13553	2	N	-0-					-0-
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	169	1	9879	2	N	-0-					-0-
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	158	1	9776	2	N	-0-					-0-
*04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	145	1	8967	2	N	-0-					-0-
*05	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	146	1	9035	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

12	5797	X	5717	-0-	-80	-0-	1561	1	4087	3	Y	49	23	1			96
							15	4	54	9							
01	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1484	1	5073	3	Y	90	62	1			124
							14	4	99	9							
02	6989	X	5442	-0-	-1547	-0-	1260	1	4101	3	Y	62	111	1			75
							13	4	68	9							
03	7471	X	5194	-0-	-2277	-0-	1360	1	3734	3	Y	76					151
							16	4	84	9							
04	6450	X	6207	-0-	-243	-0-	1840	1	4240	3	Y	96	140	1			107
							21	4	106	9							
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					107

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

12	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	182	1	2271	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	202	1	2148	2	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1286	-0-	-657	-0-	96	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	1	4	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	57	28	1			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	81	58	1			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	153	139	1			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	51	95	1			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	3438	-0-	-4436	-0-	937	1	2453	3	Y	35	14	1			63
							9	4	39	9							
01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1693	1	5791	3	Y	102	40	1			125
							16	4	112	9							
02	6351	X	5198	-0-	-1153	-0-	1205	1	3925	3	Y	50	112	1			63
							13	4	55	9							
03	6789	X	1895	-0-	-4894	-0-	501	1	1375	3	Y	12					75
							6	4	13	9							
04	7380	X	2025	-0-	-5355	-0-	591	1	1360	3	Y	62	70	1			67
							6	4	68	9							
05	7626	X	6575	-0-	-1051	-0-	1115	1	5401	3	Y	41					108
							14	4	45	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

*06	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	314	1	4035	3	Y	498	473	1			78
							2	4	548	9							
*07	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	327	1	4242	3	Y	606	635	1			49
							29	4	667	9							
*08	5456	X	5379	-0-	-77	-0-	365	1	4264	3	Y	673	598	1			124
							10	4	740	9							
*09	5160	X	4971	-0-	-189	-0-	384	1	3974	3	Y	552	558	1			118
							6	4	607	9							
*10	5270	X	4978	-0-	-292	-0-	314	1	4049	3	Y	554	604	1			68
							6	4	609	9							
*11	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	332	1	4123	3	Y	519	522	1			65
							10	4	571	9							
*12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	431	1	5632	3	Y	519	494	1			90
							9	4	571	9							
*01	5394	X	4797	-0-	-597	-0-	309	1	4179	3	Y	275	310	1			55
							6	4	303	9							
*02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	383	1	8067	3	Y	319	347	1			27
							233	4	351	9							
*03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	186	1	6239	3	Y	167	190	1			4
							131	4	184	9							
*04	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	527	1	8688	3	Y	170	166	1			8
							313	4	187	9							
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	4	1			4

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4260	X	3235	-0-	-1025	-0-	189	1	2437	3	Y	552	520	1			87
							2	4	607	9							
*07	4712	X	4644	-0-	-68	-0-	291	1	3773	3	Y	504	550	1			41
							26	4	554	9							
*08	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	303	1	3541	3	Y	360	334	1			67
							9	4	396	9							
*09	4890	X	4841	-0-	-49	-0-	389	1	4019	3	Y	388	372	1			83
							6	4	427	9							
*10	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	252	1	3257	3	Y	330	373	1			40
							5	4	363	9							
*11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	294	1	3655	3	Y	564	533	1			71
							9	4	620	9							
*12	4991	X	4329	-0-	-662	-0-	277	1	3614	3	Y	394	397	1			68
							5	4	433	9							
*01	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	276	1	3746	3	Y	377	370	1			75
							6	4	415	9							
*02	4669	X	3993	-0-	-676	-0-	164	1	3443	3	Y	261	314	1			22
							99	4	287	9							
*03	4743	X	3342	-0-	-1401	-0-	92	1	3075	3	Y	101	120	1			3
							64	4	111	9							
*04	4590	X	2794	-0-	-1796	-0-	138	1	2276	3	Y	271	262	1			12
							82	4	298	9							
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	6	1			6

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	100	1	7089	2	N	-0-					-0-
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	113	1	7392	2	N	-0-					-0-
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	119	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	121	1	7494	2	N	-0-					-0-
*04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	115	1	7102	2	N	-0-					-0-
*05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	107	1	6604	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6720	X	6618	-0-	-102	-0-	444	1	5713	3	Y	415	405	1			65
							4	4	457	9							
*07	6944	X	6598	-0-	-346	-0-	446	1	5785	3	Y	297	338	1			24
							40	4	327	9							
*08	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	484	1	5651	3	Y	428	373	1			79
							13	4	471	9							
*09	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	547	1	5665	3	Y	357	360	1			76
							9	4	393	9							
*10	7006	X	3676	-0-	-3330	-0-	249	1	3211	3	Y	192	245	1			23
							5	4	211	9							
*11	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	446	1	5532	3	Y	343	323	1			43
							13	4	377	9							
*12	6820	X	5849	-0-	-971	-0-	390	1	5095	3	Y	324	311	1			56
							8	4	356	9							
*01	6820	X	4898	-0-	-1922	-0-	317	1	4294	3	Y	255	260	1			51
							6	4	281	9							
*02	6380	X	4833	-0-	-1547	-0-	202	1	4261	3	Y	224	256	1			19
							124	4	246	9							
*03	6572	X	3333	-0-	-3239	-0-	92	1	3070	3	Y	97	113	1			3
							64	4	107	9							
*04	6360	X	2347	-0-	-4013	-0-	128	1	2096	3	Y	44	45	1			2
							75	4	48	9							
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	1	1			1

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	79	1	57	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	67	1	32	4	Y	58	35	1			29
							64	9									
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	18	1	9	3	Y	35					64
							57	4	39	9							
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	45	1	19	4	Y	47	82	1			29
							52	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	155	1	1	2	Y	100	80	1			49
							203	3	171	4							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5400	X	4406	-0-	-994	-0-	314	1	4043	3	Y	42	50	1			7
							3	4	46	9							
*07	5301	X	3942	-0-	-1359	-0-	253	1	3275	3	Y	356	334	1			29
							22	4	392	9							
*08	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	338	1	3942	3	Y	391	348	1			72
							9	4	430	9							
*09	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	367	1	3799	3	Y	415	398	1			89
							6	4	457	9							
*10	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	257	1	3321	3	Y	318	368	1			39
							5	4	350	9							
*11	4560	X	3688	-0-	-872	-0-	265	1	3291	3	Y	113	138	1			14
							8	4	124	9							
*12	4774	X	3541	-0-	-1233	-0-	242	1	3166	3	Y	116	110	1			20
							5	4	128	9							
*01	4774	X	3232	-0-	-1542	-0-	200	1	2712	3	Y	287	250	1			57
							4	4	316	9							
*02	4466	X	3577	-0-	-889	-0-	149	1	3129	3	Y	190	231	1			16
							90	4	209	9							
*03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	110	1	3677	3	Y	130	143	1			3
							77	4	143	9							
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	202	1	3326	3	Y	160	156	1			7
							120	4	176	9							
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	4	1			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	488	1	352	4	Y	77	70	1			26
							85	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	571	1	278	4	Y	122	88	1			60
							134	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	62	3	Y	36					96
							397	4	40	9							
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	182	1	81	4	Y	161	158	1			99
							177	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					99
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	489	1	2	2	Y	153	177	1			75
							641	3	537	4							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

*06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	329	1	4233	3	Y	517	486	1			81
							3	4	569	9							
*07	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	306	1	3964	3	Y	446	491	1			36
							27	4	491	9							
*08	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	329	1	3844	3	Y	391	355	1			72
							9	4	430	9							
*09	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	371	1	3842	3	Y	388	377	1			83
							6	4	427	9							
*10	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	301	1	3889	3	Y	531	549	1			65
							6	4	584	9							
*11	5130	X	4445	-0-	-685	-0-	295	1	3667	3	Y	431	442	1			54
							9	4	474	9							
*12	4805	X	4338	-0-	-467	-0-	274	1	3571	3	Y	444	421	1			77
							5	4	488	9							
*01	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	270	1	3666	3	Y	452	439	1			90
							6	4	497	9							
*02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	190	1	4004	3	Y	386	443	1			33
							116	4	425	9							
*03	4774	X	3520	-0-	-1254	-0-	97	1	3247	3	Y	98	128	1			3
							68	4	108	9							
*04	4440	X	3724	-0-	-716	-0-	198	1	3262	3	Y	134	131	1			6
							117	4	147	9							
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	3	1			3

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

*06	5880	X	5285	-0-	-595	-0-	379	1	4878	3	Y	23	39	1			4
							3	4	25	9							
*07	6572	X	6034	-0-	-538	-0-	400	1	5187	3	Y	374	348	1			30
							36	4	411	9							
*08	6572	X	5309	-0-	-1263	-0-	388	1	4539	3	Y	337	305	1			62
							11	4	371	9							
*09	6360	X	5008	-0-	-1352	-0-	409	1	4238	3	Y	322	315	1			69
							7	4	354	9							
*10	6045	X	4576	-0-	-1469	-0-	299	1	3857	3	Y	376	399	1			46
							6	4	414	9							
*11	5850	X	3777	-0-	-2073	-0-	265	1	3291	3	Y	194	216	1			24
							8	4	213	9							
*12	6045	X	2249	-0-	-3796	-0-	153	1	1993	3	Y	91	99	1			16
							3	4	100	9							
*01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	438	1	5940	3	Y	358	303	1			71
							9	4	394	9							
*02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	228	1	4793	3	Y	226	278	1			19
							138	4	249	9							
*03	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	127	1	4241	3	Y	102	118	1			3
							88	4	112	9							
*04	6570	X	2397	-0-	-4173	-0-	129	1	2132	3	Y	54	55	1			2
							77	4	59	9							
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	1	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1523	1	8949	3	Y	262	323	1			10
							3	4	288	9							
01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	697	1	9058	3	Y	191	83	1			118
							7	4	210	9							
02	11948	X	9707	-0-	-2241	-0-	130	1	9330	3	Y	215	262	1			71
							10	4	237	9							
03	10757	X	8769	-0-	-1988	-0-	116	1	8539	3	Y	103	127	1			47
							1	4	113	9							
04	12360	X	8574	-0-	-3786	-0-	126	1	8370	3	Y	66	82	1			31
							5	4	73	9							
05	10757	X	8661	-0-	-2096	-0-	130	1	8450	3	Y	74	72	1			33
							81	9									

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	218	1	15385	2	N	-0-					-0-
01	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	230	1	15010	2	N	-0-					-0-
02	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	245	1	14309	2	N	-0-					-0-
03	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	245	1	15167	2	N	-0-					-0-
*04	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	239	1	14788	2	N	-0-					-0-
*05	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	248	1	15327	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

12	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	193	1	13632	2	N	-0-					-0-
01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	301	1	19675	2	N	-0-					-0-
02	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	301	1	17547	2	N	-0-					-0-
03	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	269	1	16653	2	N	-0-					-0-
*04	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	256	1	15864	2	N	-0-					-0-
*05	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	296	1	18284	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

12	11842	X	9186	-0-	-2656	-0-	1300	1	7643	3	Y	217	242	1			8
							4	4	239	9							
01	11842	X	5202	-0-	-6640	-0-	363	1	4718	3	Y	106	49	1			65
							4	4	117	9							
02	11078	X	8322	-0-	-2756	-0-	114	1	8135	3	Y	59	105	1			19
							8	4	65	9							
03	9393	X	7809	-0-	-1584	-0-	103	1	7585	3	Y	109	78	1			50
							1	4	120	9							
04	8880	X	6814	-0-	-2066	-0-	99	1	6559	3	Y	139	123	1			66
							3	4	153	9							
05	9176	X	5840	-0-	-3336	-0-	86	1	5612	3	Y	129	137	1			58
							142	9									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

12	10788	X	8693	-0-	-2095	-0-	1243	1	7309	3	Y	125	173	1			5
							3	4	138	9							
01	10788	X	10424	-0-	-364	-0-	735	1	9552	3	Y	118	50	1			73
							7	4	130	9							
02	13572	X	9238	-0-	-4334	-0-	125	1	8910	3	Y	176	191	1			58
							9	4	194	9							
03	10168	X	9240	-0-	-928	-0-	121	1	8913	3	Y	186	159	1			85
							1	4	205	9							
04	14040	X	10544	-0-	-3496	-0-	154	1	10221	3	Y	148	163	1			70
							6	4	163	9							
*05	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	169	1	10979	3	Y	181	170	1			81
							199	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	618	1	43683	2	N	-0-			-0-
01	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	650	1	42415	2	N	-0-			-0-
02	40195 X	40195	-0-	-0-	-0-	678	1	39517	2	N	-0-			-0-
03	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	668	1	41442	2	N	-0-			-0-
*04	40923 X	40923	-0-	-0-	-0-	650	1	40273	2	N	-0-			-0-
*05	42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	672	1	41528	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-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-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

12	61221 X	61221	-0-	-0-	-0-	854	1	60367	2	N	-0-			-0-
01	59379 X	59379	-0-	-0-	-0-	896	1	58483	2	N	-0-			-0-
02	54976 X	54976	-0-	-0-	-0-	927	1	54049	2	N	-0-			-0-
03	58247 X	58247	-0-	-0-	-0-	924	1	57323	2	N	-0-			-0-
*04	56402 X	56402	-0-	-0-	-0-	896	1	55506	2	N	-0-			-0-
*05	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	921	1	56868	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

12	40514 X	40514	-0-	-0-	-0-	565	1	39949	2	N	-0-			-0-
01	31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	477	1	31124	2	N	-0-			-0-
02	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	376	1	21944	2	N	-0-			-0-
03	18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	298	1	18467	2	N	-0-			-0-
*04	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	249	1	15433	2	N	-0-			-0-
*05	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	292	1	18040	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7170 X	6659	-0-	-511	-0-	456	1	5869	3	Y	300	306	1			47
						4	4	330	9							
*07	8060 X	6477	-0-	-1583	-0-	446	1	5783	3	Y	189	221	1			15
						40	4	208	9							
*08	8060 X	6123	-0-	-1937	-0-	480	1	5612	3	Y	15	27	1			3
						14	4	17	9							
*09	6660 X	2375	-0-	-4285	-0-	206	1	2135	3	Y	27	24	1			6
						4	4	30	9							
*10	6882 X	6608	-0-	-274	-0-	455	1	5869	3	Y	250	225	1			31
						9	4	275	9							
*11	6660 X	6657	-0-	-3	-0-	481	1	5972	3	Y	172	181	1			22
						15	4	189	9							
*12	6479 X	6015	-0-	-464	-0-	404	1	5276	3	Y	297	268	1			51
						8	4	327	9							
*01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	401	1	5434	3	Y	289	283	1			57
						8	4	318	9							
*02	6438 X	6360	-0-	-78	-0-	268	1	5653	3	Y	250	286	1			21
						164	4	275	9							
*03	6882 X	1882	-0-	-5000	-0-	52	1	1745	3	Y	44	64	1			1
						37	4	48	9							
*04	6660 X	7	-0-	-6653	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

12	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	19	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	-0-					-0-
*04	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	2050	2	N	-0-					-0-
*05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	25	1	1523	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

12	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	125	1	9734	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	162	1	11782	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	171	1	12182	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	135	1	9893	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	98	1	6471	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	78	1	5065	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

12	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	95	1	6687	2	N	-0-					-0-
01	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	102	1	6662	2	N	-0-					-0-
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	112	1	6529	2	N	-0-					-0-
03	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	113	1	7021	2	N	-0-					-0-
*04	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	104	1	6460	2	N	-0-					-0-
*05	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	105	1	6481	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	45734 X	45734	-0-	-0-	-0-	638	1	45096	2	N	-0-			-0-
01	44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	669	1	43666	2	N	-0-			-0-
02	41218 X	41218	-0-	-0-	-0-	695	1	40523	2	N	-0-			-0-
03	42073 X	42073	-0-	-0-	-0-	668	1	41405	2	N	-0-			-0-
*04	37811 X	37811	-0-	-0-	-0-	601	1	37210	2	N	-0-			-0-
*05	38596 X	38596	-0-	-0-	-0-	615	1	37981	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

12	51628 X	51628	-0-	-0-	-0-	720	1	50908	2	N	-0-			-0-
01	53820 X	53820	-0-	-0-	-0-	812	1	53008	2	N	-0-			-0-
02	49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	830	1	48387	2	N	-0-			-0-
03	51430 X	51430	-0-	-0-	-0-	816	1	50614	2	N	-0-			-0-
*04	49178 X	49178	-0-	-0-	-0-	782	1	48396	2	N	-0-			-0-
*05	50095 X	50095	-0-	-0-	-0-	798	1	49297	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

12	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	374	1	26414	2	N	-0-			-0-
01	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	381	1	24856	2	N	-0-			-0-
02	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	385	1	22434	2	N	-0-			-0-
03	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	343	1	21288	2	N	-0-			-0-
*04	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	335	1	20721	2	N	-0-			-0-
*05	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	259	1	15981	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

12	165659 X	165659	-0-	-0-	-0-	2311	1	163348	2	N	-0-			-0-
01	111516 X	111516	-0-	-0-	-0-	1682	1	109834	2	N	-0-			-0-
02	69641 X	69641	-0-	-0-	-0-	1174	1	68467	2	N	-0-			-0-
03	55331 X	55331	-0-	-0-	-0-	878	1	54453	2	N	-0-			-0-
*04	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	670	1	41463	2	N	-0-			-0-
*05	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	607	1	37504	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

12	34795 X	34795	-0-	-0-	-0-	485	1	34310	2	N	-0-			-0-
01	29626 X	29626	-0-	-0-	-0-	447	1	29179	2	N	-0-			-0-
02	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	425	1	24759	2	N	-0-			-0-
03	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	403	1	24997	2	N	-0-			-0-
*04	23634 X	23634	-0-	-0-	-0-	376	1	23258	2	N	-0-			-0-
*05	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	376	1	23243	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

12	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	193	1	15018	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	194	1	14049	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	168	1	11977	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
03	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	169	1	12462	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*04	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	199	1	13212	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*05	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	224	1	14582	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	607	1	15340	2	N	-0-					-0-
01	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	325	1	10724	2	N	-0-					-0-
02	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	282	1	7580	2	N	-0-					-0-
03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	160	1	9947	2	N	-0-					-0-
*04	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	175	1	10843	2	N	-0-					-0-
*05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	148	1	9147	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

12	59048 X	59048	-0-	-0-	-0-	2246	1	56802	2	N	-0-					-0-
01	57113 X	57113	-0-	-0-	-0-	1681	1	55432	2	N	-0-					-0-
02	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	1946	1	52321	2	N	-0-					-0-
03	53576 X	53576	-0-	-0-	-0-	850	1	52726	2	N	-0-					-0-
*04	52016 X	52016	-0-	-0-	-0-	827	1	51189	2	N	-0-					-0-
*05	52895 X	52895	-0-	-0-	-0-	843	1	52052	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

12	63798 X	61187	-0-	-2611	-0-	2327	1	58860	2	N	-0-					-0-
01	63798 X	49249	-0-	-14549	-0-	1450	1	47799	2	N	-0-					-0-
02	58029 X	32673	-0-	-25356	-0-	1172	1	31501	2	N	-0-					-0-
03	61194 X	52186	-0-	-9008	-0-	828	1	51358	2	N	-0-					-0-
*04	61291 X	61291	-0-	-0-	-0-	974	1	60317	2	N	-0-					-0-
05	61194 X	59084	-0-	-2110	-0-	941	1	58143	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

12	0 X	-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	63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

12	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	288	1	22395	3	Y	27	27	1			5
						7	4	30	9							
01	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	297	1	21592	3	Y	26	21	1			10
						17	4	29	9							
02	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	269	1	19208	3	Y	24	28	1			6
						19	4	26	9							
03	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	259	1	19052	3	Y	25	15	1			16
						2	4	28	9							
*04	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	309	1	20499	3	Y	55	59	1			12
						11	4	61	9							
*05	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	300	1	19538	3	Y	21					33
						23	9									

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

12	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	378	1	26692	2	N	-0-					-0-
01	26137 X	26137	-0-	-0-	-0-	394	1	25743	2	N	-0-					-0-
02	24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	417	1	24334	2	N	-0-					-0-
03	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	406	1	25183	2	N	-0-					-0-
*04	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	360	1	22271	2	N	-0-					-0-
*05	25216 X	25216	-0-	-0-	-0-	402	1	24814	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	394	1	27873	2	N	-0-					-0-
01	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	410	1	26772	2	N	-0-					-0-
02	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	439	1	25623	2	N	-0-					-0-
03	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	424	1	26319	2	N	-0-					-0-
*04	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	405	1	25071	2	N	-0-					-0-
*05	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	416	1	25674	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

12	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	688	1	48598	2	N	-0-					-0-
01	47444	X	47444	-0-	-0-	-0-	716	1	46728	2	N	-0-					-0-
02	42877	X	42877	-0-	-0-	-0-	723	1	42154	2	N	-0-					-0-
03	44323	X	44323	-0-	-0-	-0-	703	1	43620	2	N	-0-					-0-
*04	44493	X	44493	-0-	-0-	-0-	707	1	43786	2	N	-0-					-0-
*05	44829	X	44829	-0-	-0-	-0-	714	1	44115	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	375	1	26503	2	N	-0-					-0-
01	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	388	1	25328	2	N	-0-					-0-
02	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	400	1	23304	2	N	-0-					-0-
03	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	417	1	25862	2	N	-0-					-0-
*04	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	321	1	19908	2	N	-0-					-0-
*05	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	306	1	18912	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

12	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	415	1	29354	2	N	-0-					-0-
01	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	407	1	26552	2	N	-0-					-0-
02	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	389	1	22667	2	N	-0-					-0-
03	29669	X	29669	-0-	-0-	-0-	471	1	29198	2	N	-0-					-0-
*04	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	332	1	20587	2	N	-0-					-0-
*05	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	329	1	20320	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	253	1	16507	2	N	-0-					-0-
02	30120	X	30120	-0-	-0-	-0-	508	1	29612	2	N	-0-					-0-
03	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	384	1	23833	2	N	-0-					-0-
*04	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	387	1	23981	2	N	-0-					-0-
*05	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	283	1	17499	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	325	1	21192	2	N	-0-					-0-
02	33761	X	33761	-0-	-0-	-0-	569	1	33192	2	N	-0-					-0-
03	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	448	1	27773	2	N	-0-					-0-
*04	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	380	1	23553	2	N	-0-					-0-
*05	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	356	1	21966	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

12	40175	X	40175	-0-	-0-	-0-	561	1	39614	2	N	-0-					-0-
01	38887	X	38887	-0-	-0-	-0-	587	1	38300	2	N	-0-					-0-
02	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	578	1	33729	2	N	-0-					-0-
03	35242	X	35242	-0-	-0-	-0-	559	1	34683	2	N	-0-					-0-
*04	33412	X	33412	-0-	-0-	-0-	531	1	32881	2	N	-0-					-0-
*05	33828	X	33828	-0-	-0-	-0-	539	1	33289	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	257	1	18157	2	N	-0-					-0-
01	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	271	1	17716	2	N	-0-					-0-
02	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	283	1	16490	2	N	-0-					-0-
03	16345 X	16345	-0-	-0-	-0-	259	1	16086	2	N	-0-					-0-
*04	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	254	1	15714	2	N	-0-					-0-
*05	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	260	1	16068	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

12	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	482	1	34072	2	N	-0-					-0-
01	32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	498	1	32496	2	N	-0-					-0-
02	31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	539	1	31452	2	N	-0-					-0-
03	33948 X	33948	-0-	-0-	-0-	539	1	33409	2	N	-0-					-0-
*04	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	499	1	30910	2	N	-0-					-0-
*05	32239 X	32239	-0-	-0-	-0-	514	1	31725	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

12	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	273	1	19289	2	N	-0-					-0-
01	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	315	1	20580	2	N	-0-					-0-
02	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	337	1	19634	2	N	-0-					-0-
03	20555 X	20555	-0-	-0-	-0-	326	1	20229	2	N	-0-					-0-
*04	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	306	1	18961	2	N	-0-					-0-
*05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	86	1	5302	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

12	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	369	1	26065	2	N	-0-					-0-
01	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	383	1	25004	2	N	-0-					-0-
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	88	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	224	1	13893	2	N	-0-					-0-
*04	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	503	1	31156	2	N	-0-					-0-
*05	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	445	1	27496	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21219 X	21219	-0-	-0-	-0-	320	1	20899	2	N	-0-					-0-
02	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	386	1	22538	2	N	-0-					-0-
03	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	286	1	17719	2	N	-0-					-0-
*04	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	222	1	13733	2	N	-0-					-0-
*05	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	196	1	12081	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

12	80261 X	80261	-0-	-0-	-0-	1120	1	79141	2	N	-0-					-0-
01	77400 X	77400	-0-	-0-	-0-	1168	1	76232	2	N	-0-					-0-
02	70591 X	70591	-0-	-0-	-0-	1190	1	69401	2	N	-0-					-0-
03	73231 X	73231	-0-	-0-	-0-	1162	1	72069	2	N	-0-					-0-
*04	69601 X	69601	-0-	-0-	-0-	1106	1	68495	2	N	-0-					-0-
*05	70598 X	70598	-0-	-0-	-0-	1125	1	69473	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

12	49777 X	49777	-0-	-0-	-0-	695	1	49082	2	N	-0-					-0-
01	48077 X	48077	-0-	-0-	-0-	725	1	47352	2	N	-0-					-0-
02	44071 X	44071	-0-	-0-	-0-	743	1	43328	2	N	-0-					-0-
03	45630 X	45630	-0-	-0-	-0-	724	1	44906	2	N	-0-					-0-
*04	43449 X	43449	-0-	-0-	-0-	691	1	42758	2	N	-0-					-0-
*05	44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	703	1	43415	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39767	X	39767	-0-	-0-	-0-	555	1	39212	2	N	-0-					-0-
01	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	510	1	33290	2	N	-0-					-0-
02	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	466	1	27172	2	N	-0-					-0-
03	25449	X	25449	-0-	-0-	-0-	404	1	25045	2	N	-0-					-0-
*04	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	342	1	21157	2	N	-0-					-0-
*05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	322	1	19881	2	N	-0-					-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		22989	-0-	22989	74003	292	1	22676	3	Y	13	13	1			2
							7	4	14	9							
01	95600	X	21597	-0-	-74003	-0-	294	1	21275	3	Y	11	9	1			4
							16	4	12	9							
02	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	260	1	18619	3	Y	16	16	1			4
							19	4	18	9							
03	21297	X	17945	-0-	-3352	-0-	240	1	17691	3	Y	11	8	1			7
							2	4	12	9							
*04	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	301	1	19940	3	Y	8	13	1			2
							10	4	9	9							
05	20274	X	19035	-0-	-1239	-0-	288	1	18736	3	Y	10					12
							11	9									

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4775	-0-	4775	13719	61	1	4713	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	18149	X	4430	-0-	-13719	-0-	61	1	4366	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	60	1	4290	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	4712	X	4092	-0-	-620	-0-	55	1	4035	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	64	1	4234	3	Y	8	7	1			2
							2	4	9	9							
05	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	67	1	4365	3	Y	-0-					2

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1061	-0-	1061	3559	14	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	4942	X	1383	-0-	-3559	-0-	19	1	1363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	20	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	19467	-0-	19467	58834	247	1	19186	3	Y	25	24	1			4
						6	4	28	9							
01	77746 X	18912	-0-	-58834	-0-	257	1	18621	3	Y	18	15	1			7
						14	4	20	9							
02	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	236	1	16885	3	Y	-0-	7	1			-0-
						17	4									
03	18848 X	17838	-0-	-1010	-0-	239	1	17597	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	18240 X	17676	-0-	-564	-0-	263	1	17404	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	18848 X	17324	-0-	-1524	-0-	262	1	17062	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

12	57526 X	57526	-0-	-0-	-0-	803	1	56723	2	N	-0-					-0-
01	55560 X	55560	-0-	-0-	-0-	838	1	54722	2	N	-0-					-0-
02	50528 X	50528	-0-	-0-	-0-	852	1	49676	2	N	-0-					-0-
03	52336 X	52336	-0-	-0-	-0-	831	1	51505	2	N	-0-					-0-
*04	49509 X	49509	-0-	-0-	-0-	787	1	48722	2	N	-0-					-0-
*05	48823 X	48823	-0-	-0-	-0-	778	1	48045	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

12	36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	507	1	35819	2	N	-0-					-0-
01	35252 X	35252	-0-	-0-	-0-	532	1	34720	2	N	-0-					-0-
02	32800 X	32800	-0-	-0-	-0-	553	1	32247	2	N	-0-					-0-
03	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	542	1	33619	2	N	-0-					-0-
*04	33097 X	33097	-0-	-0-	-0-	526	1	32571	2	N	-0-					-0-
*05	33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	528	1	32638	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

12	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	347	1	24540	2	N	-0-					-0-
01	24319 X	24319	-0-	-0-	-0-	367	1	23952	2	N	-0-					-0-
02	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	370	1	21590	2	N	-0-					-0-
03	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	369	1	22884	2	N	-0-					-0-
*04	25311 X	25311	-0-	-0-	-0-	402	1	24909	2	N	-0-					-0-
*05	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	367	1	22670	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

12	68451 X	68451	-0-	-0-	-0-	955	1	67496	2	N	-0-					-0-
01	65675 X	65675	-0-	-0-	-0-	991	1	64684	2	N	-0-					-0-
02	59749 X	59749	-0-	-0-	-0-	1007	1	58742	2	N	-0-					-0-
03	61610 X	61610	-0-	-0-	-0-	978	1	60632	2	N	-0-					-0-
*04	55504 X	55504	-0-	-0-	-0-	882	1	54622	2	N	-0-					-0-
*05	57296 X	57296	-0-	-0-	-0-	913	1	56383	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

12	43408 X	43408	-0-	-0-	-0-	606	1	42802	2	N	-0-					-0-
01	41598 X	41598	-0-	-0-	-0-	628	1	40970	2	N	-0-					-0-
02	36988 X	36988	-0-	-0-	-0-	624	1	36364	2	N	-0-					-0-
03	40469 X	40469	-0-	-0-	-0-	642	1	39827	2	N	-0-					-0-
*04	37040 X	37040	-0-	-0-	-0-	589	1	36451	2	N	-0-					-0-
*05	36736 X	36736	-0-	-0-	-0-	585	1	36151	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48364 X	48364	-0-	-0-	-0-	675	1	47689	2	N	-0-					-0-
01	43445 X	43445	-0-	-0-	-0-	655	1	42790	2	N	-0-					-0-
02	42808 X	42808	-0-	-0-	-0-	722	1	42086	2	N	-0-					-0-
03	42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	680	1	42142	2	N	-0-					-0-
*04	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	653	1	40423	2	N	-0-					-0-
*05	40767 X	40767	-0-	-0-	-0-	649	1	40118	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

12	64510 X	64510	-0-	-0-	-0-	900	1	63610	2	N	-0-					-0-
01	61425 X	61425	-0-	-0-	-0-	927	1	60498	2	N	-0-					-0-
02	56607 X	56607	-0-	-0-	-0-	954	1	55653	2	N	-0-					-0-
03	58281 X	58281	-0-	-0-	-0-	925	1	57356	2	N	-0-					-0-
*04	54647 X	54647	-0-	-0-	-0-	868	1	53779	2	N	-0-					-0-
*05	55210 X	55210	-0-	-0-	-0-	880	1	54330	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

12	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	381	1	26900	2	N	-0-					-0-
01	26477 X	26477	-0-	-0-	-0-	399	1	26078	2	N	-0-					-0-
02	24422 X	24422	-0-	-0-	-0-	412	1	24010	2	N	-0-					-0-
03	25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	401	1	24898	2	N	-0-					-0-
*04	24323 X	24323	-0-	-0-	-0-	387	1	23936	2	N	-0-					-0-
*05	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	393	1	24305	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

12	43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	604	1	42679	2	N	-0-					-0-
01	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	628	1	41005	2	N	-0-					-0-
02	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	671	1	39113	2	N	-0-					-0-
03	40463 X	40463	-0-	-0-	-0-	642	1	39821	2	N	-0-					-0-
*04	39070 X	39070	-0-	-0-	-0-	621	1	38449	2	N	-0-					-0-
*05	41942 X	41942	-0-	-0-	-0-	668	1	41274	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

12	60831 X	60831	-0-	-0-	-0-	849	1	59982	2	N	-0-					-0-
01	49663 X	49663	-0-	-0-	-0-	749	1	48914	2	N	-0-					-0-
02	55997 X	55997	-0-	-0-	-0-	944	1	55053	2	N	-0-					-0-
03	54547 X	54547	-0-	-0-	-0-	866	1	53681	2	N	-0-					-0-
*04	51262 X	51262	-0-	-0-	-0-	815	1	50447	2	N	-0-					-0-
*05	51289 X	51289	-0-	-0-	-0-	817	1	50472	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

12	61275 X	61275	-0-	-0-	-0-	855	1	60420	2	N	-0-					-0-
01	57367 X	57367	-0-	-0-	-0-	865	1	56502	2	N	-0-					-0-
02	53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	897	1	52288	2	N	-0-					-0-
03	53458 X	53458	-0-	-0-	-0-	848	1	52610	2	N	-0-					-0-
*04	50896 X	50896	-0-	-0-	-0-	809	1	50087	2	N	-0-					-0-
*05	51314 X	51314	-0-	-0-	-0-	817	1	50497	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

12	56458 X	56458	-0-	-0-	-0-	788	1	55670	2	N	-0-					-0-
01	51719 X	51719	-0-	-0-	-0-	780	1	50939	2	N	-0-					-0-
02	49675 X	49675	-0-	-0-	-0-	837	1	48838	2	N	-0-					-0-
03	49475 X	49475	-0-	-0-	-0-	785	1	48690	2	N	-0-					-0-
*04	46997 X	46997	-0-	-0-	-0-	747	1	46250	2	N	-0-					-0-
*05	48841 X	48841	-0-	-0-	-0-	778	1	48063	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63778	X	63778	-0-	-0-	-0-	890	1	62888	2	N	-0-					-0-
01	60428	X	60428	-0-	-0-	-0-	912	1	59516	2	N	-0-					-0-
02	55555	X	55555	-0-	-0-	-0-	937	1	54618	2	N	-0-					-0-
03	56579	X	56579	-0-	-0-	-0-	898	1	55681	2	N	-0-					-0-
*04	53237	X	53237	-0-	-0-	-0-	846	1	52391	2	N	-0-					-0-
*05	53542	X	53542	-0-	-0-	-0-	853	1	52689	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51988	X	51988	-0-	-0-	-0-	725	1	51263	2	N	-0-					-0-
01	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	685	1	44724	2	N	-0-					-0-
02	42462	X	42462	-0-	-0-	-0-	716	1	41746	2	N	-0-					-0-
03	42903	X	42903	-0-	-0-	-0-	681	1	42222	2	N	-0-					-0-
*04	39751	X	39751	-0-	-0-	-0-	632	1	39119	2	N	-0-					-0-
*05	38097	X	38097	-0-	-0-	-0-	607	1	37490	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78633	X	78633	-0-	-0-	-0-	1097	1	77536	2	N	-0-					-0-
01	75131	X	75131	-0-	-0-	-0-	1133	1	73998	2	N	-0-					-0-
02	68385	X	68385	-0-	-0-	-0-	1153	1	67232	2	N	-0-					-0-
03	70183	X	70183	-0-	-0-	-0-	1114	1	69069	2	N	-0-					-0-
*04	66514	X	66514	-0-	-0-	-0-	1057	1	65457	2	N	-0-					-0-
*05	66972	X	66972	-0-	-0-	-0-	1067	1	65905	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	839	1	59311	2	N	-0-					-0-
01	57166	X	57166	-0-	-0-	-0-	862	1	56304	2	N	-0-					-0-
02	52669	X	52669	-0-	-0-	-0-	888	1	51781	2	N	-0-					-0-
03	53830	X	53830	-0-	-0-	-0-	854	1	52976	2	N	-0-					-0-
*04	51280	X	51280	-0-	-0-	-0-	815	1	50465	2	N	-0-					-0-
*05	51745	X	51745	-0-	-0-	-0-	824	1	50921	2	N	-0-					-0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		22914	-0-	22914	71265	291	1	22602	3	Y	13	15	1			2
							7	4	14	9							
01	93167	X	21902	-0-	-71265	-0-	297	1	21574	3	Y	13	10	1			5
							17	4	14	9							
02	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	269	1	19212	3	Y	12	14	1			3
							19	4	13	9							
03	22010	X	18095	-0-	-3915	-0-	242	1	17840	3	Y	10	7	1			6
							2	4	11	9							
*04	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	356	1	23613	3	Y	8	12	1			2
							13	4	9	9							
05	22010	X	20075	-0-	-1935	-0-	304	1	19767	3	Y	4					6
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	24977	-0-	24977	77218	317	1	24627	3	Y	23	20	1			4
						8	4	25	9							
01	101268 X	24050	-0-	-77218	-0-	327	1	23697	3	Y	7	8	1			3
						18	4	8	9							
02	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	298	1	21319	3	Y	3	5	1			1
						22	4	3	9							
03	24118 X	20983	-0-	-3135	-0-	281	1	20699	3	Y	-0-	1	1			-0-
						3	4									
*04	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	335	1	22163	3	Y	1	1	1			-0-
						11	4	1	9							
05	22723 X	21198	-0-	-1525	-0-	321	1	20877	3	Y	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

12	63395 X	53828	-0-	-9567	-0-	77	1	53751	2	N	-0-					-0-
01	58094 X	48863	-0-	-9231	-0-	47	1	48816	2	N	-0-					-0-
02	53360 X	43716	-0-	-9644	-0-	35	1	43681	2	N	-0-					-0-
03	53816 X	33447	-0-	-20369	-0-	32	1	33415	2	N	-0-					-0-
04	52080 X	-0-	-0-	-52080	-0-					N	-0-					-0-
05	53816 X	-0-	-0-	-53816	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

12	99975 X	79263	-0-	-20712	-0-	1106	1	78157	2	N	-0-					-0-
01	99975 X	74810	-0-	-25165	-0-	1129	1	73681	2	N	-0-					-0-
02	87203 X	67882	-0-	-19321	-0-	1144	1	66738	2	N	-0-					-0-
03	86397 X	68830	-0-	-17567	-0-	1092	1	67738	2	N	-0-					-0-
04	78780 X	64722	-0-	-14058	-0-	1029	1	63693	2	N	-0-					-0-
05	79267 X	64741	-0-	-14526	-0-	1031	1	63710	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

12	52111 X	43026	-0-	-9085	-0-	600	1	42426	2	N	-0-					-0-
01	51243 X	41312	-0-	-9931	-0-	623	1	40689	2	N	-0-					-0-
02	44457 X	37686	-0-	-6771	-0-	635	1	37051	2	N	-0-					-0-
03	45167 X	38594	-0-	-6573	-0-	612	1	37982	2	N	-0-					-0-
04	41970 X	36588	-0-	-5382	-0-	581	1	36007	2	N	-0-					-0-
05	43028 X	36965	-0-	-6063	-0-	589	1	36376	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

12	47771 X	41955	-0-	-5816	-0-	585	1	41370	2	N	-0-					-0-
01	47771 X	40320	-0-	-7451	-0-	608	1	39712	2	N	-0-					-0-
02	41963 X	36931	-0-	-5032	-0-	623	1	36308	2	N	-0-					-0-
03	43338 X	37883	-0-	-5455	-0-	601	1	37282	2	N	-0-					-0-
04	40890 X	36121	-0-	-4769	-0-	574	1	35547	2	N	-0-					-0-
05	41943 X	36522	-0-	-5421	-0-	582	1	35940	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

12	47771 X	38672	-0-	-9099	-0-	55	1	38617	2	N	-0-					-0-
01	43865 X	35085	-0-	-8780	-0-	34	1	35051	2	N	-0-					-0-
02	40281 X	31913	-0-	-8368	-0-	26	1	31887	2	N	-0-					-0-
03	41788 X	25127	-0-	-16661	-0-	24	1	25103	2	N	-0-					-0-
04	40440 X	-0-	-0-	-40440	-0-					N	-0-					-0-
05	38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80290 X	60215	-0-	-20075	-0-	840	1	59375	2	N	-0-					-0-
01	80290 X	56684	-0-	-23606	-0-	855	1	55829	2	N	-0-					-0-
02	67309 X	51699	-0-	-15610	-0-	872	1	50827	2	N	-0-					-0-
03	67115 X	52663	-0-	-14452	-0-	836	1	51827	2	N	-0-					-0-
04	60810 X	49122	-0-	-11688	-0-	781	1	48341	2	N	-0-					-0-
05	60202 X	48887	-0-	-11315	-0-	779	1	48108	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

12	92566 X	73227	-0-	-19339	-0-	1022	1	72205	2	N	-0-					-0-
01	90830 X	72463	-0-	-18367	-0-	1093	1	71370	2	N	-0-					-0-
02	83230 X	65473	-0-	-17757	-0-	1104	1	64369	2	N	-0-					-0-
03	84382 X	69560	-0-	-14822	-0-	1104	1	68456	2	N	-0-					-0-
04	73500 X	66352	-0-	-7148	-0-	1054	1	65298	2	N	-0-					-0-
05	73222 X	66887	-0-	-6335	-0-	1066	1	65821	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

12	89156 X	61588	-0-	-27568	-0-	859	1	60729	2	N	-0-					-0-
01	87637 X	72906	-0-	-14731	-0-	1100	1	71806	2	N	-0-					-0-
02	78561 X	62131	-0-	-16430	-0-	1047	1	61084	2	N	-0-					-0-
03	77593 X	63711	-0-	-13882	-0-	1011	1	62700	2	N	-0-					-0-
04	70920 X	59618	-0-	-11302	-0-	947	1	58671	2	N	-0-					-0-
05	72912 X	59009	-0-	-13903	-0-	940	1	58069	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

12	90644 X	76597	-0-	-14047	-0-	1069	1	75528	2	N	-0-					-0-
01	90427 X	74330	-0-	-16097	-0-	1121	1	73209	2	N	-0-					-0-
02	81838 X	66776	-0-	-15062	-0-	1126	1	65650	2	N	-0-					-0-
03	76601 X	68385	-0-	-8216	-0-	1085	1	67300	2	N	-0-					-0-
04	74130 X	64170	-0-	-9960	-0-	1020	1	63150	2	N	-0-					-0-
05	76601 X	63680	-0-	-12921	-0-	1014	1	62666	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

12	93248 X	74020	-0-	-19228	-0-	1033	1	72987	2	N	-0-					-0-
01	91264 X	73090	-0-	-18174	-0-	1103	1	71987	2	N	-0-					-0-
02	83607 X	65809	-0-	-17798	-0-	1109	1	64700	2	N	-0-					-0-
03	84568 X	68050	-0-	-16518	-0-	1080	1	66970	2	N	-0-					-0-
04	76230 X	64015	-0-	-12215	-0-	1017	1	62998	2	N	-0-					-0-
05	74028 X	64009	-0-	-10019	-0-	1020	1	62989	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

12	96441 X	81511	-0-	-14930	-0-	1137	1	80374	2	N	-0-					-0-
01	95852 X	73769	-0-	-22083	-0-	1113	1	72656	2	N	-0-					-0-
02	93612 X	64812	-0-	-28800	-0-	1093	1	63719	2	N	-0-					-0-
03	100068 X	68101	-0-	-31967	-0-	1081	1	67020	2	N	-0-					-0-
04	96840 X	63966	-0-	-32874	-0-	1017	1	62949	2	N	-0-					-0-
05	81499 X	64154	-0-	-17345	-0-	1022	1	63132	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

12	71083 X	52729	-0-	-18354	-0-	75	1	52654	2	N	-0-					-0-
01	64666 X	54190	-0-	-10476	-0-	53	1	54137	2	N	-0-					-0-
02	58609 X	51149	-0-	-7460	-0-	41	1	51108	2	N	-0-					-0-
03	58466 X	37955	-0-	-20511	-0-	36	1	37919	2	N	-0-					-0-
04	53370 X	-0-	-0-	-53370	-0-					N	-0-					-0-
05	54684 X	-0-	-0-	-54684	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97247 X	73381	-0-	-23866	-0-	105	1	73276	2	N	-0-					-0-
01	89094 X	76271	-0-	-12823	-0-	74	1	76197	2	N	-0-					-0-
02	81200 X	75856	-0-	-5344	-0-	61	1	75795	2	N	-0-					-0-
03	81871 X	54454	-0-	-27417	-0-	51	1	54403	2	N	-0-					-0-
04	74790 X	-0-	-0-	-74790	-0-					N	-0-					-0-
05	81096 X	-0-	-0-	-81096	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	83291	-0-	83291	265456	1055	1	82055	3	Y	140	131	1			24
						27	4	154	9							
01	343003 X	77547	-0-	-265456	-0-	1051	1	76296	3	Y	128	104	1			48
						59	4	141	9							
02	68090 X	68090	-0-	-0-	-0-	936	1	66930	3	Y	143	156	1			35
						67	4	157	9							
03	75454 X	64227	-0-	-11227	-0-	859	1	63226	3	Y	123	81	1			77
						7	4	135	9							
04	73020 X	64542	-0-	-8478	-0-	956	1	63398	3	Y	140	186	1			31
						34	4	154	9							
05	75454 X	62576	-0-	-12878	-0-	944	1	61493	3	Y	126					157
						139	9									

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	114131	-0-	114131	361679	1441	1	112082	3	Y	519	490	1			88
						37	4	571	9							
01	469360 X	107681	-0-	-361679	-0-	1455	1	105651	3	Y	448	368	1			168
						82	4	493	9							
02	95586 X	95586	-0-	-0-	-0-	1309	1	93662	3	Y	473	524	1			117
						95	4	520	9							
03	104563 X	89562	-0-	-15001	-0-	1193	1	87889	3	Y	426	274	1			269
						11	4	469	9							
04	101190 X	91643	-0-	-9547	-0-	1353	1	89732	3	Y	464	630	1			103
						48	4	510	9							
05	104563 X	88892	-0-	-15671	-0-	1338	1	87114	3	Y	400					503
						440	9									

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113522 X	84141	-0-	-29381	-0-	1174	1	82967	2	N	-0-					-0-
01	109926 X	80679	-0-	-29247	-0-	1217	1	79462	2	N	-0-					-0-
02	96483 X	68823	-0-	-27660	-0-	1160	1	67663	2	N	-0-					-0-
03	94736 X	71985	-0-	-22751	-0-	1142	1	70843	2	N	-0-					-0-
04	85590 X	66665	-0-	-18925	-0-	1059	1	65606	2	N	-0-					-0-
05	84134 X	65682	-0-	-18452	-0-	1046	1	64636	2	N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87544 X	63837	-0-	-23707	-0-	891	1	62946	2	N	-0-					-0-
01	87544 X	61707	-0-	-25837	-0-	931	1	60776	2	N	-0-					-0-
02	74762 X	53597	-0-	-21165	-0-	904	1	52693	2	N	-0-					-0-
03	73005 X	54496	-0-	-18509	-0-	865	1	53631	2	N	-0-					-0-
04	65610 X	50563	-0-	-15047	-0-	804	1	49759	2	N	-0-					-0-
05	63829 X	49545	-0-	-14284	-0-	789	1	48756	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121520 X	98238	-0-	-23282	-0-	1371	1	96867	2	N	-0-					-0-
01	118978 X	95512	-0-	-23466	-0-	1441	1	94071	2	N	-0-					-0-
02	106285 X	86030	-0-	-20255	-0-	1450	1	84580	2	N	-0-					-0-
03	106826 X	88554	-0-	-18272	-0-	1405	1	87149	2	N	-0-					-0-
04	98460 X	83329	-0-	-15131	-0-	1324	1	82005	2	N	-0-					-0-
05	98239 X	84000	-0-	-14239	-0-	1338	1	82662	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

12	107291 X	88740	-0-	-18551	-0-	1238	1	87502	2	N	-0-					-0-
01	105214 X	86277	-0-	-18937	-0-	1302	1	84975	2	N	-0-					-0-
02	94859 X	77615	-0-	-17244	-0-	1308	1	76307	2	N	-0-					-0-
03	95852 X	79787	-0-	-16065	-0-	1266	1	78521	2	N	-0-					-0-
04	88440 X	76401	-0-	-12039	-0-	1214	1	75187	2	N	-0-					-0-
05	88753 X	77500	-0-	-11253	-0-	1235	1	76265	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

12	71517 X	61971	-0-	-9546	-0-	865	1	61106	2	N	-0-					-0-
01	71517 X	59859	-0-	-11658	-0-	903	1	58956	2	N	-0-					-0-
02	65801 X	54007	-0-	-11794	-0-	910	1	53097	2	N	-0-					-0-
03	65472 X	56844	-0-	-8628	-0-	902	1	55942	2	N	-0-					-0-
04	60510 X	54248	-0-	-6262	-0-	862	1	53386	2	N	-0-					-0-
05	61969 X	54857	-0-	-7112	-0-	874	1	53983	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

12	135873 X	103689	-0-	-32184	-0-	1447	1	102242	2	N	-0-					-0-
01	133920 X	100118	-0-	-33802	-0-	1510	1	98608	2	N	-0-					-0-
02	117537 X	89458	-0-	-28079	-0-	1508	1	87950	2	N	-0-					-0-
03	116312 X	91475	-0-	-24837	-0-	1452	1	90023	2	N	-0-					-0-
04	104700 X	85774	-0-	-18926	-0-	1363	1	84411	2	N	-0-					-0-
05	103695 X	85307	-0-	-18388	-0-	1359	1	83948	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

12	122946 X	92827	-0-	-30119	-0-	35	1	92792	2	N	-0-					-0-
01	115382 X	91200	-0-	-24182	-0-	91200	2			N	-0-					-0-
02	101007 X	82242	-0-	-18765	-0-	82242	2			N	-0-					-0-
03	102269 X	85200	-0-	-17069	-0-	6	1	85194	2	N	-0-					-0-
04	94260 X	8327	-0-	-85933	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
05	92814 X	-0-	-0-	-92814	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

12	215760 X	143698	-0-	-72062	-0-	2005	1	141693	2	N	-0-					-0-
01	198462 X	139015	-0-	-59447	-0-	2097	1	136918	2	N	-0-					-0-
02	171303 X	121188	-0-	-50115	-0-	2043	1	119145	2	N	-0-					-0-
03	167896 X	122163	-0-	-45733	-0-	1939	1	120224	2	N	-0-					-0-
04	150000 X	110825	-0-	-39175	-0-	1761	1	109064	2	N	-0-					-0-
05	143685 X	107873	-0-	-35812	-0-	1718	1	106155	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

12	151063 X	115881	-0-	-35182	-0-	1617	1	114264	2	N	-0-					-0-
01	143871 X	112512	-0-	-31359	-0-	1697	1	110815	2	N	-0-					-0-
02	124323 X	99725	-0-	-24598	-0-	1681	1	98044	2	N	-0-					-0-
03	126325 X	102201	-0-	-24124	-0-	1622	1	100579	2	N	-0-					-0-
04	118500 X	93687	-0-	-24813	-0-	1489	1	92198	2	N	-0-					-0-
05	115878 X	91876	-0-	-24002	-0-	1464	1	90412	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121613 X	97156	-0-	-24457	-0-	1356	1	95800	2	N	-0-					-0-
01	121458 X	94043	-0-	-27415	-0-	1419	1	92624	2	N	-0-					-0-
02	108518 X	83671	-0-	-24847	-0-	1411	1	82260	2	N	-0-					-0-
03	108128 X	85386	-0-	-22742	-0-	1355	1	84031	2	N	-0-					-0-
04	95460 X	79812	-0-	-15648	-0-	1268	1	78544	2	N	-0-					-0-
05	97154 X	79840	-0-	-17314	-0-	1272	1	78568	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

12	138756 X	103352	-0-	-35404	-0-	1442	1	101910	2	N	-0-					-0-
01	132215 X	99771	-0-	-32444	-0-	1505	1	98266	2	N	-0-					-0-
02	115710 X	89100	-0-	-26610	-0-	1502	1	87598	2	N	-0-					-0-
03	114235 X	91058	-0-	-23177	-0-	1445	1	89613	2	N	-0-					-0-
04	103860 X	85387	-0-	-18473	-0-	1357	1	84030	2	N	-0-					-0-
05	103354 X	85000	-0-	-18354	-0-	1354	1	83646	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

12	83855 X	57758	-0-	-26097	-0-	21	1	57737	2	N	-0-					-0-
01	77159 X	56075	-0-	-21084	-0-	56075	2			N	-0-					-0-
02	65859 X	50860	-0-	-14999	-0-	50860	2			N	-0-					-0-
03	64759 X	52985	-0-	-11774	-0-	4	1	52981	2	N	-0-					-0-
04	58590 X	5249	-0-	-53341	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	57753 X	-0-	-0-	-57753	-0-					N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

12	162781 X	103340	-0-	-59441	-0-	148	1	103192	2	N	-0-					-0-
01	143096 X	94361	-0-	-48735	-0-	92	1	94269	2	N	-0-					-0-
02	127223 X	83372	-0-	-43851	-0-	67	1	83305	2	N	-0-					-0-
03	124031 X	61475	-0-	-62556	-0-	58	1	61417	2	N	-0-					-0-
04	108870 X	-0-	-0-	-108870	-0-					N	-0-					-0-
05	103354 X	-0-	-0-	-103354	-0-					N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

12	180141 X	126721	-0-	-53420	-0-	181	1	126540	2	N	-0-					-0-
01	165416 X	114642	-0-	-50774	-0-	111	1	114531	2	N	-0-					-0-
02	144797 X	103400	-0-	-41397	-0-	83	1	103317	2	N	-0-					-0-
03	140709 X	77083	-0-	-63626	-0-	73	1	77010	2	N	-0-					-0-
04	131280 X	-0-	-0-	-131280	-0-					N	-0-					-0-
05	126728 X	-0-	-0-	-126728	-0-					N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

12	102734 X	60129	-0-	-42605	-0-	86	1	60043	2	N	-0-					-0-
01	86025 X	56660	-0-	-29365	-0-	55	1	56605	2	N	-0-					-0-
02	78155 X	54520	-0-	-23635	-0-	44	1	54476	2	N	-0-					-0-
03	73036 X	37771	-0-	-35265	-0-	36	1	37735	2	N	-0-					-0-
04	63240 X	-0-	-0-	-63240	-0-					N	-0-					-0-
05	60140 X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

12	132773 X	95822	-0-	-36951	-0-	36	1	95786	2	N	-0-					-0-
01	121458 X	96915	-0-	-24543	-0-	96915	2			N	-0-					-0-
02	105966 X	87191	-0-	-18775	-0-	87191	2			N	-0-					-0-
03	107539 X	90547	-0-	-16992	-0-	6	1	90541	2	N	-0-					-0-
04	100200 X	8706	-0-	-91494	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
05	96906 X	-0-	-0-	-96906	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253642 X	182067	-0-	-71575	-0-	2540	1	179527	2	N	-0-					-0-
01	253642 X	180359	-0-	-73283	-0-	2721	1	177638	2	N	-0-					-0-
02	225678 X	156069	-0-	-69609	-0-	2631	1	153438	2	N	-0-					-0-
03	219635 X	158188	-0-	-61447	-0-	2510	1	155678	2	N	-0-					-0-
04	193890 X	147247	-0-	-46643	-0-	2340	1	144907	2	N	-0-					-0-
05	182063 X	141866	-0-	-40197	-0-	2260	1	139606	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

12	224099 X	153894	-0-	-70205	-0-	2147	1	151747	2	N	-0-					-0-
01	213001 X	144451	-0-	-68550	-0-	2179	1	142272	2	N	-0-					-0-
02	178727 X	126400	-0-	-52327	-0-	2131	1	124269	2	N	-0-					-0-
03	171430 X	129688	-0-	-41742	-0-	2058	1	127630	2	N	-0-					-0-
04	156930 X	118345	-0-	-38585	-0-	1881	1	116464	2	N	-0-					-0-
05	153884 X	113049	-0-	-40835	-0-	1801	1	111248	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

12	274474 X	144904	-0-	-129570	-0-	2022	1	142882	2	N	-0-					-0-
01	245644 X	147305	-0-	-98339	-0-	2222	1	145083	2	N	-0-					-0-
02	207350 X	128542	-0-	-78808	-0-	2167	1	126375	2	N	-0-					-0-
03	199888 X	129837	-0-	-70051	-0-	2060	1	127777	2	N	-0-					-0-
04	172950 X	122061	-0-	-50889	-0-	1940	1	120121	2	N	-0-					-0-
05	147312 X	138324	-0-	-8988	-0-	2204	1	136120	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

12	148723 X	148723	-0-	-0-	-0-	55	1	148668	2	N	-0-					-0-
01	143903 X	143903	-0-	-0-	-0-	143903	2			N	-0-					-0-
02	124927 X	124927	-0-	-0-	-0-	124927	2			N	-0-					-0-
03	92714 X	92714	-0-	-0-	-0-	6	1	92708	2	N	-0-					-0-
04	67950 X	-0-	-0-	-67950	-0-					N	-0-					-0-
05	70215 X	42753	-0-	-27462	-0-	42753	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

12	166063 X	166063	-0-	-0-	-0-	62	1	166001	2	N	-0-					-0-
01	160105 X	160105	-0-	-0-	-0-	160105	2			N	-0-					-0-
02	138088 X	138088	-0-	-0-	-0-	138088	2			N	-0-					-0-
03	101743 X	101743	-0-	-0-	-0-	7	1	101736	2	N	-0-					-0-
04	67950 X	-0-	-0-	-67950	-0-					N	-0-					-0-
05	70215 X	33753	-0-	-36462	-0-	33753	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

12	1183993 X	211627	-0-	-972366	-0-	79	1	211548	2	N	-0-					-0-
01	220739 X	220739	-0-	-0-	-0-	220739	2			N	-0-					-0-
02	191242 X	191242	-0-	-0-	-0-	191242	2			N	-0-					-0-
03	198176 X	198176	-0-	-0-	-0-	13	1	198163	2	N	-0-					-0-
04	37410 X	22292	-0-	-15118	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
05	38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

12	0	200450	-0-	200450	1769477	75	1	200375	2	N	-0-					-0-
01	1968758 X	199281	-0-	-1769477	-0-	199281	2			N	-0-					-0-
02	193633 X	173911	-0-	-19722	-0-	173911	2			N	-0-					-0-
03	206987 X	129107	-0-	-77880	-0-	9	1	129098	2	N	-0-					-0-
*04	200310 X	-0-	-0-	-200310	-0-					N	-0-					-0-
*05	206987 X	40724	-0-	-166263	-0-	40724	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		306088	-0-	306088	547648	2631	1	303434	3	Y	5	5	1			1
							17	4	6	9							
07	0		273407	-0-	273407	821055	2550	1	270777	3	Y	-0-	1	1			-0-
							80	4									
08	0		191055	-0-	191055	1012110	1984	1	188671	3	Y	93	79	1			14
							298	4	102	9							
09	0		201988	-0-	201988	1214098	2086	1	199469	3	Y	4	18	1			-0-
							429	4	4	9							
10	0		174380	-0-	174380	1388478	2060	1	172251	3	Y	13	11	1			2
							55	4	14	9							
*11	1533601	X	145123	-0-	-1388478	-0-	1731	1	143365	3	Y	12	13	1			1
							14	4	13	9							
12	163587	X	131451	-0-	-32136	-0-	1668	1	129712	3	Y	25	22	1			4
							43	4	28	9							
01	163587	X	116197	-0-	-47390	-0-	1577	1	114430	3	Y	93	62	1			35
							88	4	102	9							
02	153033	X	98309	-0-	-54724	-0-	1351	1	96630	3	Y	209	192	1			52
							98	4	230	9							
03	163587	X	89685	-0-	-73902	-0-	1201	1	88469	3	Y	4	53	1			3
							11	4	4	9							
04	158310	X	86973	-0-	-71337	-0-	1291	1	85627	3	Y	8	9	1			2
							46	4	9	9							
05	163587	X	81418	-0-	-82169	-0-	1231	1	80170	3	Y	15					17
							17	9									

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

11	0		99961	-0-	99961	99961	3	1	99958	2	N	-0-					-0-
12	0		521584	-0-	521584	621545	33	1	521551	2	N	-0-					-0-
01	0		491680	-0-	491680	1113225	48	1	491632	2	N	-0-					-0-
02	0		406005	-0-	406005	1519230	50	1	405955	2	N	-0-					-0-
03	0		368159	-0-	368159	1887389	56	1	368103	2	N	-0-					-0-
04	0		304492	-0-	304492	2191881	60	1	304432	2	N	-0-					-0-
*05	2459586	X	267705	-0-	-2191881	-0-	62	1	267643	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

11	0		37393	-0-	37393	37393	1	1	37392	2	N	-0-					-0-
12	0		492632	-0-	492632	530025	32	1	492600	2	N	-0-					-0-
01	0		467012	-0-	467012	997037	46	1	466966	2	N	-0-					-0-
02	0		370354	-0-	370354	1367391	46	1	370308	2	N	-0-					-0-
03	0		358992	-0-	358992	1726383	55	1	358937	2	N	-0-					-0-
04	0		311374	-0-	311374	2037757	61	1	311313	2	N	-0-					-0-
*05	2326828	X	289071	-0-	-2037757	-0-	67	1	289004	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	267043	X	267043	-0-	-0-	-0-	2296	1	264725	3	Y	7	5	1			2
							14	4	8	9							
*07	218669	X	218669	-0-	-0-	-0-	2039	1	216566	3	Y	-0-	2	1			-0-
							64	4									
*08	130478	X	130478	-0-	-0-	-0-	1356	1	128919	3	Y	-0-					-0-
							203	4									
*09	156239	X	156239	-0-	-0-	-0-	1614	1	154294	3	Y	-0-					-0-
							331	4									
*10	129599	X	129599	-0-	-0-	-0-	1531	1	128027	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*11	107738	X	107738	-0-	-0-	-0-	1286	1	106442	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	184636	X	97404	-0-	-87232	-0-	1236	1	96136	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
01	184636	X	84921	-0-	-99715	-0-	1153	1	83703	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
02	172724	X	71136	-0-	-101588	-0-	980	1	70085	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
03	184636	X	65100	-0-	-119536	-0-	872	1	64220	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	178680	X	62473	-0-	-116207	-0-	928	1	61512	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	184636	X	58776	-0-	-125860	-0-	889	1	57887	3	Y	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91202 X	68374	-0-	-22828	-0-	68374	2			N	-0-					-0-
01	84971 X	67025	-0-	-17946	-0-	67025	2			N	-0-					-0-
02	72935 X	57462	-0-	-15473	-0-	57462	2			N	-0-					-0-
03	71951 X	53883	-0-	-18068	-0-	5618	1	48265	2	N	-0-					-0-
04	67230 X	49109	-0-	-18121	-0-	4486	1	44623	2	N	-0-					-0-
*05	68386 X	54288	-0-	-14098	-0-	4586	1	49702	2	N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

12	49352 X	38777	-0-	-10575	-0-	38777	2			N	-0-					-0-
01	47709 X	34777	-0-	-12932	-0-	34777	2			N	-0-					-0-
02	42920 X	31255	-0-	-11665	-0-	31255	2			N	-0-					-0-
03	42098 X	29017	-0-	-13081	-0-	3026	1	25991	2	N	-0-					-0-
04	37530 X	28000	-0-	-9530	-0-	2558	1	25442	2	N	-0-					-0-
*05	38781 X	31060	-0-	-7721	-0-	2624	1	28436	2	N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

12	45136 X	30403	-0-	-14733	-0-	30403	2			N	-0-					-0-
01	40951 X	34981	-0-	-5970	-0-	34981	2			N	-0-					-0-
02	35699 X	32328	-0-	-3371	-0-	32328	2			N	-0-					-0-
03	35340 X	26263	-0-	-9077	-0-	3135	1	23128	2	N	-0-					-0-
04	33840 X	23065	-0-	-10775	-0-	3132	1	19933	2	N	-0-					-0-
*05	34968 X	11324	-0-	-23644	-0-	1515	1	9809	2	N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

12	59024 X	35871	-0-	-23153	-0-	35871	2			N	-0-					-0-
01	52886 X	39950	-0-	-12936	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
02	46574 X	36648	-0-	-9926	-0-	36648	2			N	-0-					-0-
03	44144 X	29070	-0-	-15074	-0-	3470	1	25600	2	N	-0-					-0-
04	38940 X	24512	-0-	-14428	-0-	3329	1	21183	2	N	-0-					-0-
*05	39959 X	12885	-0-	-27074	-0-	1724	1	11161	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

12	146382 X	88826	-0-	-57556	-0-	88826	2			N	-0-					-0-
01	128712 X	81903	-0-	-46809	-0-	81903	2			N	-0-					-0-
02	108431 X	70949	-0-	-37482	-0-	70949	2			N	-0-					-0-
03	103416 X	63806	-0-	-39610	-0-	302	1	63504	2	N	-0-					-0-
04	93270 X	58013	-0-	-35257	-0-	321	1	57692	2	N	-0-					-0-
*05	88815 X	-0-	-0-	-88815	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

12	88133 X	50925	-0-	-37208	-0-	50925	2			N	-0-					-0-
01	77221 X	45444	-0-	-31777	-0-	45444	2			N	-0-					-0-
02	65076 X	41078	-0-	-23998	-0-	41078	2			N	-0-					-0-
03	60729 X	40612	-0-	-20117	-0-	192	1	40420	2	N	-0-					-0-
04	53100 X	36398	-0-	-16702	-0-	201	1	36197	2	N	-0-					-0-
*05	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

12	43462 X	31083	-0-	-12379	-0-	31083	2			N	-0-					-0-
01	40641 X	28444	-0-	-12197	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
02	36772 X	24151	-0-	-12621	-0-	24151	2			N	-0-					-0-
03	39308 X	22096	-0-	-17212	-0-	3265	1	18831	2	N	-0-					-0-
04	35280 X	19462	-0-	-15818	-0-	3140	1	16322	2	N	-0-					-0-
*05	31093 X	20586	-0-	-10507	-0-	3443	1	17143	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42674	X	42674	-0-	-0-	-0-	42674	2			N	-0-					-0-
01	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
02	32763	X	32763	-0-	-0-	-0-	32763	2			N	-0-					-0-
03	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	4552	1	26252	2	N	-0-					-0-
*04	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	4393	1	22836	2	N	-0-					-0-
*05	26569	X	26569	-0-	-0-	-0-	4443	1	22126	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

12	12369	X	11436	-0-	-933	-0-	984	1	10452	2	N	-0-					5
01	12369	X	11321	-0-	-1048	-0-	934	1	10387	2	N	-0-					5
02	11455	X	10378	-0-	-1077	-0-	903	1	9475	2	N	-0-					5
03	11811	X	11471	-0-	-340	-0-	943	1	10528	2	N	-0-					5
04	11370	X	11078	-0-	-292	-0-	928	1	10150	2	N	-0-					5
05	11439	X	11247	-0-	-192	-0-	940	1	10306	2	N	1	1	8			5
							1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

12	8959	X	7667	-0-	-1292	-0-	1417	1	6250	2	Y	-0-					21
01	8959	X	7562	-0-	-1397	-0-	1434	1	6128	2	Y	-0-					21
02	7772	X	6762	-0-	-1010	-0-	1348	1	5414	2	Y	-0-					21
03	7657	X	7417	-0-	-240	-0-	1545	1	5872	2	Y	-0-					21
04	7410	X	6755	-0-	-655	-0-	1366	1	5388	2	Y	1					22
							1	9									
05	7657	X	7212	-0-	-445	-0-	1484	1	5728	2	Y	-0-					22

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	947	1	4179	2	Y	-0-					7
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	961	1	4104	2	Y	-0-					7
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	971	1	3900	2	Y	-0-					7
03	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	973	1	3698	2	Y	-0-					7
04	4950	X	4161	-0-	-789	-0-	842	1	3319	2	Y	-0-					7
05	5208	X	4190	-0-	-1018	-0-	862	1	3328	2	Y	-0-					7

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

12	4092	X	10	-0-	-4082	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					12
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					12
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					12
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					12
04	510	X	387	-0-	-123	-0-	78	1	308	2	Y	1					13
							1	9									
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					13

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

12	6386	X	4570	-0-	-1816	-0-	845	1	3725	2	Y	-0-					179
01	6386	X	4559	-0-	-1827	-0-	865	1	3694	2	Y	-0-					179
02	4640	X	3912	-0-	-728	-0-	780	1	3132	2	Y	-0-					179
03	4960	X	3460	-0-	-1500	-0-	721	1	2739	2	Y	-0-					179
04	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	884	1	3486	2	Y	8					187
							9	9									
05	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	872	1	3366	2	Y	5					192
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	75857 X	60787	-0-	-15070	-0-	60787	2		N	-0-			5
01	72013 X	59462	-0-	-12551	-0-	59462	2		N	-0-			5
02	64641 X	53479	-0-	-11162	-0-	53479	2		N	-0-			5
03	66340 X	57057	-0-	-9283	-0-	57057	2		N	-0-			5
04	63090 X	53468	-0-	-9622	-0-	53468	2		N	-0-			5
05	60791 X	51785	-0-	-9006	-0-	51785	2		N	-0-			5

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

12	84816 X	66378	-0-	-18438	-0-	66378	2		N	-0-			-0-
01	79515 X	64118	-0-	-15397	-0-	64118	2		N	-0-			-0-
02	70963 X	57358	-0-	-13605	-0-	57358	2		N	-0-			-0-
03	72633 X	61381	-0-	-11252	-0-	61381	2		N	-0-			-0-
04	68820 X	57013	-0-	-11807	-0-	57013	2		N	-0-			-0-
05	66371 X	54569	-0-	-11802	-0-	54569	2		N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	898	692	1	586
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	420	872	1	134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	679	715	1	98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	713	366	1	445
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	344	1	101
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91			192

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

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

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					24
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	20					44
							22	9									
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					44
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					44
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	40	1			4
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					4

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	132	-0-	-318	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4					47
							4	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1	31	1			17
							1	9									
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	5	1	51	3	Y	1					18
							1	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	9	12	1			15
							10	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	6					21
							7	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					21

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	160	1	775	3	Y	-0-					1
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	142	1	598	3	Y	13					14
							14	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-					14
03	930	N	752	-0-	-178	-0-	125	1	627	3	Y	-0-	8	1			6
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	127	1	682	3	Y	3					9
							3	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	136	1	672	3	Y	-0-					9

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	61	1	296	3	Y	-0-					3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	79	1	357	3	Y	-0-					10
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	3	Y	-0-	6	1			4
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	41	1	218	3	Y	2					6
							2	9									
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	3	Y	-0-					6

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	34	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	203	X	115	-0-	-88	-0-	21	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	139	-0-	-78	-0-	23	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	77	-0-	-78	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	89	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	206	1	868	3	Y	13					13
							14	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	147	1	662	3	Y	-0-					13
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	86	1	434	3	Y	-0-	8	1			5
04	1050	N	490	-0-	-560	-0-	76	1	411	3	Y	3					8
							3	9									
05	868	N	503	-0-	-365	-0-	85	1	418	3	Y	-0-					8

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

12	1023 N	894	-0-	-129	-0-	105	1	770	2	Y	17				111
						19	9								
01	DLQ G-10	937	-0-	937	937	103	1	802	2	Y	29	3	1		137
						32	9								
02	1700 N	835	-0-	-865	72	97	1	718	2	Y	18	3	1		152
						20	9								
03	928 N	856	-0-	-72	-0-	98	1	739	2	Y	17	3	1		166
						19	9								
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	107	1	842	2	Y	20	174	1		12
						22	9								
*05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	106	1	829	2	Y	21	3	1		30
						23	9								

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	1						19
							1	9										
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	4	4	1				19
							4	9										
02	464	N	414	-0-	-50	-0-	49	1	364	2	N	1	2	1				18
							1	9										
03	496	N	286	-0-	-210	-0-	33	1	252	2	N	1	1	1				18
							1	9										
04	480	N	308	-0-	-172	-0-	34	1	272	2	N	2	1	1				19
							2	9										
05	434	N	150	-0-	-284	-0-	17	1	133	2	N	-0-						19

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1				18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

12	7781	X	6790	-0-	-991	-0-	813	1	5934	2	Y	39	79	1				78
							43	9										
01	DLQ G-10		6956	-0-	6956	6956	781	1	6088	2	Y	79	23	1				134
							87	9										
02	13257	X	6301	-0-	-6956	-0-	741	1	5503	2	Y	52	23	1				163
							57	9										
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	713	1	5363	2	Y	65	200	1				28
							72	9										
04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	784	1	6187	2	Y	60						88
							66	9										
*05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	779	1	6081	2	Y	64	23	1				129
							70	9										

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	3	6	1			27
							3	9									
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	51	1	396	2	Y	6	2	1			31
							7	9									
02	915	N	461	-0-	-454	-0-	54	1	403	2	Y	4	2	1			33
							4	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	Y	5	15	1			23
							6	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	405	2	Y	4					27
							4	9									
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	49	1	386	2	Y	4	1	1			30
							4	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

12	2480	N	1600	-0-	-880	-0-	193	1	1406	2	N	1					21
							1	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	208	1	1618	2	N	60	6	1			75
							66	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	201	1	1493	2	N	11	6	1			80
							12	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	257	1	1933	2	N	38	8	1			110
							42	9									
04	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	191	1	1511	2	N	17	76	1			51
							19	9									
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	229	1	1791	2	N	19	7	1			63
							21	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

12	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	128	1	936	2	N	9					174
							10	9									
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	127	1	991	2	N	22	4	1			192
							24	9									
02	1247	N	787	-0-	-460	-0-	92	1	685	2	N	9	3	1			198
							10	9									
03	1085	N	916	-0-	-169	-0-	106	1	797	2	N	12	191	1			19
							13	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	138	1	1085	2	N	18					37
							20	9									
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	138	1	1075	2	N	11	4	1			44
							12	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	81	1	593	2	N	-0-					38
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	699	2	N	-0-	6	1	18	7	14
02	580	N	411	-0-	-169	-0-	48	1	360	2	N	3	2	1			15
							3	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	666	2	N	4	3	1			16
							4	9									
04	750	N	275	-0-	-475	-0-	31	1	243	2	N	1	1	1			16
							1	9									
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	N	3	2	1			17
							3	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

12	2480	N	2109	-0-	-371	-0-	253	1	1850	2	N	5					89
							6	9									
01	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	237	1	1851	2	N	21	7	1			103
							23	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	231	1	1717	2	N	10	7	1			106
							11	9									
03	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	221	1	1664	2	N	13	8	1			111
							14	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	241	1	1899	2	N	13					124
							14	9									
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	242	1	1889	2	N	10	7	1			127
							11	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		Y	-0-			-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

12	217 N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	2	N	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	23	1	181	2	N	2	1	1			1
						2	9									
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	2	N	-0-	1	1			-0-
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
05	310 N	118	-0-	-192	-0-	13	1	104	2	N	1					1
						1	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

12	4712 X	4091	-0-	-621	-0-	493	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	4712 X	4011	-0-	-701	-0-	453	1	3529	2	N	26	13	1			13
						29	9									
02	4408 X	3687	-0-	-721	-0-	437	1	3243	2	N	6	14	1			5
						7	9									
03	4154 X	3681	-0-	-473	-0-	430	1	3238	2	N	12	15	1			2
						13	9									
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	465	1	3666	2	N	15					17
						17	9									
05	4092 X	3970	-0-	-122	-0-	449	1	3503	2	N	16	13	1			20
						18	9									

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

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-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

12	22580	20687	-0-	-1893	-0-	2483	1	18127	2	N	70					231
						77	9									
01	23229	20924	-0-	-2305	-0-	2353	1	18347	2	N	204	205	1			230
						224	9									
02	20111	18712	-0-	-1399	-0-	2209	1	16401	2	N	93	70	1			253
						102	9									
03	18507	15628	-0-	-2879	-0-	1820	1	13702	2	N	96	63	1			286
						106	9									
04	23738	20824	-0-	-2914	-0-	2327	1	18363	2	N	122	258	1			150
						134	9									
*05	25599	22053	-0-	-3546	-0-	2487	1	19424	2	N	129	72	1			207
						142	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

12	8866 X	8500	-0-	-366	-0-	1024	1	7476	2	Y	-0-	94	1			39
01	DLQ G-10	9288	-0-	9288	9288	1040	1	8107	2	Y	128	70	1			97
						141	9									
02	17849 X	8561	-0-	-9288	-0-	1009	1	7496	2	Y	51	32	1			116
						56	9									
03	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	941	1	7084	2	Y	41	32	1			125
						45	9									
04	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	1033	1	8151	2	Y	44	25	1			144
						48	9									
05	9300 X	9153	-0-	-147	-0-	1033	1	8064	2	Y	51	30	1			165
						56	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-					3

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	39	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	407	2	Y	1					2
							1	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45229	X	37852	-0-	-7377	-0-	1781	1	35015	2	N	960	1079	1			185
							1056	9									
01	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	1857	1	33738	2	N	868	727	1			326
							955	9									
02	42311	X	31823	-0-	-10488	-0-	1652	1	29313	2	N	780	820	1			286
							858	9									
03	43648	X	33081	-0-	-10567	-0-	1763	1	30429	2	N	808	905	1			189
							889	9									
04	36630	X	30777	-0-	-5853	-0-	1722	1	28229	2	N	751	725	1			215
							826	9									
05	37851	X	30291	-0-	-7560	-0-	1727	1	27752	2	N	738	676	1			277
							812	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	4501	-0-	4501	11066	412	1	4089	2	N	-0-					6
01	T. A.	6479	-0-	6479	17545	450	1	6029	2	N	-0-					6
02	14B2 EXT	4604	-0-	4604	22149	64	1	4540	2	N	-0-					6
03	14B2 EXT	4597	-0-	4597	26746	64	1	4533	2	N	-0-					6
04	14B2 EXT	4064	-0-	4064	30810	65	1	3999	2	N	-0-					6
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	30810					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	2161	3	965	4	Y	103	116	1			53
						113	9									
01	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	2955	3	99	4	Y	92	62	1			83
						101	9									
02	3886 X	2382	-0-	-1504	-0-	2237	3	24	4	Y	110	106	1			87
						121	9									
03	3658 X	2373	-0-	-1285	-0-	1953	3	309	4	Y	101	66	1			122
						111	9									
04	3120 X	2657	-0-	-463	-0-	2292	3	257	4	Y	98	177	1			43
						108	9									
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					43

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	5865	3	941	4	Y	168	183	1			86
						185	9									
01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5797	3	264	9	Y	240	111	1			215
02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5744	1	23	4	Y	176	252	1			139
						194	9									
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5155	3	218	9	Y	198	106	1			231
04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	4845	3	316	4	Y	164	323	1			72
						180	9									
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					72

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	145	1	4095	2	Y	27	26	0	1	8	1
						30	9									
01	2666 N	2236	-0-	-430	-0-	85	1	2082	3	Y	4	5	0			-0-
						65	4	4	9							
02	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	126	1	2605	3	Y	21	15	0			6
						23	9									
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	187	1	4036	3	Y	31	30	0	2	8	5
						18	4	34	9							
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2573	3	Y	7	11	0			1
						8	9									
05	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	163	1	2488	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					16
01	1116	N	137	-0-	-979	-0-	137	2			N	-0-					16
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					16
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					16
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					16
05	1116	N	384	-0-	-732	-0-	384	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			Y	-0-					-0-
02	8091	X	6589	-0-	-1502	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	5722	-0-	-2927	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
*04	9960	X	5665	-0-	-4295	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
05	10292	X	822	-0-	-9470	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					70
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					70
02	2117	N	1851	-0-	-266	-0-	1851	2			N	-0-					70
03	2325	N	1940	-0-	-385	-0-	1940	2			N	-0-					70
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1945	2			N	-0-					70
05	1984	N	71	-0-	-1913	-0-	71	2			N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	417	-0-	-575	-0-	403	3	14	9	Y	13	4	8			330
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	916	3	31	9	Y	28					358
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	3	33	9	Y	30	2	8			386
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	629	3	26	9	Y	24	3	8			407
04	930	N	517	-0-	-413	-0-	476	3	41	9	Y	37	16	8			428
05	1023	N	463	-0-	-560	-0-	427	3	36	9	Y	33	12	8			449

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2219	3	266	9	Y	242					1395
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1381	3	91	9	Y	83	109	0			1369
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1381	3	91	9	Y	83	109	0			1343
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1343
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1115	3	48	9	Y	44					1387
*05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	3	1	9	Y	1	101	0			1287

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2551	3	113	9	Y	103	92	0			428
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			518
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			608
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2318	3	72	9	Y	65	60	0			613
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2010	3	63	9	Y	57	42	0			628
*05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1651	3	56	9	Y	51	33	0			646

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	2175	3	66	9	Y	60	15	0			2119
01	2914	X	1302	-0-	-1612	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2184
02	1885	X	1302	-0-	-583	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2249
03	2232	X	1557	-0-	-675	-0-	1303	3	254	9	Y	231	155	0			2325
04	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	1832	3	230	9	Y	209	224	0	14	8	2296
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3281	3	374	9	Y	340	145	0	12	8	2479

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

12	341	X	165	-0-	-176	-0-	133	3	32	9	Y	29	17	0			955
01	341	X	261	-0-	-80	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			964
02	319	X	261	-0-	-58	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			973
03	341	X	190	-0-	-151	-0-	162	3	28	9	Y	25	21	0			977
04	240	X	156	-0-	-84	-0-	141	3	15	9	Y	14	13	0			978
05	279	X	196	-0-	-83	-0-	190	3	6	9	Y	5	5	0			978

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

12	12183	X	2286	-0-	-9897	-0-	184	1	1927	3	Y	159	168	1			122
							175	9									
01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	178	1	2554	3	Y	171	166	1			127
							188	9									
02	2929	X	1851	-0-	-1078	-0-	178	1	1467	3	Y	187	192	1			122
							206	9									
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	154	1	1724	3	Y	77	77	1			122
							85	9									
04	2220	X	1167	-0-	-1053	-0-	137	1	939	3	Y	83	63	1			142
							91	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					142

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	682	N	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	570 N	294	-0-	-276	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	403	1	1755	2	N	7	1	8			402
						8	9									
01	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	410	1	1526	2	N	1	1	8			402
						1	9									
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	416	1	1595	2	N	1	1	8			402
						1	9									
03	2201 N	1067	-0-	-1134	-0-	300	1	767	2	N	-0-					402
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					402
05	2263 N	113	-0-	-2150	-0-	37	1	76	2	N	-0-					402

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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-					10

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	6727	-0-	-217	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
01	6417 X	70	-0-	-6347	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	6003 X	106	-0-	-5897	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	6014 X	224	-0-	-5790	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	4	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

12	2635 X	1029	-0-	-1606	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	2635 X	1661	-0-	-974	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1620 N	856	-0-	-764	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	2201 N	1685	-0-	-516	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

12	2418 N	851	-0-	-1567	-0-	33	1	663	2	Y	141	184	1	1	8			80
						155	9											
01	2418 X	1304	-0-	-1114	-0-	274	1	927	2	Y	94							174
						103	9											
02	2262 X	356	-0-	-1906	-0-	53	1	235	2	Y	62							236
						68	9											
03	1364 X	1114	-0-	-250	-0-	276	1	768	2	Y	63	158	1	1	8			140
						1	4	69	9									
04	1320 X	1001	-0-	-319	-0-	260	1	725	2	Y	8							148
						7	4	9	9									
05	1302 X	841	-0-	-461	-0-	153	1	641	2	Y	26							174
						29	9											

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	124	-0-	-1178	-0-	124	1			N	-0-					304
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	124	1	208	2	N	40					344
							44	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	116	1	164	2	N	-0-					344
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1617	2	N	-0-					344
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	354	2	N	20					364
							22	9									
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	-0-					463
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	124	1	2297	2	N	129					592
							142	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	116	1	1496	2	N	186	367	1			411
							205	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	N	204	347	1			268
							224	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					268
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	124	1	362	2	N	12					343
							13	9									
01	310	N	132	-0-	-178	-0-	124	1	8	9	N	7					350
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	116	1	161	2	N	19					369
							21	9									
03	496	N	134	-0-	-362	-0-	124	1	10	9	N	9					378
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	1	2	9	N	2					380
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					380

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	124	1	183	2	N	-0-					448
01	1922	X	298	-0-	-1624	-0-	124	1	174	2	N	-0-					448
02	1798	X	493	-0-	-1305	-0-	116	1	377	2	N	-0-					448
*03	1922	X	1476	-0-	-446	-0-	124	1	1352	2	N	-0-					448
*04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	120	1	313	2	N	-0-					448
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	130	1	333	2	N	12					358
							13	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	181	1	445	2	N	69	183	1			244
							76	9									
02	348	N	171	-0-	-177	-0-	116	1	55	9	N	50					294
03	465	N	141	-0-	-324	-0-	124	1	17	9	N	15					309
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	211	1	442	2	N	31					340
							110	4	34	9							
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	211	-0-	-254	-0-	199	2	12	9	N	11					166
01	620	N	114	-0-	-506	-0-	1	1	91	2	N	20					186
							22	9									
02	435	N	148	-0-	-287	-0-	2	1	129	2	N	15					201
							17	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	185	1			17
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	774	-0-	-745 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	961	N	521	-0-	-440 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	750	N	521	-0-	-229 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	837	N	623	-0-	-214 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

12	3782 #	3471	-0-	-311	-0-	124	1	3294	3	N	48					257
						53	9									
01	4029 R	4029	-0-	-0-	-0-	124	1	3854	3	N	46	184	1			119
						51	9									
02	3451 #	3295	-0-	-156	-0-	116	1	3135	3	N	40					159
						44	9									
03	3689 #	3433	-0-	-256	-0-	124	1	3259	3	N	45					204
						50	9									
04	3900 #	2598	-0-	-1302	-0-	120	1	2412	3	N	60					264
						66	9									
05	4030 #	3346	-0-	-684	-0-	124	1	3159	3	N	57					321
						63	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

12	14B2 EXT	87	-0-	87	3207	87	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-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-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					102
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	9	N	10					112
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					112
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154	2	N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	63	1	172	2	N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	78	1	139	2	N	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	74	1	133	2	N	-0-					-0-
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	85	1	166	2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	513	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	131	1	1376	3	Y	-0-					-0-
							263	4									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	3	Y	-0-					-0-
							608	4									
03	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	222	1	1090	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	251	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	433	1	1158	3	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	163	1	1774	3	Y	-0-					24
01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	227	1	3038	3	Y	-0-					24
02	2030	X	1131	-0-	-899	-0-	86	1	1037	3	Y	7					31
							8	9									
03	2170	X	1612	-0-	-558	-0-	105	1	1506	3	Y	1	24	1			8
							1	9									
04	3150	X	1396	-0-	-1754	-0-	97	1	1292	3	Y	6					14
							7	9									
05	3255	X	1035	-0-	-2220	-0-	72	1	957	3	Y	5					19
							6	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	3660	1	8486	3	Y	718	861	1			168
							790	9									
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	740	1	7763	3	Y	799	818	1			149
							1485	4	879	9							
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	629	1	6968	3	Y	815	772	1			192
							3286	4	897	9							
03	12679	X	8427	-0-	-4252	-0-	1219	1	5996	3	Y	1102	1047	1			247
							1212	9									
04	12270	X	9252	-0-	-3018	-0-	1510	1	6862	3	Y	800	955	1			92
							880	9									
05	12679	X	8547	-0-	-4132	-0-	2123	1	5669	3	Y	686	723	1			55
							755	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	14					102
							15	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	813	3	Y	7					109
							8	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	755	3	Y	2					111
							2	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	6	87	1			30
							7	9									
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	207	1	619	3	Y	9					39
							10	9									
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	63	1	755	3	Y	14					53
							15	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	1					5
							1	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					5
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					5
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	70	1	843	3	Y	-0-	4	1			1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	180	3	Y	1					2
							1	9									
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	1					3
							1	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

12	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	787	1	9619	3	Y	13					97
							14	9									
01	10974	X	9140	-0-	-1834	-0-	697	1	8435	3	Y	7					104
							8	9									
02	10411	X	8502	-0-	-1909	-0-	734	1	7766	3	Y	2					106
							2	9									
03	11129	X	8626	-0-	-2503	-0-	654	1	7965	3	Y	6	83	1			29
							7	9									
04	10770	X	8484	-0-	-2286	-0-	2135	1	6340	3	Y	8					37
							9	9									
05	10416	X	6548	-0-	-3868	-0-	507	1	6026	3	Y	14					51
							15	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	310	1	3778	3	Y	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	330	1	3982	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3282	-0-	-778	-0-	284	1	2998	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	983	1	2991	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3322	-0-	-878	-0-	839	1	2483	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	318	1	3759	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	3	Y	-0-					32
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	3	Y	5					37
							6	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	3	Y	10					47
							11	9									
03	1364	N	513	-0-	-851	-0-	33	1	477	3	Y	3	37	1			13
							3	9									
04	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	79	1	1058	3	Y	9					22
							10	9									
05	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	108	1	1447	3	Y	8					30
							9	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	88	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	86	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	906	-0-	-117	-0-	69	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	915	-0-	-75	-0-	230	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

12	2015	X	969	-0-	-1046	-0-	81	1	880	3	N	7					85
							8	9									
01	2139	X	1527	-0-	-612	-0-	106	1	1406	3	N	14					99
							15	9									
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	194	1	2326	3	N	25					124
							28	9									
03	961	N	705	-0-	-256	-0-	45	1	651	3	N	8	98	1			34
							9	9									
04	1470	N	651	-0-	-819	-0-	44	1	582	3	N	23					57
							25	9									
05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	124	1	1648	3	N	20					77
							22	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	3	N	-0-					28
01	496	X	41	-0-	-455	-0-	3	1	36	3	N	2					30
							2	9									
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	N	8					38
							9	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	128	1	1843	3	N	1	29	1			10
							1	9									
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	3	N	7					17
							8	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	33	1	443	3	N	7					24
							8	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	2					17
							2	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	1					18
							1	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	1					19
							1	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	1	15	1			5
							1	9									
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	80	1	241	3	Y	2					7
							2	9									
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	25	1	298	3	Y	2					9
							2	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1559	1	3599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	350	1	3653	3	Y	1	1	1			-0-
							702	4	1	9							
02	4727	X	4537	-0-	-190	-0-	263	1	2901	3	Y	1	1	1			-0-
							1372	4	1	9							
03	5146	X	3338	-0-	-1808	-0-	567	1	2770	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4980	X	3821	-0-	-1159	-0-	693	1	3127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5146	X	3173	-0-	-1973	-0-	867	1	2305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	216	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	50	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							102	4	1	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	1	1	1			-0-
							221	4	1	9							
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	73	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	93	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	557	-0-	-249	-0-	143	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	361	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	95	1	994	3	Y	1	1	1			-0-
							191	4	1	9							
02	1073	N	866	-0-	-207	-0-	50	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
							262	4	1	9							
03	1209	N	602	-0-	-607	-0-	102	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	569	-0-	-661	-0-	103	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	552	-0-	-378	-0-	151	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

*07	5175		2891	-0-	-2284	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*08	15343		2460	-0-	-12883	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*09	4836		2890	-0-	-1946	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*10	4867		2716	-0-	-2151	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*11	4710		2433	-0-	-2277	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*12	10084		3082	-0-	-7002	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*01	13243		2735	-0-	-10508	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*02	10241		2735	-0-	-7506	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	4867		2586	-0-	-2281	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	4710		4085	-0-	-625	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
*05	4867		2458	-0-	-2409	-0-	2458	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	998	-0-	-56	-0-	998	3			Y	-0-					1
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					1
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	3			Y	-0-					1
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			Y	-0-					1
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-					1
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	111	3	10	9	N	9					143
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1					144
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	60	3			N	-0-					144
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	N	1					145
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					145
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					145

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	1	2	3	N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					1
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					1
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					1
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					1
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					1
*05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					1
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					1
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					1
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					1
04	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					1
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					177
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	710	3	23	9	Y	21					198
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	552	3	50	9	Y	45					243
03	527 N	288	-0-	-239	-0-	288	3			Y	-0-					243
04	510 N	254	-0-	-256	-0-	254	3			Y	-0-					243
05	527 N	254	-0-	-273	-0-	254	3			Y	-0-					243

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	20	6	1			30
						22	9									
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	36	31	1			35
						40	9									
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	33	30	1			38
						36	9									
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	38	17	1			59
						42	9									
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	35	36	1			58
						39	9									
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	128	49	1			137
						199	3	141	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	N	4	3	1			9
							4	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	4	7	1			6
							4	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	728	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	137	1	1267	3	N	5	2	1			8
							6	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	123	1	1072	3	N	5	5	1			8
							6	9									
*05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	303	1	16	2	N	4	5	1			7
							2488	3	4	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	136	1	1691	3	N	4	2	1			5
							4	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	142	1	1746	3	N	4	5	1			4
							4	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	142	1	1611	3	N	4	4	1			4
							4	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	130	1	1706	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	133	1	1650	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*05	3100	N	4183	-0-	1083	1083	251	1	7	2	N	2	2	1			3
							3923	3	2	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	136	1	2323	3	N	-0-			17
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	3	N	-0-			17
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	174	1	2098	3	N	-0-			17
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	157	1	2361	3	N	11			28
						12	9							
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	128	1	2258	3	N	8			36
						9	9							
*05	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	308	1	62	2	N	3			39
						7204	3	3	9					

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

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

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

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

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

12	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. //CONT.// 680845
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

12	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					35
01	1023	N	754	-0-	-269	-0-	754	3			Y	-0-					35
02	957	N	735	-0-	-222	-0-	735	3			Y	-0-					35
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					35
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					35
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					35
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					35
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					35
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					35
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					35
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					35

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-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-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

12	26288	N	20214	-0-	-6074	-2716	529	1	16240	2	N	3132	3127	1	4	8	158
							3445	9									
01	23560	N	17508	-0-	-6052	-2716	543	1	14079	2	N	2624	2680	1	2	8	100
							2886	9									
02	20677	N	16632	-0-	-4045	-2716	666	1	12839	2	N	2843	2880	1	2	8	61
							3127	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2716																	
03	20212	N	16373	-0-	-3839	-2716	742	1	12901	2	N	2482	2402	1	1	8	140
							2730	9									
04	16950	N	12161	-0-	-4789	-2716	596	1	9409	2	N	1960	2052	1			48
							2156	9									
05	17794	N	-0-	-0-	-17794	-2716					N	-0-					48

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

12	88688	N	13631	-0-	-75057	16595	461	1	12073	2	N	996	993	0	1	8	2
							1	4	1096	9							
01	32757	N	16162	-0-	-16595	-0-	499	1	14724	2	N	854	840	0			16
							939	9									
02	10846	N	10524	-0-	-322	-0-	372	1	9543	2	N	551	567	0			-0-
							3	4	606	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15497	N	15497	-0-	-0-	-0-	535	1	14253	2	N	644	640	0	1	8	3
							1	4	708	9							
*04	15630	N	11693	-0-	-3937	-0-	458	1	10293	2	N	855	856	0	1	8	1
							1	4	941	9							
05	11253	N	1246	-0-	-10007	-0-	80	1	1138	2	N	25	23	0			3
							28	9									

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

12	SHUT IN	21833	-0-	21833	104153	16209	2	5624	9	N	5113	5080	1	17	8	54
01	SHUT IN	70407	-0-	70407	174560	52470	2	17937	9	N	16306	16187	1	27	8	146
02	SHUT IN	58508	-0-	58508	233068	45384	2	13124	9	N	11931	11946	1	21	8	110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 233068																		
03	SHUT IN	57996	-0-	57996	291064	46604	2	11392	9	N	10356	10379	1	26	8	61
*04	SHUT IN	46420	-0-	46420	337484	37561	2	8859	9	N	8054	8077	1	1	8	37
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	337484					N	-0-					37

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				62									
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

12	47988 N	43769	-0-	-4219	64293	2039	1	40050	2	Y	1527	1463	0	116	1	217
						1680	9									
01	106381 R	42088	-0-	-64293	-0-	2107	1	38328	2	Y	1503	1364	0	138	1	218
						1653	9									
02	5869	38603	-0-	32734	32734	1980	1	35119	2	Y	1367	1262	0	118	1	205
						1504	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32734																
03	72543 R	39809	-0-	-32734	-0-	2097	1	36140	2	Y	1429	1280	0	189	1	165
						1572	9									
04	37522 R	37522	-0-	-0-	-0-	2072	1	33984	2	Y	1333	1179	0	145	1	174
						1466	9									
05	43772 #	37437	-0-	-6335	-6335	2121	1	34146	2	Y	1064	806	0	114	1	318
						1170	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

12	258726 #	150550	-0-	-108176	-167700	6973	1	136943	2	Y	6031	5552	0	285	1	856
						6634	9									
01	211203 #	137805	-0-	-73398	-241098	6905	1	125467	2	Y	4939	4533	0	545	1	717
						5433	9									
02	52818	120384	-0-	67566	-173532	6176	1	109512	2	Y	4269	3957	0	389	1	640
						4696	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173532																
03	172081 #	120207	-0-	-51874	-225406	6329	1	109113	2	Y	4332	3881	0	591	1	500
						4765	9									
04	145680 #	110204	-0-	-35476	-260882	6066	1	99441	2	Y	4270	3775	0	439	1	556
						4697	9									
05	150536 #	106506	-0-	-44030	-304912	6017	1	96831	2	Y	3325	2524	0	364	1	993
						3658	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

12	47988	94466	-0-	46478	250614	3678	1	72251	2	Y	16852	15636	0	890	1	2392
						18537	9									
01	211203	85993	-0-	-125210	125404	3694	1	67160	2	Y	13763	12636	0	1522	1	1997
						15139	9									
02	5869	67584	-0-	61715	187119	2953	1	52354	2	Y	11161	10402	0	1084	1	1672
						12277	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187119																
03	172081	55086	-0-	-116995	70124	2429	1	41897	2	Y	9782	8781	0	1544	1	1129
						10760	9									
04	134821 R	64697	-0-	-70124	-0-	3040	1	49831	2	Y	10751	9489	0	991	1	1400
						11826	9									
05	94457 #	58016	-0-	-36441	-36441	2867	1	46094	2	Y	8232	6256	0	917	1	2459
						9055	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47988	207404	-0-	159416	965760	9313	1	182922	2	Y	13790	13484	0	1248	1	1958
						15169	9									
01	211203	179594	-0-	-31609	934151	8707	1	158214	2	Y	11521	10561	0	1246	1	1672
						12673	9									
02	5869	148517	-0-	142648	1076799	7381	1	130895	2	Y	9310	8680	0	907	1	1395
						10241	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1076799																
03	172081	139600	-0-	-32481	1044318	7134	1	123013	2	Y	8594	7709	0	1288	1	992
						9453	9									
04	145680	122372	-0-	-23308	1021010	6546	1	107276	2	Y	7773	6882	0	871	1	1012
						8550	9									
*05	1132965 R	111955	-0-	-1021010	-0-	6206	1	99883	2	Y	5333	4089	0	663	1	1593
						5866	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 7121 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 7533 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			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 #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2159	-0-	-1623	-0-	2146	2	13	9	N	12					193
01	3689	X	84	-0-	-3605	-0-	84	2			N	-0-					193
02	3393	X	474	-0-	-2919	-0-	474	2			N	-0-	171	1			22
03	2852	X	328	-0-	-2524	-0-	328	2			N	-0-					22
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					22
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					22

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1912	2	36	9	N	33					70
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1830	2	30	9	N	27					97
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1831	2	63	9	N	57					154
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1900	2	28	9	N	25					179
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					179
05	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1810	2	10	9	N	9					188

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					116
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					125
02	609	N	597	-0-	-12	-0-	597	2			N	-0-					125
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					130
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12					142
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					143

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7478	2	4	9	N	4	116	1			17
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7584	2	11	9	N	10					27
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6193	2	11	9	N	10					37
03	930	X	581	-0-	-349	-0-	579	2	2	9	N	2					39
04	900	X	325	-0-	-575	-0-	325	2			N	-0-					39
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2					41

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820 X	5217	-0-	-1603	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
01	6820 X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
03	5270 X	3200	-0-	-2070	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	5460 X	3429	-0-	-2031	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
05	6045 X	5424	-0-	-621	-0-	5424	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

12	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	750 N	476	-0-	-274	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

12	2449 X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	2449 X	1885	-0-	-564	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	2291 X	1639	-0-	-652	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03	2449 X	1450	-0-	-999	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1890 X	1010	-0-	-880	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	980	-0-	-550	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

12	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	754 X	600	-0-	-154	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	806 X	336	-0-	-470	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	600 X	381	-0-	-219	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	651 X	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	660	-0-	-360	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

12	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	856	-0-	-507	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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 #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1024	-0-	-557	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	845	-0-	-685	-0-	845	3		N	-0-			-0-
*05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

12	2697 N	2449	-0-	-248	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
02	2349 N	2236	-0-	-113	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
03	2449 N	1810	-0-	-639	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	1509	-0-	-861	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
*05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

12	1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	3		N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
02	957 N	860	-0-	-97	-0-	860	3		N	-0-			-0-
03	992 N	740	-0-	-252	-0-	740	3		N	-0-			-0-
04	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	3		N	-0-			-0-
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

12	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	435 N	143	-0-	-292	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3		N	-0-			-0-
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

12	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
02	1537 N	1453	-0-	-84	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1191	-0-	-390	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	731	-0-	-829	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

12	1426 N	899	-0-	-527	-0-	899	3		N	-0-			-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
02	1218 N	870	-0-	-348	-0-	870	3		N	-0-			-0-
03	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	622	-0-	-398	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2183	-0-	-142	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1977	-0-	-348	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1616	-0-	-559	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1236	-0-	-1089	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1004	-0-	-1246	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1498	-0-	-672	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2059	-0-	-2033	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3240	-0-	-852	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	1545	-0-	-2283	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	609	X	502	-0-	-107	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	651	X	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	630	X	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	875	-0-	-768	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1087	-0-	-102	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	713	-0-	-637	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	867	-0-	-776	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	823	-0-	-557	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714 3		N	-0-			-0-
01	3038 X	2804	-0-	-234	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
02	2842 X	2651	-0-	-191	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2017	-0-	-711	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
04	2700 X	1816	-0-	-884	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
05	2821 X	1952	-0-	-869	-0-	1952 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

12	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974 3		N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
02	957 N	907	-0-	-50	-0-	907 3		N	-0-			-0-
03	961 N	816	-0-	-145	-0-	816 3		N	-0-			-0-
04	990 N	633	-0-	-357	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

12	2201 N	1698	-0-	-503	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
02	2117 X	1581	-0-	-536	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
03	2263 X	1071	-0-	-1192	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
04	1800 X	1008	-0-	-792	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
*05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-			-0-
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
02	2117 X	1470	-0-	-647	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
03	2263 X	1165	-0-	-1098	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
04	2190 X	1518	-0-	-672	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
*05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

12	3968 X	3469	-0-	-499	-0-	3469 3		N	-0-			-0-
01	3968 X	3297	-0-	-671	-0-	3297 3		N	-0-			-0-
02	3335 X	3040	-0-	-295	-0-	3040 3		N	-0-			-0-
03	3472 X	1820	-0-	-1652	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
04	3360 X	1777	-0-	-1583	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	2877 3		N	-0-			-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
02	2204 X	1342	-0-	-862	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
03	2356 X	1439	-0-	-917	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
04	1710 X	1046	-0-	-664	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
*05	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
02	1073 N	1061	-0-	-12	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	681	-0-	-429	-0-	681 3		N	-0-			-0-
*05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
01	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
02	2958 X	2718	-0-	-240	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
03	3038 X	2133	-0-	-905	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
04	2940 X	1868	-0-	-1072	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
05	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2435	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

12	2976 X	2767	-0-	-209	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
01	2976 X	2497	-0-	-479	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
02	2784 X	2755	-0-	-29	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2295	-0-	-681	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	1886	-0-	-994	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
*05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

12	5642 X	4153	-0-	-1489	-0-	4153	3		N	-0-			-0-
01	5642 X	4298	-0-	-1344	-0-	4298	3		N	-0-			-0-
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3		N	-0-			-0-
03	4154 X	1822	-0-	-2332	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
04	4170 X	2263	-0-	-1907	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
05	4309 X	3350	-0-	-959	-0-	3350	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

12	2170 N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
02	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1344	-0-	-392	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1316	-0-	-484	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	1480	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

12	837 N	634	-0-	-203	-0-	634	3		N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	660 N	412	-0-	-248	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3		N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
*05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	338	-0-	-840	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	783	N	207	-0-	-576	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3263	-0-	163	329	3263	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3373	-0-	273	602	3373	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3342	-0-	-602	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	609	-0-	-941	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	460	-0-	-584	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

12	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	783	N	700	-0-	-83	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	957	N	905	-0-	-52	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
01	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-				-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				-0-
05	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-				-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
02	1305	N	1238	-0-	-67	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-				-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

12	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-				-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
02	783	N	641	-0-	-142	-0-	641	2			N	-0-				-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				-0-
05	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-				-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-				-0-
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-				-0-
02	986	N	720	-0-	-266	-0-	720	2			N	-0-				-0-
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-				-0-
04	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			N	-0-				-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-				-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

12	1085	X	577	-0-	-508	-0-	577	2			N	-0-				-0-
01	930	X	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-				-0-
02	754	X	675	-0-	-79	-0-	675	2			N	-0-				-0-
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-				-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-				-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-				-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-				-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-				-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-				-0-
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1984	2	40	9	N	36	169	1			88
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2135	2	26	9	N	24					112
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	N	19					131
*03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2151	2	34	9	N	31					162
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	N	17					179
*05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	N	19					198

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			81
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			81
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			81
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			81
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			81
05	1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	2	N	-0-			81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2	N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-			-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2	N	-0-			-0-

CXL ENERGY LLC 195770
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

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

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	534	-0-	-954	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	899	-0-	-580	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	930 N	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	928 N	741	-0-	-187	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	145	N	37	-0-	-108	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	290	N	74	-0-	-216	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	416	-0-	-744	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	208	-0-	-970	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	52	-0-	-1118	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	493	N	124	-0-	-369	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	116 N	28	-0-	-88	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

12	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	87 N	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

12	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

12	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	696 N	248	-0-	-448	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	682 N	124	-0-	-558	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	690 N	31	-0-	-659	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	279 N	46	-0-	-233	-0-	46	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	261 #	203	-0-	-58	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	597	3	64	9	N	58	180	1			317
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					317
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					317
03	868 N	785	-0-	-83	-0-	671	3	114	9	N	104					421
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	670	3	68	9	N	62					483
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	617	3	39	9	N	35	162	1			356

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					17
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					17
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					17
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					17
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					58
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					58
02	1769	X	1370	-0-	-399	-0-	1370	3			N	-0-					58
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					58
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					58
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					32
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					32
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					32
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					32
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					32
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					40
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					40
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					40
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					40
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					22
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					22
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					22
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					22
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					22
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					22

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			23
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			23
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			23
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			23
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			23
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			33
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			33
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			33
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			33
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			33
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			70
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-			70
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			70
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			70
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			70
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

12	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	319 N	133	-0-	-186	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	420 N	215	-0-	-205	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438			N	-0-			63
03	4438 X	-0-	-0-	-4438	-0-			N	-0-			63
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

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

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	3	Y	22					96
						24	9									
01	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	58	1	1109	3	Y	2					98
						2	9									
02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	3266	106	1	1961	3	Y	27					125
						30	9									
03	DLQ G-10	1553	-0-	1553	4819	76	1	1430	3	Y	43	111	1			57
						47	9									
04	DLQ G-10	1248	-0-	1248	6067	60	1	1162	3	Y	24					81
						26	9									
05	DLQ G-10	1321	-0-	1321	7388	67	1	1254	3	Y	-0-					81

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084 X	4560	-0-	-524	-0-	244	1	4301	3	Y	14					229
						15	9									
01	DLQ G-10	4065	-0-	4065	4065	202	1	3827	3	Y	33					262
						36	9									
02	DLQ G-10	3537	-0-	3537	7602	180	1	3333	3	Y	22					284
						24	9									
03	DLQ G-10	3674	-0-	3674	11276	183	1	3469	3	Y	20	184	1			120
						22	9									
04	DLQ G-10	3100	-0-	3100	14376	150	1	2942	3	Y	7					127
						8	9									
05	DLQ G-10	3591	-0-	3591	17967	183	1	3375	3	Y	30					157
						33	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3850	3	Y	11					24
						12	9									
01	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	140	1	2667	3	Y	7					31
						8	9									
02	DLQ G-10	3155	-0-	3155	5970	157	1	2980	3	Y	16					47
						18	9									
03	DLQ G-10	3420	-0-	3420	9390	170	1	3242	3	Y	7	38	1			16
						8	9									
04	DLQ G-10	2115	-0-	2115	11505	103	1	2005	3	Y	6					22
						7	9									
05	DLQ G-10	2583	-0-	2583	14088	128	1	2451	3	Y	4					26
						4	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

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

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	233	-0-	233	233	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	572	-0-	572	805	30	1	541	3	Y	1					1
						1	9									
03	14B2 EXT	1636	-0-	1636	2441	82	1	1548	3	Y	5	1	1			5
						6	9									
04	T. A.	1265	-0-	1265	3706	61	1	1202	3	Y	2					7
						2	9									
05	14B2 EXT	1479	-0-	1479	5185	76	1	1401	3	Y	2					9
						2	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	159	1	2949	3	Y	16					96
						18	9									
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	2739	134	1	2580	3	Y	23	84	1			35
						25	9									
02	DLQ G-10	2947	-0-	2947	5686	147	1	2779	3	Y	19					54
						21	9									
03	DLQ G-10	2527	-0-	2527	8213	126	1	2389	3	Y	11					65
						12	9									
04	DLQ G-10	2184	-0-	2184	10397	101	1	2081	3	Y	2					67
						2	9									
05	DLQ G-10	2342	-0-	2342	12739	117	1	2225	3	Y	-0-					67

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	118	1	2062	3	Y	33					108
						36	9									
01	DLQ G-10	3044	-0-	3044	3044	151	1	2874	3	Y	17	94	1			31
						19	9									
02	DLQ G-10	3396	-0-	3396	6440	172	1	3207	3	Y	15					46
						17	9									
03	DLQ G-10	1571	-0-	1571	8011	78	1	1486	3	Y	6					52
						7	9									
04	DLQ G-10	2905	-0-	2905	10916	140	1	2764	3	Y	1					53
						1	9									
05	DLQ G-10	3157	-0-	3157	14073	163	1	2994	3	Y	-0-					53

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 X	558	-0-	-217	-0-	30	1	525	3	Y	3					13
						3	9									
01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	28	1	522	3	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1063	26	1	483	3	Y	4					17
						4	9									
03	DLQ G-10	532	-0-	532	1595	26	1	494	3	Y	11	15	1			13
						12	9									
04	DLQ G-10	434	-0-	434	2029	21	1	410	3	Y	3					16
						3	9									
05	DLQ G-10	497	-0-	497	2526	26	1	471	3	Y	-0-					16

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	135	1	2396	3	Y	15					50
						17	9									
01	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	118	1	2213	3	Y	1					51
						1	9									
02	DLQ G-10	2160	-0-	2160	4492	110	1	2032	3	Y	16					67
						18	9									
03	DLQ G-10	2351	-0-	2351	6843	116	1	2182	3	Y	48	60	1			55
						53	9									
04	DLQ G-10	1917	-0-	1917	8760	92	1	1811	3	Y	13					68
						14	9									
05	DLQ G-10	2178	-0-	2178	10938	112	1	2066	3	Y	-0-					68

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

12	10323 X	9921	-0-	-402	-0-	529	1	9358	3	Y	31					88
						34	9									
01	DLQ G-10	8856	-0-	8856	8856	443	1	8351	3	Y	56					144
						62	9									
02	DLQ G-10	8120	-0-	8120	16976	413	1	7668	3	Y	35					179
						39	9									
03	DLQ G-10	7658	-0-	7658	24634	384	1	7246	3	Y	25	143	1			61
						28	9									
04	DLQ G-10	6983	-0-	6983	31617	337	1	6628	3	Y	16					77
						18	9									
05	DLQ G-10	8140	-0-	8140	39757	419	1	7708	3	Y	12					89
						13	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

12	1922 N	1544	-0-	-378	-0-	1497	2	47	9	N	43					179
01	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1781	2	52	9	N	47	144	1			82
02	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1655	2	45	9	N	41					123
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1806	2	48	9	N	44					167
04	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1544	2	42	9	N	38	135	1			70
05	1829 N	1527	-0-	-302	-0-	1479	2	48	9	N	44					114

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	7976	2	150	9	N	136					329
01	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13371	2	237	9	N	215	229	1			315
02	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12552	2	267	9	N	243	372	1			186
03	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	13837	2	200	9	N	182	186	1			182
04	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11230	2	195	9	N	177	237	1			122
*05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9156	2	164	9	N	149					271

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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	NO RPT	-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

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	NO RPT	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

12	5859	X	4577	-0-	-1282	-0-	565	1	3991	3	Y	19					76
							21	9									
01	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	673	1	5129	3	Y	19	64	1			31
							21	9									
02	5742	X	4798	-0-	-944	-0-	577	1	4198	3	Y	21					52
							23	9									
03	6138	X	3502	-0-	-2636	-0-	570	1	2917	3	Y	14					66
							15	9									
04	5640	X	5289	-0-	-351	-0-	652	1	4631	3	Y	5	57	1			14
							6	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					14

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	562	3	Y	37					128
							41	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	545	3	Y	39	113	1			54
							43	9									
02	841	N	740	-0-	-101	-0-	86	1	625	3	Y	26					80
							29	9									
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	95	1	484	3	Y	13					93
							14	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	10	83	1			20
							11	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					20

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699

12	21568	15093	-0-	-6475	-0-	14864	2	229	9	N	208	181	1			177
01	20824	14721	-0-	-6103	-0-	14480	2	241	9	N	219	181	1			215
02	23346	15704	-0-	-7642	-0-	15386	2	318	9	N	289	345	1			159
03	8618	13588	-0-	4970	4970	13348	2	240	9	N	218	175	1			202
04	20110	11740	-0-	-8370	-0-	11560	2	180	9	N	164	304	1			62
05	18558	11177	-0-	-7381	-0-	11019	2	158	9	N	144					206

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					81
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	N	1					82
						1	9									
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					82
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					82
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					312
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					334
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	-0-					82
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-					82
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					82
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	-0-					82
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	21	1	414	3	N	-0-					21
*05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					21

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	-0-					96
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					96
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					96
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					96
04	540 N	433	-0-	-107	-0-	21	1	412	3	N	-0-					13
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

12	279 N	268	-0-	-11	-0-	32	1	236	2	N	-0-					72
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	2	1	1			73
						2	9									
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-	1	1			72
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	23	1	176	2	N	1	1	1			72
						1	9									
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	18	1	142	2	N	1					73
						1	9									
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	35	1	270	2	N	4	1	1			76
						4	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS

BAKER RESOURCES 044365

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	81	-0-	-1159	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	660	N	29	-0-	-631	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213

GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	290	N	139	-0-	-151	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

12	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	19	-0-	-632	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	155	-0-	-372	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	493	N	29	-0-	-464	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	612	-0-	-548	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	517	-0-	-1157	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	990	N	611	-0-	-379	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					44
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					44
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					44
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					44
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					44
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	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

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	368	2	81	9	N	74	179	1			28
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	366	2	84	9	N	76					104
02	493	N	411	-0-	-82	-0-	306	2	105	9	N	95	179	1			20
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	301	2	88	9	N	80					100
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	290	2	77	9	N	70					170
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	362	2	88	9	N	80					250

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	348	N	92	-0-	-256	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	372	N	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	DELQ	PR	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	28	-0-	-14	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	405	2	7	9	N	6			177
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5			182
02	348 N	187	-0-	-161	-0-	186	2	1	9	N	1			183
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	184	2	2	9	N	2			185
04	720 N	186	-0-	-534	-0-	184	2	2	9	N	2			187
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			187

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	3534 #	317	-0-	-3217	-0-	317	2			N	-0-			220
01	6014	6123	-0-	109	109	6094	2	29	9	N	26			246
02	6123	5004	-0-	-1119	-0-	4958	2	46	9	N	42			288
03	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3189	2	31	9	N	28			316
04	5820	2839	-0-	-2981	-0-	2815	2	24	9	N	22			338
05	6014	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			338

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

12	2511 #	1983	-0-	-528	-0-	1864	2	119	9	Y	108	165	1	80
01	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	1824	2	8	9	Y	7			87
02	DLQ G-10	3711	-0-	3711	5543	3476	2	235	9	Y	214	181	1	120
03	DLQ G-10	1997	-0-	1997	7540	1917	2	80	9	Y	73			193
04	2714	1650	-0-	-1064	6476	1615	2	35	9	Y	32	181	1	44
*05	3658	1673	-0-	-1985	4491	1628	2	45	9	Y	41			85

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-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-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

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

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

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

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	1	1	9	N	1					3
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	1	1	9	N	1					4
02	435 N	366	-0-	-69	-0-	366	1			N	-0-					4
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	765	1	6	9	N	5					9
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	839	1	4	9	N	4					13
*05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			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

12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	632	-0-	-58	-0-	23	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	235	-0-	-664	-0-	1	1	234	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	930	-0-	-27	-0-	32	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	818	-0-	-515	-0-	29	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	32	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	316	-0-	-676	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	14	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	19	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	1	1	278	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	13	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	590	-0-	-164	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	20	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	244	-0-	-376	-0-	1	1	243	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	23	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	783	-0-	-178	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	25	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	297	-0-	-416	-0-	1	1	296	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

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

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2399	N	627	-0-	-1772	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	21	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	227	-0-	-362	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	293	-0-	-141	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	237	-0-	-140	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	160	-0-	-230	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		872	-0-	872	872	30	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		519	-0-	519	1391	18	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2457	38	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		855	-0-	855	3312	31	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		368	-0-	368	3680	1	1	367	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		259	-0-	259	259	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		225	-0-	225	484	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		254	-0-	254	738	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		238	-0-	238	976	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		99	-0-	99	1075	99	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		213	-0-	213	213	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		199	-0-	199	412	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		253	-0-	253	665	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		221	-0-	221	886	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		83	-0-	83	969	83	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	313	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	463	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	168	-0-	168	631	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	54	-0-	54	685	54	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

12	589 N	573	-0-	-16	-0-	17	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	563	-0-	563	563	19	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	498	-0-	498	1061	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	509	-0-	509	1570	18	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	485	-0-	485	2055	17	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	203	-0-	203	2258	203	2			Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

12	806 N	726	-0-	-80	-0-	21	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	27	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	660	-0-	660	1441	23	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	933	-0-	933	2374	33	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	802	-0-	802	3176	29	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	297	-0-	297	3473	1	1	296	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-
02	609 N	483	-0-	-126	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	-0-					-0-
05	527 N	195	-0-	-332	-0-	195	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					-0-
01	837	N	691	-0-	-146	-0-	24	1	667	2	N	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-
05	682	N	249	-0-	-433	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	87	N	24	-0-	-63	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

12	589	N	489	-0-	-100	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
05	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	-0-					-0-
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	1	1	316	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

12	713	N	397	-0-	-316	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
02	493 N	392	-0-	-101	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-					-0-
05	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	17	1	472	2	N	-0-					-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	N	-0-					-0-
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	13	1	365	2	N	-0-					-0-
02	377 N	345	-0-	-32	-0-	12	1	333	2	N	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
05	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	15	1	440	2	N	-0-					-0-
02	435 N	394	-0-	-41	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	13	1	372	2	N	-0-					-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
05	434 N	164	-0-	-270	-0-	164	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-
01	496 N	391	-0-	-105	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-
02	435 N	409	-0-	-26	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
05	434 N	294	-0-	-140	-0-	1	1	293	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
02	406 N	334	-0-	-72	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
05	372 N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-					-0-
05	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
05	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					198
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					198
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-					198
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-					198
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					198
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	126	2	2	9	N	2	2	8			198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
05	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

12	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	N	-0-					-0-
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	N	-0-					-0-
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-
05	682	N	230	-0-	-452	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
02	754	N	740	-0-	-14	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	28	1	765	2	N	-0-					-0-
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	28	1	757	2	N	-0-					-0-
05	806	N	317	-0-	-489	-0-	1	1	316	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	40	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	957	N	936	-0-	-21	-0-	32	1	904	2	N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	32	1	856	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	31	1	831	2	N	-0-					-0-
05	992	N	335	-0-	-657	-0-	1	1	334	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	41	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1007	-0-	-269	-0-	35	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	42	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	909	-0-	-231	-0-	33	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	443	-0-	-642	-0-	1	1	442	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	386	2	N	-0-					-0-
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	13	1	353	2	N	-0-					-0-
05	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

12	775	N	673	-0-	-102	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
01	713	N	410	-0-	-303	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
02	725	N	649	-0-	-76	-0-	22	1	627	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	-0-					-0-
05	682	N	318	-0-	-364	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
01	899	N	646	-0-	-253	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
02	841	N	612	-0-	-229	-0-	21	1	591	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					-0-
05	651	N	248	-0-	-403	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	372	N	112	-0-	-260	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	2	N	-0-					-0-
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	1	1	360	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	17	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	N	-0-					-0-
05	620	N	248	-0-	-372	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

12	403	N	249	-0-	-154	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
02	261	N	217	-0-	-44	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	43	1	1148	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	395	-0-	-876	-0-	1	1	394	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
02	696	N	576	-0-	-120	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	20	1	554	2	N	-0-					-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-
05	620	N	226	-0-	-394	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

12	992	N	615	-0-	-377	-0-	18	1	597	2	N	-0-					-0-
01	775	N	562	-0-	-213	-0-	19	1	543	2	N	-0-					-0-
02	609	N	578	-0-	-31	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	16	1	435	2	N	-0-					-0-
05	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

12	403	N	329	-0-	-74	-0-	9	1	320	2	N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
05	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-
02	841	N	660	-0-	-181	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-
05	713	N	308	-0-	-405	-0-	1	1	307	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-					-0-
01	558	N	150	-0-	-408	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
02	319	N	134	-0-	-185	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	22	1	590	2	N	-0-					-0-
05	744	N	251	-0-	-493	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

12	403	N	402	-0-	-1	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-
05	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	12	1	339	2	N	-0-					-0-
02	377	N	320	-0-	-57	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
05	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	478	-0-	-142	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
01	744	N	431	-0-	-313	-0-	15	1	416	2	N	-0-					-0-
02	522	N	433	-0-	-89	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	555	2	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
05	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	2	N	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
05	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	2	N	-0-					-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	8	1	214	2	N	-0-					-0-
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	629	-0-	-332	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-
01	806	N	609	-0-	-197	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
02	667	N	547	-0-	-120	-0-	19	1	528	2	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	20	1	547	2	N	-0-					-0-
05	589	N	235	-0-	-354	-0-	1	1	234	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	7	1	207	2	N	-0-					-0-
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
02	638	N	504	-0-	-134	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	19	1	529	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-					-0-
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
01	496	N	300	-0-	-196	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-
01	868	N	696	-0-	-172	-0-	24	1	672	2	N	-0-					-0-
02	725	N	635	-0-	-90	-0-	22	1	613	2	N	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	24	1	650	2	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
05	682	N	263	-0-	-419	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

12	651	N	596	-0-	-55	-0-	17	1	579	2	N	-0-					-0-
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	19	1	535	2	N	-0-					-0-
02	580	N	502	-0-	-78	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	19	1	518	2	N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	18	1	488	2	N	-0-					-0-
05	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-					-0-
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	1	1	285	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
01	961	N	770	-0-	-191	-0-	27	1	743	2	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	2	N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	22	1	597	2	N	-0-					-0-
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	19	1	515	2	N	-0-					-0-
05	961	N	216	-0-	-745	-0-	216	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	97	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-
02	464 N	442	-0-	-22	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
05	465 N	243	-0-	-222	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	N	-0-					-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	18	1	521	2	N	-0-					-0-
02	551 N	494	-0-	-57	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	18	1	503	2	N	-0-					-0-
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-
05	527 N	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
02	290 N	237	-0-	-53	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	N	-0-					-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	922	2	N	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-
05	930 N	328	-0-	-602	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	20	1	535	2	N	-0-					-0-
04	660 N	484	-0-	-176	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-
05	682 N	385	-0-	-297	-0-	1	1	384	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	612	2	N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	N	6	6	8			188
							7	9									
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	N	8	8	8			188
							9	9									
02	725	N	666	-0-	-59	-0-	22	1	633	2	N	10	10	8			188
							11	9									
03	775	N	135	-0-	-640	-0-	4	1	130	2	N	1	1	8			188
							1	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	14	14	8			188
							15	9									
05	713	N	505	-0-	-208	-0-	2	1	499	2	N	4	4	8			188
							4	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	268	-0-	-910	-0-	268	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1064	2	14	9	N	13					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	2	14	9	N	13					13
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					13
05	1147	N	480	-0-	-667	-0-	480	2			N	-0-					13

DANIEL, M. K. "109" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	496	N	171	-0-	-325	-0-	171	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	544	-0-	-603	-0-	544	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	208	2	36	9	N	33					33
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					33
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					33

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	771	-0-	-438	-0-	771	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	551	N	486	-0-	-65	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	620	N	211	-0-	-409	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	474	-0-	-797	-0-	474	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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 #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	961	N	538	-0-	-423	-0-	538	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	497	-0-	-526	-0-	497	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	614	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	494	-0-	-1087	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	558	N	210	-0-	-348	-0-	210	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	340	-0-	-683	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	837	N	327	-0-	-510	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	313	-0-	-896	-0-	313	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1274	-0-	-1175	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

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

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	744	N	247	-0-	-497	-0-	247	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	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 #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1125	-0-	-611	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	431	-0-	-685	-0-	431	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	527	N	155	-0-	-372	-0-	155	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	755	-0-	-260	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. 781880

TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	232	N	146	-0-	-86	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

12	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	580	N	390	-0-	-190	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	493	N	309	-0-	-184	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
02	464	N	17	-0-	-447	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	16	1	419	2	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

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

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

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-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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-

SOKOL (SAN MIGUEL) //CONT.// 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/15/2020 - P/A 01/15/20

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735 X	4332	-0-	-1403	-0-	520	1	3795	2	N	15					146
						17	9									
01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	746	1	5818	2	N	53	22	1			177
						58	9									
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	677	1	5028	2	N	26	21	1			182
						29	9									
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	664	1	4998	2	N	38	18	1			202
						42	9									
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	717	1	5655	2	N	39	180	1			61
						43	9									
05	6262 X	5949	-0-	-313	-0-	671	1	5239	2	N	35	19	1			77
						39	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	336	1	3042	3	Y	-0-			-0-
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	297	1	2484	3	Y	-0-			-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	249	1	2194	3	Y	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
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-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	412	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	367	1	1427	2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1511	-0-	-229	-0-	183	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	312	1	1717	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1153	-0-	-587	-0-	108	1	1045	2	N	-0-			-0-
*05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	659	1	1005	2	N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

12	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	86	1	1073	2	Y	-0-			-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1025	2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	1118	-0-	-42	-0-	119	1	999	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	106	1	937	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	173	1	925	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	765	-0-	-444	-0-	765	2			Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

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

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

12	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	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

12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	802	2	24	9	N	22	8	1			14
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

12	589 N	572	-0-	-17	-0-	25	1	547	2	N	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558 N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

12	1302 N	989	-0-	-313	-0-	44	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	-0-					-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	4734	-0-	-164	-0-	350	1	4384	2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	4469	-0-	-57	-0-	444	1	4025	2	Y	-0-			-0-
02	4669 X	4545	-0-	-124	-0-	486	1	4059	2	Y	-0-			-0-
03	4991 X	3168	-0-	-1823	-0-	322	1	2846	2	Y	-0-			-0-
04	4830 X	1482	-0-	-3348	-0-	234	1	1248	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	1086	-0-	-3781	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

12	2480 X	2374	-0-	-106	-0-	548	1	1826	2	N	-0-			-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	492	1	1917	2	N	-0-			-0-
02	2320 N	1752	-0-	-568	-0-	213	1	1539	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	354	1	1949	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	1312	-0-	-1028	-0-	123	1	1189	2	N	-0-			-0-
*05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	870	1	1328	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

12	1395 N	873	-0-	-522	-0-	259	1	614	2	N	-0-			-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	605	1	617	2	N	-0-			-0-
02	1972 N	1625	-0-	-347	-0-	633	1	992	2	N	-0-			-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	811	1	1263	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	49	1	1065	2	N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	78	1	1126	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	1098	-0-	-4	-0-	33	1	1065	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	192	-0-	-924	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	502	-0-	-668	-0-	502	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	942	-0-	-236	-0-	942	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	2	Y	-0-			-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	Y	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-			-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-			-0-
04	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	599	-0-	-269	-0-	599	2			Y	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-			-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-			-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	692	2			Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

12	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4263 X	3976	-0-	-287	-0-	3973	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3748	-0-	-654	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	1487	-0-	-1551	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	1951	-0-	-989	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	126	-0-	-1145	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	964	-0-	-266	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	527	-0-	-744	-0-	527	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	900 N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

12	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

12	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	273	-0-	-781	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	765	-0-	-692	-0-	765	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

12	4371	X	1987	-0-	-2384	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2066	-0-	-2677	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	2415	-0-	-2022	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1730	-0-	-3013	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1655	-0-	-1975	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	25					39
						28	9									
01	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	134	1	1401	2	Y	2	36	1			5
						2	9									
02	DLQ G-10	1927	-0-	1927	3464	194	1	1731	2	Y	2					7
						2	9									
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	4761	121	1	1176	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10	1036	-0-	1036	5797	28	1	1007	2	Y	1					8
						1	9									
05	DLQ G-10	2235	-0-	2235	8032	276	1	1959	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	341	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	414	-0-	414	755	39	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	1119	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	421	-0-	421	1540	52	1	369	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	25	1	268	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	253	-0-	253	546	26	1	227	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	306	-0-	306	852	29	1	277	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	294	-0-	294	1146	8	1	286	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	324	-0-	324	1470	40	1	284	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	94	1	1388	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	1288	-0-	1288	2915	130	1	1158	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1358	-0-	1358	4273	127	1	1231	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	1347	-0-	1347	5620	37	1	1310	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	1370	-0-	1370	6990	169	1	1201	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-			18
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	36	1	376	2	Y	-0-			18
02	DLQ G-10	336	-0-	336	748	34	1	302	2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10	280	-0-	280	1028	26	1	254	2	Y	-0-			18
04	DLQ G-10	262	-0-	262	1290	7	1	255	2	Y	-0-			18
05	DLQ G-10	340	-0-	340	1630	42	1	298	2	Y	-0-			18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	42	1	440	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	508	-0-	508	990	51	1	457	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	542	-0-	542	1532	51	1	491	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	496	-0-	496	2028	14	1	482	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	537	-0-	537	2565	66	1	471	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	35	-0-	35	106	4	1	31	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	100	-0-	100	206	9	1	91	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10	84	-0-	84	290	2	1	82	2	Y	-0-			8
05	DLQ G-10	235	-0-	235	525	29	1	206	2	Y	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	101	1	1059	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1017	-0-	-56	-0-	103	1	914	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	106	1	1031	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	26	1	938	2	N	-0-			-0-
*05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	142	1	1006	2	N	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	50	1	521	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	449	-0-	449	1020	45	1	404	2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	430	-0-	430	1450	40	1	390	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	157	-0-	157	1607	4	1	153	2	Y	-0-			6
05	DLQ G-10	247	-0-	247	1854	30	1	217	2	Y	-0-			6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	37	1	394	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	730	30	1	269	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	390	-0-	390	1120	36	1	354	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	385	-0-	385	1505	11	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	440	-0-	440	1945	54	1	386	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 #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					12
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	8	1	87	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	16	21	1			7
03	DLQ G-10	29	-0-	29	124	2	1	23	2	Y	4					11
						4	9									
04	DLQ G-10	85	-0-	85	209	2	1	83	2	Y	-0-					11
*05	DLQ G-10	106	-0-	106	315	8	1	59	2	Y	35	21	1			25
						39	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	584	-0-	584	584	51	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1163	58	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	649	-0-	649	1812	61	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	540	-0-	540	2352	15	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	513	-0-	513	2865	63	1	450	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1399	-0-	1399	1399	122	1	1277	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	2652	126	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1326	-0-	1326	3978	124	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1240	-0-	1240	5218	34	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1370	-0-	1370	6588	169	1	1201	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	64	73	1			7
						70	9									
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	35	1	368	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10	508	-0-	508	911	51	1	457	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	389	-0-	389	1300	36	1	353	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10	242	-0-	242	1542	7	1	235	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10	487	-0-	487	2029	60	1	427	2	Y	-0-					7

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					24
02	DLQ G-10	559	-0-	559	930	50	1	448	2	Y	55	60	1			19
						61	9									
03	DLQ G-10	667	-0-	667	1597	61	1	592	2	Y	13					32
						14	9									
04	DLQ G-10	438	-0-	438	2035	12	1	426	2	Y	-0-					32
*05	DLQ G-10	629	-0-	629	2664	64	1	457	2	Y	98	60	1			70
						108	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	974	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	69	1	724	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10	880	-0-	880	1673	70	1	624	2	Y	169	167	1			22
						186	9									
03	DLQ G-10	641	-0-	641	2314	60	1	581	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10	462	-0-	462	2776	13	1	445	2	Y	4					26
						4	9									
05	DLQ G-10	819	-0-	819	3595	80	1	570	2	Y	154	169	1			11
						169	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	2	Y	8					22
						9	9									
01	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	106	1	1113	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10	959	-0-	959	2178	97	1	862	2	Y	-0-					22
03	DLQ G-10	931	-0-	931	3109	74	1	716	2	Y	128	103	1			47
						141	9									
04	DLQ G-10	755	-0-	755	3864	21	1	734	2	Y	-0-					47
05	DLQ G-10	999	-0-	999	4863	107	1	762	2	Y	118	105	1			60
						130	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	40	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	22	-0-	22	69	2	1	20	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	7	-0-	7	76	1	1	6	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	13	-0-	13	89	13	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	40	-0-	40	129	5	1	35	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	592	-0-	592	1259	60	1	532	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10	572	-0-	572	1831	53	1	519	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10	422	-0-	422	2253	12	1	410	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10	390	-0-	390	2643	48	1	342	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	2024	-0-	2024	2024	176	1	1848	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	1601	-0-	1601	3625	162	1	1439	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	5493	174	1	1694	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6773	35	1	1245	2	Y	-0-					23
05	DLQ G-10	1342	-0-	1342	8115	166	1	1176	2	Y	-0-					23

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	941	-0-	941	941	82	1	859	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10	658	-0-	658	1599	66	1	592	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10	433	-0-	433	2032	40	1	393	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10	380	-0-	380	2412	10	1	370	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10	314	-0-	314	2726	39	1	275	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	32	1	338	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	324	-0-	324	694	33	1	291	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	233	-0-	233	927	22	1	211	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	273	-0-	273	1200	7	1	266	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	319	-0-	319	1519	39	1	280	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	20	1	214	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	287	-0-	287	521	29	1	258	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	282	-0-	282	803	26	1	256	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	249	-0-	249	1052	7	1	242	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	303	-0-	303	1355	37	1	266	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	121	1	1784	2	Y	3					10
						3	9									
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	161	1	1687	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3527	170	1	1509	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	1971	-0-	1971	5498	178	1	1729	2	Y	58	47	1			21
						64	9									
04	DLQ G-10	1683	-0-	1683	7181	46	1	1637	2	Y	-0-					21
05	DLQ G-10	2285	-0-	2285	9466	275	1	1952	2	Y	53	47	1			27
						58	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-					132
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1041	2	N	23	70	1			85
						25	9									
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	86	1	763	2	N	179	187	1			77
						197	9									
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	80	1	781	2	N	184	186	1			75
						202	9									
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	25	1	894	2	N	80					155
						88	9									
*05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	890	2	N	204	187	1			172
						224	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	58	1	606	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	665	-0-	665	1329	65	1	578	2	Y	20	19	1			3
						22	9									
03	DLQ G-10	716	-0-	716	2045	67	1	649	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	655	-0-	655	2700	18	1	636	2	Y	1					4
						1	9									
05	DLQ G-10	754	-0-	754	3454	91	1	644	2	Y	17	19	1			2
						19	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	201	-0-	201	225	20	1	181	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	149	-0-	149	374	14	1	135	2	Y	-0-					19
04	DLQ G-10	117	-0-	117	491	3	1	114	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10	80	-0-	80	571	10	1	70	2	Y	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	102	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1996	83	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	910	-0-	910	2906	85	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	993	-0-	993	3899	27	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	819	-0-	819	4718	101	1	718	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	841	-0-	841	1446	85	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1938	-0-	1938	3384	181	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1196	-0-	1196	4580	33	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5944	168	1	1196	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	97	1	1428	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	124	1	1300	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2608	120	1	1064	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10	1357	-0-	1357	3965	127	1	1230	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	1206	-0-	1206	5171	33	1	1173	2	Y	-0-					23
05	DLQ G-10	1690	-0-	1690	6861	209	1	1481	2	Y	-0-					23

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	6					8
						7	9									
01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	58	1	610	2	Y	-0-	7	1			1
02	DLQ G-10	449	-0-	449	1117	45	1	404	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	226	-0-	226	1343	21	1	205	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	333	-0-	333	1676	9	1	323	2	Y	1					2
						1	9									
05	DLQ G-10	523	-0-	523	2199	65	1	458	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	1137	-0-	1137	1137	99	1	1038	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	2914	179	1	1598	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	1879	-0-	1879	4793	175	1	1704	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	1679	-0-	1679	6472	46	1	1633	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	1717	-0-	1717	8189	212	1	1505	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	9	11	1			1
						10	9									
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	Y	20	15	1			7
						22	9									
01	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	93	1	972	2	Y	10	15	1			2
						11	9									
02	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2180	111	1	993	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	1316	-0-	1316	3496	123	1	1193	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	4523	28	1	999	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	1188	-0-	1188	5711	147	1	1041	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	51	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	657	-0-	657	1246	66	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	713	-0-	713	1959	67	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	613	-0-	613	2572	17	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	706	-0-	706	3278	87	1	619	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	292	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	363	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	437	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	478	5	1	36	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10	131	-0-	131	170	13	1	118	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10	82	-0-	82	252	8	1	74	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10	171	-0-	171	423	5	1	166	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10	129	-0-	129	552	16	1	113	2	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10	905	-0-	905	1944	91	1	814	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10	803	-0-	803	2747	75	1	728	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10	730	-0-	730	3477	20	1	710	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10	873	-0-	873	4350	108	1	765	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	91	1	958	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	953	-0-	953	2002	96	1	857	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	954	-0-	954	2956	89	1	865	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	879	-0-	879	3835	24	1	855	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	987	-0-	987	4822	122	1	865	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	689	-0-	689	1393	70	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	765	-0-	765	2158	71	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	674	-0-	674	2832	18	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	816	-0-	816	3648	101	1	715	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	7	9	1			1
						8	9									
01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	79	1	825	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	839	-0-	839	1743	85	1	754	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	945	-0-	945	2688	88	1	857	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	883	-0-	883	3571	24	1	859	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	855	-0-	855	4426	106	1	749	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	51	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	1036	46	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	328	-0-	328	1364	31	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1723	10	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	420	-0-	420	2143	52	1	368	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	445	25	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	282	-0-	282	727	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	209	-0-	209	936	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	272	-0-	272	1208	34	1	238	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 #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	765	-0-	765	765	67	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	693	-0-	693	1458	70	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	733	-0-	733	2191	68	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	631	-0-	631	2822	17	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	734	-0-	734	3556	91	1	643	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	43	50	1			5
						47	9									
01	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042	91	1	951	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	962	-0-	962	2004	97	1	865	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	1074	-0-	1074	3078	100	1	974	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	944	-0-	944	4022	26	1	918	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	933	-0-	933	4955	115	1	818	2	Y	-0-					5

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	70	1	730	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1378	58	1	520	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	689	-0-	689	2067	64	1	625	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	773	-0-	773	2840	21	1	752	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	780	-0-	780	3620	96	1	684	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	818	-0-	818	818	71	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	420	-0-	420	1238	42	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	653	-0-	653	1891	61	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	673	-0-	673	2564	18	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	2605	5	1	36	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	39	-0-	39	83	4	1	35	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	14	-0-	14	97	1	1	13	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	13	-0-	13	110	13	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	21	-0-	21	131	3	1	18	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	3					8
						3	9									
01	DLQ G-10	972	-0-	972	972	85	1	887	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	960	-0-	960	1932	97	1	863	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	3008	96	1	929	2	Y	46	37	1			17
						51	9									
04	DLQ G-10	839	-0-	839	3847	23	1	816	2	Y	-0-					17
05	DLQ G-10	985	-0-	985	4832	116	1	822	2	Y	43	38	1			22
						47	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	17	1	184	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	74	-0-	74	275	7	1	67	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	3	-0-	3	278	3	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	149	-0-	149	427	4	1	145	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	284	-0-	284	711	35	1	249	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	544	-0-	544	544	47	1	497	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	602	-0-	602	1146	61	1	541	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	678	-0-	678	1824	63	1	615	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	595	-0-	595	2419	16	1	579	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	631	-0-	631	3050	78	1	553	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-					-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	181	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	196	1	1900	2	N	-0-					-0-
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	36	1	1298	2	N	-0-					-0-
*05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	186	1	1318	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	10	1	100	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	77	-0-	77	187	8	1	69	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	59	-0-	59	246	6	1	53	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	132	-0-	132	378	4	1	128	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10	73	-0-	73	451	9	1	64	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	Y	227	168	1			75
						250	9									
01	DLQ G-10	2477	-0-	2477	2477	206	1	2158	2	Y	103	170	1			8
						113	9									
02	DLQ G-10	1927	-0-	1927	4404	195	1	1732	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1847	-0-	1847	6251	172	1	1675	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	1706	-0-	1706	7957	47	1	1659	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	1998	-0-	1998	9955	247	1	1751	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	78	1	820	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	778	-0-	778	1676	79	1	699	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	840	-0-	840	2516	78	1	762	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	696	-0-	696	3212	19	1	677	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	764	-0-	764	3976	94	1	670	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	208	-0-	208	360	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	186	-0-	186	546	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	264	-0-	264	810	7	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	84	-0-	84	894	10	1	74	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	960	-0-	960	960	83	1	877	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	896	-0-	896	1856	90	1	806	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	929	-0-	929	2785	87	1	842	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	851	-0-	851	3636	23	1	828	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10	979	-0-	979	4615	121	1	858	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	947	-0-	947	947	82	1	865	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	959	-0-	959	1906	97	1	862	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2937	96	1	935	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3982	29	1	1016	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	1104	-0-	1104	5086	136	1	968	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	443	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	465	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	508	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	566	7	1	51	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	133	1	1401	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	950	-0-	950	2484	96	1	854	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10	1232	-0-	1232	3716	115	1	1117	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	1038	-0-	1038	4754	28	1	1010	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	1217	-0-	1217	5971	150	1	1067	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	945	-0-	945	945	82	1	863	2	Y	-0-					24
02	DLQ G-10	279	-0-	279	1224	28	1	251	2	Y	-0-					24
03	DLQ G-10	55	-0-	55	1279	5	1	50	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	70	-0-	70	1349	2	1	68	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10	223	-0-	223	1572	28	1	195	2	Y	-0-					24

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	2045	-0-	-1675	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10	2149	-0-	2149	2149	187	1	1962	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10	1798	-0-	1798	3947	182	1	1616	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10	2050	-0-	2050	5997	191	1	1859	2	Y	-0-					62
04	DLQ G-10	1694	-0-	1694	7691	46	1	1648	2	Y	-0-					62
05	DLQ G-10	1641	-0-	1641	9332	202	1	1439	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	982	-0-	982	982	85	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	912	-0-	912	1894	92	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	748	-0-	748	2642	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	307	-0-	307	2949	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	545	-0-	545	3494	67	1	478	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	129	1	1902	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	169	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1805	-0-	1805	3748	182	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2052	-0-	2052	5800	191	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1845	-0-	1845	7645	50	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1944	-0-	1944	9589	240	1	1704	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-					55
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	N	-0-					55
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-					55
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-					55
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					55
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	-0-					55

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	170	157	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	325	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	162	-0-	162	487	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	646	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	160	-0-	160	806	20	1	140	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	15	1	155	2	Y	-0-					28
02	DLQ G-10	139	-0-	139	309	14	1	125	2	Y	-0-					28
03	DLQ G-10	118	-0-	118	427	11	1	107	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10	149	-0-	149	576	4	1	145	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10	213	-0-	213	789	26	1	187	2	Y	-0-					28

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	52	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	79	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	112	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	24	-0-	24	136	3	1	21	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	63	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1190	47	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	379	-0-	379	1569	35	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	256	-0-	256	1825	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	446	-0-	446	2271	55	1	391	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	978	-0-	978	978	85	1	893	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	756	-0-	756	1734	76	1	680	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	693	-0-	693	2427	65	1	628	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	420	-0-	420	2847	11	1	409	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	478	-0-	478	3325	59	1	419	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	10	1	104	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	115	-0-	115	229	12	1	103	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	133	-0-	133	362	12	1	121	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	129	-0-	129	491	4	1	125	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	187	-0-	187	678	23	1	164	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	65	1	682	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10	841	-0-	841	1588	85	1	756	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10	790	-0-	790	2378	74	1	716	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10	795	-0-	795	3173	22	1	773	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10	968	-0-	968	4141	119	1	849	2	Y	-0-					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	642	-0-	642	642	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1224	59	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	431	-0-	431	1655	40	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	1893	7	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	114	-0-	114	2007	14	1	100	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	97	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1588	-0-	1588	2698	160	1	1428	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1490	-0-	1490	4188	139	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1189	-0-	1189	5377	33	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	868	-0-	868	6245	107	1	761	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	114	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	121	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	673	-0-	673	673	59	1	614	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1582	92	1	817	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2606	83	1	807	2	Y	122	106	1			18
						134	9									
04	DLQ G-10	707	-0-	707	3313	19	1	688	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10	951	-0-	951	4264	117	1	834	2	Y	-0-					18

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	74	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	92	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	114	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	139	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	46	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	410	-0-	410	942	41	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	432	-0-	432	1374	40	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1792	11	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	483	-0-	483	2275	60	1	423	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	41	48	1			4
						45	9									
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	46	1	483	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	648	-0-	648	1177	65	1	583	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	478	-0-	478	1655	45	1	433	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	423	-0-	423	2078	12	1	411	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	474	-0-	474	2552	58	1	416	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	63	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	553	-0-	553	1282	56	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	653	-0-	653	1935	61	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	611	-0-	611	2546	17	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	742	-0-	742	3288	92	1	650	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	105	1	1101	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2319	112	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170	3489	109	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	894	-0-	894	4383	24	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	871	-0-	871	5254	107	1	764	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	812	-0-	812	812	71	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	699	-0-	699	1511	71	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	848	-0-	848	2359	79	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	546	-0-	546	2905	15	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	372	-0-	372	3277	46	1	326	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	876	-0-	876	876	76	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	710	-0-	710	1586	72	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	549	-0-	549	2135	51	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	464	-0-	464	2599	13	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	258	-0-	258	2857	32	1	226	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	32	-0-	32	83	3	1	29	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	50	-0-	50	133	2	1	17	2	Y	28	32	1			6
						31	9									
04	DLQ G-10	33	-0-	33	166	1	1	32	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	53	-0-	53	219	7	1	46	2	Y	-0-					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					24
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	3267	166	1	1474	2	Y	-0-					24
03	DLQ G-10	1133	-0-	1133	4400	106	1	1027	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	1092	-0-	1092	5492	30	1	1062	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10	1130	-0-	1130	6622	139	1	991	2	Y	-0-					24

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	26	1	271	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	214	-0-	214	511	22	1	192	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10	419	-0-	419	930	39	1	380	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10	996	-0-	996	1926	27	1	969	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	726	-0-	726	2652	90	1	636	2	Y	-0-					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	74	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	23	-0-	23	97	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	120	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	21	-0-	21	141	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	95	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2136	105	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3154	95	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1038	-0-	1038	4192	28	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1146	-0-	1146	5338	141	1	1005	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	120	1	1258	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	970	-0-	970	2348	98	1	872	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1440	-0-	1440	3788	134	1	1306	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	4986	33	1	1165	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	1294	-0-	1294	6280	160	1	1134	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	506	-0-	506	506	44	1	462	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	371	-0-	371	877	37	1	334	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	427	-0-	427	1304	37	1	360	2	Y	27	30	1			6
						30	9									
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1743	12	1	427	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	520	-0-	520	2263	64	1	456	2	Y	-0-					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	43	1	453	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1072	58	1	518	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1584	48	1	464	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	417	-0-	417	2001	11	1	406	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	492	-0-	492	2493	61	1	431	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	207	1	1668	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10	1760	-0-	1760	1760	28	1	1732	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3376	152	1	1464	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10	1733	-0-	1733	5109	5	1	1728	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10	1792	-0-	1792	6901	103	1	1689	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10	1739	-0-	1739	8640	62	1	1677	2	Y	-0-					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1	1	2238	2	Y	-0-					33
01	DLQ G-10	2322	-0-	2322	2322	130	1	2157	2	Y	32	56	1			9
						35	9									
02	DLQ G-10	2101	-0-	2101	4423	47	1	2054	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	2514	-0-	2514	6937	44	1	2305	2	Y	150	55	1			104
						165	9									
04	DLQ G-10	2365	-0-	2365	9302	71	1	2294	2	Y	-0-					104
05	DLQ G-10	2459	-0-	2459	11761	133	1	2289	2	Y	34	100	1			38
						37	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	573	-0-	573	944	58	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	706	-0-	706	1650	66	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	647	-0-	647	2297	18	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	655	-0-	655	2952	81	1	574	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	464	-0-	464	464	40	1	424	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	432	-0-	432	896	44	1	388	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	463	-0-	463	1359	43	1	420	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	424	-0-	424	1783	12	1	412	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	419	-0-	419	2202	52	1	367	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3559	-0-	459	459	225	1	3334	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3443	-0-	3443	3902	299	1	3144	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	6814	294	1	2618	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2376	-0-	2376	9190	222	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1089	-0-	1089	10279	30	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	10337	7	1	51	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10	489	-0-	489	489	8	1	481	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10	428	-0-	428	917	40	1	388	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10	475	-0-	475	1392	1	1	474	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10	528	-0-	528	1920	30	1	498	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10	614	-0-	614	2534	22	1	592	2	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	510	-0-	510	510	44	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	560	-0-	560	1070	57	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	473	-0-	473	1543	44	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	462	-0-	462	2005	13	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	554	-0-	554	2559	68	1	486	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	114	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1321	-0-	1321	2628	133	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1320	-0-	1320	3948	123	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1234	-0-	1234	5182	34	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1166	-0-	1166	6348	144	1	1022	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	19	1	319	2	Y	25	46	1			7
						28	9									
02	DLQ G-10	249	-0-	249	615	6	1	243	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	373	-0-	373	988	4	1	231	2	Y	125	45	1			87
						138	9									
04	DLQ G-10	144	-0-	144	1132	4	1	140	2	Y	-0-					87
05	DLQ G-10	270	-0-	270	1402	13	1	228	2	Y	26	83	1			30
						29	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	9	1	157	2	Y	-0-					43
02	DLQ G-10	62	-0-	62	228	1	1	61	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10	46	-0-	46	274	1	1	45	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10	68	-0-	68	342	2	1	66	2	Y	-0-					43
05	DLQ G-10	88	-0-	88	430	5	1	83	2	Y	-0-					43

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	3					8
						3	9									
01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	13	1	807	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	944	-0-	944	1764	87	1	838	2	Y	17	13	1			12
						19	9									
03	DLQ G-10	908	-0-	908	2672	3	1	898	2	Y	6	13	1			5
						7	9									
04	DLQ G-10	883	-0-	883	3555	51	1	832	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	849	-0-	849	4404	30	1	819	2	Y	-0-					5

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	926	-0-	926	926	81	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	414	-0-	414	1340	42	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	383	-0-	383	1723	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	1878	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	357	-0-	357	2235	44	1	313	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	570	-0-	570	570	50	1	520	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	412	-0-	412	982	42	1	370	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	431	-0-	431	1413	40	1	391	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1852	12	1	427	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	569	-0-	569	2421	70	1	499	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	79	1	636	2	Y	-0-					40
01	DLQ G-10	719	-0-	719	719	12	1	707	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10	674	-0-	674	1393	64	1	610	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10	749	-0-	749	2142	2	1	747	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10	825	-0-	825	2967	47	1	778	2	Y	-0-					40
05	DLQ G-10	812	-0-	812	3779	29	1	783	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	27	1	285	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	355	-0-	355	667	36	1	319	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10	335	-0-	335	1002	31	1	304	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	360	-0-	360	1362	10	1	350	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	478	-0-	478	1840	59	1	419	2	Y	-0-					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	681	2	Y	3					8
						3	9									
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	14	1	845	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	796	-0-	796	1655	73	1	704	2	Y	17	13	1			12
						19	9									
03	DLQ G-10	888	-0-	888	2543	3	1	878	2	Y	6	13	1			5
						7	9									
04	DLQ G-10	924	-0-	924	3467	53	1	871	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	872	-0-	872	4339	31	1	841	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	575	2	Y	4					9
						4	9									
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	10	1	640	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	855	-0-	855	1505	78	1	754	2	Y	21	15	1			15
						23	9									
03	DLQ G-10	620	-0-	620	2125	2	1	612	2	Y	5	15	1			5
						6	9									
04	DLQ G-10	669	-0-	669	2794	38	1	631	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	667	-0-	667	3461	24	1	643	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	983	-0-	983	2022	99	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3184	108	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	860	-0-	860	4044	24	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288	5332	159	1	1129	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	105	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2296	110	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1116	-0-	1116	3412	104	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1035	-0-	1035	4447	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5538	135	1	956	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	559	-0-	559	559	49	1	510	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	551	-0-	551	1110	56	1	495	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	611	-0-	611	1721	57	1	554	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	556	-0-	556	2277	15	1	541	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	639	-0-	639	2916	79	1	560	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2043	178	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4318	230	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1443	-0-	1443	5761	135	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1785	-0-	1785	7546	49	1	1736	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1567	-0-	1567	9113	193	1	1374	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	147	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	201	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	71	-0-	71	272	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	76	-0-	76	348	9	1	67	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	95	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1815	73	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	981	-0-	981	2796	92	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	970	-0-	970	3766	27	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1255	-0-	1255	5021	155	1	1100	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	25	1	420	2	Y	32	56	1			9
						35	9									
02	DLQ G-10	401	-0-	401	881	9	1	392	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	559	-0-	559	1440	7	1	387	2	Y	150	55	1			104
						165	9									
04	DLQ G-10	395	-0-	395	1835	12	1	383	2	Y	-0-					104
05	DLQ G-10	508	-0-	508	2343	26	1	445	2	Y	34	100	1			38
						37	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

12	1829 X	1819	-0-	-10	-0-	115	1	1704	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1776	-0-	1776	1776	154	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3286	152	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1505	-0-	1505	4791	140	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1416	-0-	1416	6207	39	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1534	-0-	1534	7741	189	1	1345	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	143	-0-	143	300	14	1	129	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					19
04	DLQ G-10	86	-0-	86	386	2	1	84	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10	373	-0-	373	759	46	1	327	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	92					147
						101	9									
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	54	1	563	2	Y	6	137	1			16
						7	9									
02	DLQ G-10	918	-0-	918	1542	92	1	817	2	Y	8					24
						9	9									
03	DLQ G-10	822	-0-	822	2364	77	1	745	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	751	-0-	751	3115	20	1	727	2	Y	4					28
						4	9									
05	DLQ G-10	788	-0-	788	3903	97	1	691	2	Y	-0-					28

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	4	1	264	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	220	-0-	220	488	20	1	194	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	DLQ	G-10	187	-0-	187	675	1	1	185	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	DLQ	G-10	205	-0-	205	880	12	1	193	2	Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	240	-0-	240	1120	9	1	231	2	Y	-0-					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	16	5	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	22	5	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	27	5	2			Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	32	5	2			Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	-0-					16
01	DLQ	G-10	671	-0-	671	671	58	1	613	2	Y	-0-					16
02	DLQ	G-10	543	-0-	543	1214	55	1	488	2	Y	-0-					16
03	DLQ	G-10	370	-0-	370	1584	35	1	335	2	Y	-0-					16
04	DLQ	G-10	978	-0-	978	2562	27	1	951	2	Y	-0-					16
05	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	3687	139	1	986	2	Y	-0-					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	153	1	2269	2	Y	-0-					-0-
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	198	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	202	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	50	1	1796	2	Y	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	290	1	2058	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	165	-0-	-300	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2					2
							2	9									
02	232	N	66	-0-	-166	-0-	5	1	60	3	Y	1					3
							1	9									
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	40	3	Y	1					4
							1	9									
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					4
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					4

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	566	-0-	-209	-0-	47	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	137	-0-	-385	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

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

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

12	992	N	987	-0-	-5	-0-	82	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	915	-0-	-13	-0-	68	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	77	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	318	-0-	-642	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	768	-0-	-224	-0-	60	1	708	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

12	961	N	815	-0-	-146	-0-	52	1	721	3	Y	38					65
							42	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	29	84	1			10
							32	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	-0-					10
03	806	N	536	-0-	-270	-0-	32	1	504	3	Y	-0-					10
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	37	41	1			6
							41	9									
05	1054	N	106	-0-	-948	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					6

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	Y	-0-					7
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					7
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					7
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					7
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					7
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					7

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		534	-0-	534	534	49	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		612	-0-	612	1146	46	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		342	-0-	342	1488	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		456	-0-	456	1944	34	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		300	-0-	300	2244	24	1	276	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	Y	-0-			-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	3	Y	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	21	1	253	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	285	-0-	-490	-0-	22	1	263	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	Y	5			16
							6	9							
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1182	3	Y	9			25
							10	9							
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	Y	-0-			25
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	752	3	Y	-0-			25
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	Y	-0-			25
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	103	1	624	3	Y	-0-			25

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	9	3	9	9	Y	8			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5			17
							6	9							
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			17
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-			17
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	6	1	34	3	Y	1			18
							1	9							
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			18
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	3	Y	-0-			18

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	3	10	9	Y	9			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	66	1	2783	3	Y	-0-			-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	12	1	1900	3	Y	-0-			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1434	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	111	1	1315	3	Y	-0-			-0-
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	100	1	1091	3	Y	-0-			-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	156	1	947	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	N	30	45	1			13
							33	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	N	46	29	1			30
							51	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	42					72
							46	9									
03	651	N	320	-0-	-331	-0-	11	1	278	3	N	28					100
							31	9									
04	540	N	11	-0-	-529	-0-	11	3			N	-0-	77	1			23
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	30	1	496	3	N	-0-					23

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

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-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	132	1	2452	3	Y	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	157	1	1985	3	Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	2161	3	Y	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	85	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	7	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	3	2	9	Y	2					2

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

12	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

12	558	N	364	-0-	-194	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	47	-0-	-170	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	132	1	1458	3	Y	-0-					19
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	3	Y	-0-					19
02	1566	N	1539	-0-	-27	-0-	115	1	1424	3	Y	-0-					19
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	120	1	1355	3	Y	-0-					19
04	1320	N	717	-0-	-603	-0-	54	1	663	3	Y	-0-					19
05	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	78	1	924	3	Y	-0-					19

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	159	-0-	-461	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	188	-0-	-412	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	91	-0-	-343	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	119	-0-	-253	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	N	-0-					-0-
02	783	N	520	-0-	-263	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	3	N	-0-					-0-
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	36	-0-	-553	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					13
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	50					63
							55	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	22					85
							24	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	16					101
							18	9									
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					101
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					101

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	37	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	372	-0-	-672	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	23	-0-	-845	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	Y	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	991	3	Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	161	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	168	1	959	3	Y	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	139	1	828	3	Y	5					5
							6	9									
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	256	1	758	3	Y	-0-					5

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	3	Y	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	136	1	1511	3	Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	154	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1460	-0-	-48	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	121	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	89	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	72	1	843	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

12	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	30	3	Y	5					14
							6	9									
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					14
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	55					69
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					69

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

12	279	N	141	-0-	-138	-0-	9	1	128	3	Y	4					10
							4	9									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
02	261	N	101	-0-	-160	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					4
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					4
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					4

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	156	-0-	-123	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					11
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	-0-					11
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					11
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					11
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	Y	6					17
							7	9									
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					17

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

12	496	N	437	-0-	-59	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					8
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					8
02	435	N	399	-0-	-36	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					8
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	65	1	203	3	Y	-0-					8
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	Y	5					13
							6	9									
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					9

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	16	52	1			9
							18	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	601	3	Y	5					14
							6	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					14
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					14
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	12	1	286	3	Y	46	60	1			-0-
							51	9									
05	403	N	23	-0-	-380	-0-	1	1	22	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 #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	101	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	145	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	22	-0-	22	167	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	44	-0-	44	211	44	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					11
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					11
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					11
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					11
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	2					13
						2	9									
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					13

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

12	1240 N	672	-0-	-568	-0-	25	1	646	3	Y	1					2
						1	9									
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	870 N	454	-0-	-416	-0-	19	1	434	3	Y	1					3
						1	9									
03	682 N	327	-0-	-355	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					3
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	27	1	441	3	Y	-0-					2

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

12	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-					-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	74	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	445	-0-	-275	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	508	-0-	-236	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	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 #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	3	9	9	Y	8					54
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6					60
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	448	3	3	9	Y	3					63
03	558	N	314	-0-	-244	-0-	306	3	8	9	Y	7					70
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	466	3	2	9	Y	2					72
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			Y	-0-					72

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	43	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	168	-0-	-963	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	77	-0-	-915	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	350	-0-	-670	-0-	21	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

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

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					6
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	-0-					6
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	-0-					6
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	-0-					6
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	2					8
							2	9									
05	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	3			Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					8
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					8
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					8
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	3					11
							3	9									
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					11

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					2
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	-0-					2
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					2
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	77	1	269	3	Y	-0-					2
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	1					3
							1	9									
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					1

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					28
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					28
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					28
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					28

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	252	-0-	-709	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					47
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	18					65
							20	9									
02	348	N	46	-0-	-302	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					65
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					65
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					65
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					65

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	57	1	1290	3	Y	-0-					2
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-					2
02	1305	N	1275	-0-	-30	-0-	58	1	1217	3	Y	-0-					2
03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	104	1	1133	3	Y	-0-					2
04	1200	N	683	-0-	-517	-0-	40	1	641	3	Y	2					4
							2	9									
05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	851	3			Y	-0-					4

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	34	3	Y	1					12
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	6	3	1	9	Y	1					15
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	Y	1					16
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					7

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	2294	3	Y	3					23
							3	9									
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	5					28
							6	9									
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	3	Y	1					29
							1	9									
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	135	1	1471	3	Y	2					31
							2	9									
*04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	Y	-0-	31	1			-0-
*05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	78	-0-	-154	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	43	-0-	-298	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	84	-0-	-216	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

12	434 N	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	2					25
						2	9									
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	3	Y	-0-					25
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	876	3	Y	4					29
						4	9									
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	3	Y	-0-					29
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					29
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					29

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	38	60	1			55
						42	9									
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	7	46	1			16
						8	9									
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	12	1	267	3	Y	7					23
						8	9									
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	33	47	1			9
						36	9									
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					9
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					9

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	102	1	940	3	Y	-0-					4
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	139	1	838	3	Y	-0-					4
02	1102 N	655	-0-	-447	-0-	113	1	542	3	Y	-0-					4
03	1054 N	572	-0-	-482	-0-	109	1	463	3	Y	-0-					4
04	960 N	468	-0-	-492	-0-	57	1	411	3	Y	-0-					4
05	713 N	283	-0-	-430	-0-	283	3			Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	3	Y	-0-			8
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	-0-			8
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	23	1	63	3	Y	-0-			8
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	46	3	Y	2			10
							2	9							
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-			10
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	17			27
							19	9							

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	Y	-0-			-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	95	1	1339	3	Y	-0-			-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	3	Y	-0-			-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	95	1	1361	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	65	1	1047	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	731	-0-	-664	-0-	29	1	702	3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

12	248	N	162	-0-	-86	-0-	27	1	135	3	Y	-0-			12
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	3	Y	-0-			12
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	35	1	99	3	Y	-0-			12
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	21	1	61	3	Y	-0-			12
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	-0-			12
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	4			16
							4	9							

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

12	899	N	266	-0-	-633	-0-	26	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	53	-0-	-266	-0-	9	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	17	1	71	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

12	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			6
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-			6
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	3	Y	-0-			6
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			6
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-			6
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-			6

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

12	279	N	142	-0-	-137	-0-	14	1	128	3	Y	-0-			5
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-			5
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	-0-			5
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	20	1	85	3	Y	-0-			5
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-			5
05	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-			5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	95	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	69	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	3	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	100	1	893	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	139	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	134	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	106	1	633	3	Y	4					4
							4	9									
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	143	1	423	3	Y	-0-					4

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	41	1	662	3	N	-0-					21
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	7					28
							8	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	N	-0-					28
03	713	N	467	-0-	-246	-0-	450	3	17	9	N	15					43
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	N	23	58	1			8
							25	9									
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	7	1	643	3	N	-0-					8

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	60	1	723	3	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	731	3	N	-0-					-0-
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	71	1	613	3	N	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	61	1	560	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	80	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	111	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	698	-0-	-56	-0-	121	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	446	-0-	-360	-0-	85	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	65	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	329	-0-	-167	-0-	63	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	413	-0-	-157	-0-	51	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

12	341 N	252	-0-	-89	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	319 N	145	-0-	-174	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	100	-0-	-148	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1					12
						1	9									
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	2					14
						2	9									
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	9	1	179	3	Y	1					15
						1	9									
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	1					16
						1	9									
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	12	22	1			6
						13	9									
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2					8

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	31					48
						34	9									
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					48
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	9					57
						10	9									
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	17	1	190	3	Y	5					62
						6	9									
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					62
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					62

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17					54
01	14B2 EXT	49	-0-	49	49	1	1	11	3	Y	34					88
						37	9									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	7					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	16					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	111	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

12	868 N	728	-0-	-140	-0-	47	1	651	3	Y	27					68
						30	9									
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	37	85	1			20
						41	9									
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	32	1	689	3	Y	-0-					20
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	39	1	615	3	Y	-0-					20
04	840 N	519	-0-	-321	-0-	20	1	446	3	Y	48	52	1			16
						53	9									
05	775 N	655	-0-	-120	-0-	31	1	624	3	Y	-0-					16

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

12	155 N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	92	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	3	Y	-0-					-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	3	Y	-0-					-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	3	Y	-0-					-0-
04	1050 N	927	-0-	-123	-0-	40	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	884	-0-	-201	-0-	41	1	843	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

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

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	214	-0-	-220	-0-	9	1	204	3	Y	1					3
							1	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	2					5
							2	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	4					9
							4	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					9
04	450	N	100	-0-	-350	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					9
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					9

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	N	80					113
							88	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	44	1	1332	3	N	68	96	1			85
							75	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	N	50	73	1			62
							55	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	3	N	70					132
							77	9									
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	3	N	69	184	1			17
							76	9									
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	84	1	1391	3	N	23					40
							25	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	427	1	6964	3	Y	33	32	1			45
							36	9									
01	8060	X	7310	-0-	-750	-0-	449	1	6828	3	Y	30	50	1			25
							33	9									
02	7540	X	6741	-0-	-799	-0-	182	1	6559	3	Y	-0-	25	1			-0-
03	7936	X	7339	-0-	-597	-0-	7339	3			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	23	1	6815	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6999	-0-	-441	-0-	75	1	6918	3	Y	5					5
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

12	7781	X	7322	-0-	-459	-0-	419	1	6831	3	Y	65	35	1			50
							72	9									
01	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	442	1	6717	3	Y	30	52	1			28
							33	9									
02	7134	X	3833	-0-	-3301	-0-	104	1	3729	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	7502	X	4916	-0-	-2586	-0-	4876	3	40	9	Y	36	15	1			21
04	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	22	1	6267	3	Y	198	167	1			52
							218	9									
05	7316	X	6489	-0-	-827	-0-	67	1	6161	3	Y	237					289
							261	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

12	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	263	1	4285	3	Y	194	117	1			165
							213	9									
01	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	252	1	3835	3	Y	242	270	1			137
							266	9									
02	4582	X	4041	-0-	-541	-0-	103	1	3694	3	Y	222	130	1			229
							244	9									
03	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4219	3	186	9	Y	169	169	1			229
04	4740	X	3840	-0-	-900	-0-	13	1	3799	3	Y	25	194	1			60
							28	9									
05	4774	X	3891	-0-	-883	-0-	42	1	3845	3	Y	4					64
							4	9									

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

12	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	112	1	3935	2	N	199					865
							219	9									
01	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	124	1	3916	2	N	200	891	1			174
							220	9									
02	4031	X	3948	-0-	-83	-0-	88	1	3659	2	N	183	200	1			157
							201	9									
03	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	107	1	3880	2	N	199	162	1			194
							219	9									
04	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	92	1	3788	2	N	183					377
							201	9									
05	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	125	1	3851	2	N	137					514
							151	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	82	1	340	3	Y	-0-					131
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	87	1	336	3	Y	-0-					131
02	522	N	480	-0-	-42	-0-	103	1	377	3	Y	-0-					131
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	93	1	337	3	Y	10					141
							11	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	112	1	400	3	Y	-0-					141
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	123	1	407	3	Y	2					143
							2	9									

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	57	1	247	3	Y	3					10
							3	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	67	1	268	3	Y	1					11
							1	9									
02	464	N	272	-0-	-192	-0-	56	1	213	3	Y	3					14
							3	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	67	1	253	3	Y	5					19
							6	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	68	1	252	3	Y	22	38	1			3
							24	9									
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	106	1	994	3	Y	-0-					3

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	18	1	98	3	N	2					7
							2	9									
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	45	3	N	1					8
							1	9									
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	8	1	42	3	N	2					10
							2	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	15	1	76	3	N	4					14
							4	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	22	33	1			3
							24	9									
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	N	-0-					3

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	497	3	Y	3					20
							3	9									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	495	3	Y	1					21
							1	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	106	1	493	3	Y	2					23
							2	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	94	1	444	3	Y	10					33
							11	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	420	3	Y	6					39
							7	9									
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	91	1	457	3	Y	7	1	8			45
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	249	1	991	3	Y	5					52
							6	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	155	1	611	3	Y	2					54
							2	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	179	1	661	3	Y	6					60
							7	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	3	Y	-0-	40	1			20
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	113	1	504	3	Y	-0-					20
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	456	3	Y	1	1	8			20
							1	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	2					10
							2	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	1					11
							1	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	Y	1					12
							1	9									
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	15	1	64	3	Y	5					17
							6	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	Y	3					20
							3	9									
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	3					23
							3	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	2					15
							2	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	Y	-0-					15
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	2					17
							2	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	118	3	Y	8					25
							9	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	4					29
							4	9									
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	5					34
							6	9									

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	203	1	632	3	Y	4					87
							4	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	224	1	677	3	Y	2					89
							2	9									
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	180	1	523	3	Y	5					94
							6	9									
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	205	1	661	3	Y	-0-	63	1			31
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	172	1	583	3	Y	-0-					31
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	172	1	524	3	Y	-0-					31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	142	1	609	3	N	9					22
							10	9									
01	868	N	645	-0-	-223	-0-	129	1	514	3	N	2					24
							2	9									
02	841	N	748	-0-	-93	-0-	154	1	586	3	N	7					31
							8	9									
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	157	1	593	3	N	11					42
							12	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	185	1	686	3	N	33	69	1			6
							36	9									
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	200	1	681	3	N	-0-					6

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

12	713	N	532	-0-	-181	-0-	100	1	432	3	Y	-0-					12
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	125	1	500	3	Y	-0-					12
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	150	1	570	3	Y	-0-					12
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	510	3	Y	2					14
							2	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	132	1	484	3	Y	-0-					14
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	167	1	568	3	Y	1					15
							1	9									

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	Y	3					61
							3	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	116	1	460	3	Y	1					62
							1	9									
02	667	N	578	-0-	-89	-0-	120	1	454	3	Y	4					66
							4	9									
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	119	1	508	3	Y	-0-	44	1			22
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	73	1	337	3	Y	-0-					22
05	620	N	357	-0-	-263	-0-	71	1	286	3	Y	-0-					22

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

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

12	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	148	1	1117	3	Y	3					20
						3	9									
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	3	Y	13	33	1			-0-
						14	9									
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	91	1	580	3	Y	1					1
						1	9									
04	330 N	112	-0-	-218	-0-	44	1	68	3	Y	-0-					1
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	110	1	628	3	Y	1					2
						1	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

12	93 N	56	-0-	-37	-0-	35	1	21	3	Y	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	82	1	620	3	Y	2					7
							2	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	33	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	430	-0-	-283	-0-	58	1	371	3	Y	1					1
							1	9									
04	690	N	87	-0-	-603	-0-	34	1	53	3	Y	-0-					1
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	561	3	Y	1					2
							1	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	47	1	2212	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	123	1	1289	3	Y	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	36	-0-	-444	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	262	-0-	-234	-0-	7	1	255	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-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-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

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

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	352	3	Y	2	5	1			16
						2	9									
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	493 N	241	-0-	-252	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	60	-0-	-330	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	92	-0-	-156	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	-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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

12	279 N	214	-0-	-65	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					22
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	Y	54	76	1			-0-
						59	9									
02	435 N	227	-0-	-208	-0-	40	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	82	-0-	-428	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-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-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	9	5	1			18
							10	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	745	-0-	-154	-0-	87	1	658	3	Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	3	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	107	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	267	-0-	-453	-0-	105	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	297	-0-	-633	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	166	1	1254	3	Y	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1300	-0-	-34	-0-	70	1	1230	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	853	-0-	-573	-0-	116	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	86	-0-	-1234	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	306	-0-	-1089	-0-	46	1	260	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	76	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	32	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	384	-0-	-267	-0-	52	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	139	-0-	-491	-0-	55	1	84	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	125	1	712	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	121	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	79	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	917	-0-	-69	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	686	-0-	-337	-0-	93	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	126	-0-	-864	-0-	50	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	683	-0-	-309	-0-	102	1	581	3	Y	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	134	-0-	134	134	23	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	162	-0-	162	296	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	72	-0-	72	368	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	21	-0-	21	389	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	19	-0-	19	408	3	1	16	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	209	-0-	-349	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	187	-0-	-306	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	90	1	139	3	Y	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	81	1	465	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	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 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	77	1	577	3	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	3	N	-0-					-0-
03	651	N	488	-0-	-163	-0-	66	1	422	3	N	-0-					-0-
04	720	N	106	-0-	-614	-0-	42	1	64	3	N	-0-					-0-
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	72	1	412	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

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

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	66	1	1127	3	N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1073	-0-	-116	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	616	-0-	-562	-0-	85	1	531	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	553	-0-	-594	-0-	553	3			N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			Y	-0-					47
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					47
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	36	3	Y	-0-					47
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					47
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	14	39	1			22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	174	1	1949	3	Y	127	188	1			27
							140	9									
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	3	Y	58					85
							64	9									
02	1769	N	1419	-0-	-350	-0-	109	1	1242	3	Y	62	36	1			111
							68	9									
03	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	110	1	1271	3	Y	28	126	1			13
							31	9									
04	1830	N	96	-0-	-1734	-0-	85	3	11	9	Y	10					23
05	1519	N	736	-0-	-783	-0-	736	3			Y	-0-					23

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
04	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					14
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					14
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	3	39	9	Y	35					49
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	45	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					7

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

12	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	174	1	1955	3	Y	-0-					-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	191	1	1970	3	Y	-0-					-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	155	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	133	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

12	930 N	885	-0-	-45	-0-	104	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	539	-0-	-360	-0-	73	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	173	-0-	-577	-0-	68	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	899 N	352	-0-	-547	-0-	52	1	300	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

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-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

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-

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 #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	291	1	2191	3	Y	-0-					-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	3	Y	-0-					-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	3	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	167	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1740 N	387	-0-	-1353	-0-	153	1	234	3	Y	-0-					-0-
*05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1743	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

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

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	50	61	1			8
						55	9									
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	923	3	120	9	Y	109					117
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	879	3	114	9	Y	104	56	1			165
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	105	1	656	3	Y	22	155	1			32
						24	9									
04	690 N	346	-0-	-344	-0-	72	1	253	3	Y	19	43	1			8
						21	9									
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	313	3			Y	-0-					8

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					3
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	82	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	97	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	86	1	549	3	Y	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	55	1	85	3	Y	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	155	1	888	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

12	3100	N	3873	-0-	773	773	215	1	3658	3	Y	-0-					10
01	14B2	EXT	3240	-0-	3240	4013	3240	3			Y	-0-					10
02	14B2	EXT	2974	-0-	2974	6987	2959	3	15	9	Y	14					24
03	14B2	EXT	2247	-0-	2247	9234	309	1	1938	3	Y	-0-					24
04	14B2	EXT	738	-0-	738	9972	155	1	544	3	Y	35	51	1			8
							39	9									
05	14B2	EXT	741	-0-	741	10713	741	3			Y	-0-					8

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	836	-0-	-179	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	546	-0-	-508	-0-	75	1	471	3	N	-0-					-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	615	1	478	3	N	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	823	1	968	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	201	1	1510	3	N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	915	3	N	12					12
							13	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	-0-					12
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	233	1	1484	3	N	-0-					12
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	327	1	501	3	N	-0-					12
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	245	1	1404	3	N	-0-					12

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	21	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

12	558	N	501	-0-	-57	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	489	-0-	-33	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	41	1	265	3	Y	40					40
							44	9									
04	540	N	194	-0-	-346	-0-	77	1	117	3	Y	-0-					40
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	110	1	626	3	Y	-0-					40

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	37	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	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 #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

12	775 N	685	-0-	-90	-0-	80	1	605	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	13			13
						14	9							
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	639	3	Y	5			18
						6	9							
03	682 N	370	-0-	-312	-0-	50	1	320	3	Y	-0-			18
04	690 N	58	-0-	-632	-0-	23	1	35	3	Y	-0-			18
*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	107	1	615	3	Y	-0-			18

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

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-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

12	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	34	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	3	Y	-0-					-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	3	Y	-0-					-0-
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	80	1	458	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	196	1	933	3	N	5					47
							6	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	242	1	896	3	N	1					48
							1	9									
02	1102	N	1061	-0-	-41	-0-	187	1	866	3	N	7					55
							8	9									
03	1147	N	676	-0-	-471	-0-	89	1	587	3	N	-0-					55
04	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	3			N	-0-					55
05	1147	N	898	-0-	-249	-0-	116	1	782	3	N	-0-					55

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	135	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	405	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
02	2900	N	3939	-0-	1039	1039	414	1	3503	3	Y	20					32
							22	9									
03	2868	N	1829	-0-	-1039	-0-	170	1	1645	3	Y	13					45
							14	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					45
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					45

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

12	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	3	3	9	Y	3	42	1			5
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					7
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					7
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

12	14B2	EXT	4619	-0-	4619	5678	530	1	3997	3	N	84	62	1			22
							92	9									
01	14B2	EXT	3681	-0-	3681	9359	277	1	3361	3	N	39	52	1			9
							43	9									
02	14B2	EXT	2712	-0-	2712	12071	145	1	2548	3	N	17					26
							19	9									
03	14B2	EXT	1516	-0-	1516	13587	205	1	1311	3	N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13587					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13587					N	-0-					26

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

12	155	N	115	-0-	-40	-0-	96	3	19	9	Y	17	66	1			7
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					12
02	116	N	44	-0-	-72	-0-	1	1	40	3	Y	3					15
							3	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	100	3	Y	1					16
							1	9									
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					16
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					16

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

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

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	230	1	1736	3	Y	-0-					-0-
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	142	1	1728	3	Y	-0-					-0-
02	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	84	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	955 X	955	-0-	-0-	-0-	129	1	826	3	Y	-0-					-0-
*04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	148	1	226	3	Y	-0-					-0-
*05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	261	1	1490	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

12	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	3	Y	40	50	1			6
						44	9									
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	3	98	9	Y	89					95
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1414	3	92	9	Y	84	45	1			134
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	251	1	1574	3	Y	17	126	1			25
						19	9									
*04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	427	1	1504	3	Y	16	35	1			6
						18	9									
*05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					6

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	3	22	9	Y	20	69	1			9
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	992	3	Y	32					41
							35	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	400	3	Y	16	41	1			16
							18	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	74	1	381	3	Y	12					28
							13	9									
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	79	1	429	3	Y	35	54	1			9
							39	9									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	176	1	734	3	Y	11					20
							12	9									

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

12	744	N	689	-0-	-55	-0-	81	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	418	-0-	-336	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	160	-0-	-522	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	228	1	349	3	Y	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

12	2852	X	2070	-0-	-782	-0-	14	1	1990	3	Y	60	32	1			41
							66	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	10	39	1			12
							11	9									
02	1450	N	571	-0-	-879	-0-	1	1	531	3	Y	35					47
							39	9									
03	2077	N	889	-0-	-1188	-0-	21	1	859	3	Y	8	33	1			22
							9	9									
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	22	1	792	3	Y	37	25	1			34
							41	9									
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	831	3	Y	9					43
							10	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

12	3968	X	2294	-0-	-1674	-0-	16	1	2237	3	Y	37	20	1			27
							41	9									
01	3813	X	2391	-0-	-1422	-0-	137	1	2247	3	Y	6	25	1			8
							7	9									
02	3567	X	2971	-0-	-596	-0-	7	1	2940	3	Y	22					30
							24	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	3	Y	42	44	1			28
							46	9									
*04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	116	1	4221	3	Y	24	22	1			30
							26	9									
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	135	1	3876	3	Y	12					42
							13	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					137
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	90	1	1529	3	N	90					128
							99	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1425	3	114	9	N	104	156	1			76
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	1402	3	116	9	N	105	69	1			112
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	334	1	2095	3	N	23					135
							25	9									
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	502	1	1767	3	N	52	172	1			15
							57	9									
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1240	3	61	9	N	55					70

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

12	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	237	1	1126	3	N	12	47	1			50
							13	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	153	1	1160	3	N	50					100
							55	9									
02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	126	1	1065	3	N	46	111	1			35
							51	9									
03	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	104	1	1007	3	N	37					72
							41	9									
04	1320	N	927	-0-	-393	-0-	95	1	829	3	N	3	60	1			15
							3	9									
05	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	155	1	877	3	N	25					40
							28	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	67	1	264	3	N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	24	1	92	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	71	1	252	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

12	310	N	136	-0-	-174	-0-	25	1	111	3	N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

12	341	N	185	-0-	-156	-0-	29	1	156	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	67	1	312	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	56	1	257	3	N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	76	1	315	3	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

12	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-					207
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					207
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	5	1	21	3	N	-0-					207
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-					207
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					207
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	961	N	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	841	N	518	-0-	-323	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	899	N	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	480	N	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2320	-0-	-1431	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	1638	-0-	-1871	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1096	-0-	-2655	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	555	-0-	-3075	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	3			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3767	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3844	X	467	-0-	-3377	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	2520	-0-	-2254	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	511	-0-	-3705	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	2757	-0-	-2451	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1743	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	307	1	1794	3	N	-0-					-0-
02	2088	N	1826	-0-	-262	-0-	288	1	1538	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	120	-0-	-1926	-0-	21	1	99	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	288	1	1642	3	N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	297	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	271	1	1448	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	108	-0-	-1690	-0-	19	1	89	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	837	N	91	-0-	-746	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	406	N	357	-0-	-49	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2842	-0-	-232	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	168	-0-	-2839	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6684	-0-	-973	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	7151	-0-	-12	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	314	-0-	-7343	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1660	-0-	-22	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	86	-0-	-1712	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5400	-0-	-738	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5374	-0-	-368	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	288	-0-	-5757	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1454	-0-	-141	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	76	-0-	-1598	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	737	1	4209	3	N	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	732	1	4270	3	N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	697	1	3729	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	258	-0-	-3927	-0-	46	1	212	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	13194	-0-	-12	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	12657	3			N	-0-					-0-
02	12354	X	11946	-0-	-408	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	647	-0-	-12559	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	81	-0-	-1562	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	18	-0-	-1962	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3375	-0-	-366	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	180	-0-	-3695	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	152	1	890	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	866	-0-	-149	-0-	136	1	730	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	52	-0-	-1002	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4317	-0-	-207	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	239	-0-	-4597	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	109	-0-	-2433	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5746	-0-	-1136	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5300	-0-	-529	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	277	-0-	-5954	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2491	-0-	-293	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	187	-0-	-2696	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	426	-0-	-2274	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	674	-0-	-2023	-0-	674	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1689	-0-	-138	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	127	-0-	-1795	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	570	-0-	-1260	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	838	-0-	-960	-0-	838	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	372	-0-	-1068	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	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 #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	441	-0-	-1149	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	44	-0-	-1537	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	326	-0-	-1144	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	353	-0-	-1867	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	N	597	-0-	-1563	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

12	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	715	-0-	-2504	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	12	-0-	-3491	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	553	-0-	-2837	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	1005	-0-	-4389	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	484	-0-	-5282	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	2369	-0-	-3211	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	591	-0-	-1642	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	827	-0-	-1483	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	283	-0-	-1607	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	537	-0-	-3581	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	551	-0-	-3709	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	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 #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	321	-0-	-579	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	537	-0-	-4074	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	53	-0-	-4876	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	481	-0-	-4289	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	961	N	17	-0-	-944	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	780	N	204	-0-	-576	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	397	-0-	-533	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	N	383	-0-	-1897	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7520	-0-	-1005	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	1165	-0-	-6810	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
04	8250	X	1765	-0-	-6485	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	651	N	43	-0-	-608	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	601	-0-	-2676	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	422	-0-	-2968	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	503	-0-	-1411	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	703	-0-	-1277	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

12	7874	X	6743	-0-	-1131	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	1022	-0-	-6257	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6540	X	1541	-0-	-4999	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	256	-0-	-1034	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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 #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	N	344	-0-	-1966	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	659	-0-	-3343	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	4140	X	884	-0-	-3256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	465	N	19	-0-	-446	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

12	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4033	-0-	-834	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3707	-0-	-498	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	186	-0-	-4092	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	396	1	6093	2	N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	335	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	659	-0-	-4329	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
02	203	N	23	-0-	-180	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	N	-0-					-0-
02	406	N	30	-0-	-376	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	402	-0-	-218	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
02	580	N	79	-0-	-501	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	480	1	7383	2	N	-0-					-0-
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	534	1	7966	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	1149	-0-	-5724	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	218	-0-	-971	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	80	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	110	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	114	-0-	-959	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	288	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	293	1	4377	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	401	-0-	-2557	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-
02	377	N	139	-0-	-238	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	957	N	178	-0-	-779	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	719	-0-	-335	-0-	45	1	674	2	N	-0-					-0-
02	754	N	20	-0-	-734	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	205	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	273	1	4080	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	461	-0-	-2091	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	63	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	203	-0-	-1044	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

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

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	608	-0-	-415	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-
01	868	N	656	-0-	-212	-0-	41	1	615	2	N	-0-					-0-
02	725	N	79	-0-	-646	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	X	2129	-0-	-188	-0-	130	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	144	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	253	-0-	-1748	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	870	N	119	-0-	-751	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	76	1	1165	2	N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	82	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	144	-0-	-987	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3038	-0-	-62	616	185	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2888	-0-	-212	404	181	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	440	-0-	-2083	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
02	290	N	60	-0-	-230	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	906	-0-	-458	-0-	57	1	849	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	76	-0-	-1113	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	143	-0-	-415	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	602	1	9258	2	N	-0-					-0-
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	541	1	8071	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	1109	-0-	-6663	-0-	69	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	690	-0-	-302	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	45	1	675	2	N	-0-					-0-
02	725	N	60	-0-	-665	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

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

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	780	-0-	-243	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	808	-0-	-215	-0-	51	1	757	2	N	-0-					-0-
02	754	N	77	-0-	-677	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12272	X	3670	-0-	-8602	-0-	224	1	3446	2	N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	196	1	2934	2	N	-0-					-0-
02	435	X	401	-0-	-34	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-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 #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	N	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	170	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	352	-0-	-1069	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	74	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	119	-0-	-925	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
02	406	N	44	-0-	-362	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	813	-0-	-427	-0-	51	1	762	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	139	-0-	-992	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
02	493	N	39	-0-	-454	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	292	1	4501	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	296	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	575	-0-	-2789	-0-	36	1	539	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	195	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	455	-0-	-1981	-0-	28	1	427	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	81	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	178	-0-	-1069	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	431	1	6628	2	N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	342	1	5102	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	1035	-0-	-2097	-0-	64	1	971	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	129	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	279	-0-	-1026	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	168	-0-	-1021	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	961	X	426	-0-	-535	-0-	27	1	399	2	N	-0-					-0-
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
02	493	N	35	-0-	-458	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-					-0-
01	930	N	589	-0-	-341	-0-	37	1	552	2	N	-0-					-0-
02	841	N	79	-0-	-762	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

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

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
01	946	N	-0-	-0-	-946	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10	-0-	10	112	10	2			Y	-0-					2
01	147	N	35	-0-	-112	-0-	35	2			Y	-0-					2
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	88	1	1168	2	N	-0-			-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	77	1	1017	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	992	-0-	-155	-0-	69	1	923	3	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	30	1	394	2	N	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	N	-0-			-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	23	1	309	2	N	-0-			-0-
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	25	1	327	2	N	-0-			-0-
05	527 N	192	-0-	-335	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
03	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	3			N	-0-			-0-
04	510 N	190	-0-	-320	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	527 N	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
02	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
03	868 X	209	-0-	-659	-0-	209	3			N	-0-			-0-
04	930 X	190	-0-	-740	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	961 X	150	-0-	-811	-0-	150	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2087	-0-	-1478	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
*05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

12	1798	N	797	-0-	-1001	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	549	-0-	-1394	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

12	2232	N	1456	-0-	-776	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	60	-0-	-2637	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	3	-0-	-2880	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	404	-0-	-3409	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	X	3102	-0-	-711	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			N	-0-					-0-
01	2293	N	2248	-0-	-45	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	711	-0-	-1924	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

12	4247	X	2238	-0-	-2009	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	739	-0-	-3508	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	1858	-0-	-2115	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	1153	-0-	-3032	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

12	5053	X	2800	-0-	-2253	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3661	-0-	-1392	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	2164	-0-	-2563	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	1526	-0-	-3496	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
*05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

12	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1221	-0-	-1507	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	929	-0-	-2377	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1225	-0-	-2309	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
*05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1233	-0-	-797	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	715	-0-	-1455	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
*05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

12	16554	X	14849	-0-	-1705	-0-	14849	3			N	-0-					-0-
01	18848	X	12377	-0-	-6471	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
02	20271	X	6513	-0-	-13758	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
03	21669	X	7049	-0-	-14620	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
*05	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

12	7254	X	4713	-0-	-2541	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7787	-0-	-862	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
02	8381	X	3678	-0-	-4703	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	3620	-0-	-5339	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	3118	-0-	-4663	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

12	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	493	N	303	-0-	-190	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

12	3472	X	2297	-0-	-1175	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1994	-0-	-1254	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1597	-0-	-1875	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
*05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

12	2852	X	887	-0-	-1965	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	33	-0-	-1796	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
*05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

12	4681	X	3960	-0-	-721	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3885	-0-	-796	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	2566	-0-	-1813	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	2406	-0-	-2275	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
*05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

12	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1267	-0-	-407	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	726	-0-	-985	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	273	-0-	-1556	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

12	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	345	-0-	-1329	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

12	1891	X	327	-0-	-1564	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	754	-0-	-734	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	754	N	253	-0-	-501	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3189	-0-	-2143	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4326	-0-	-1006	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	2646	-0-	-2255	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2412	-0-	-2672	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
*05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

12	6355	X	4156	-0-	-2199	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	4362	-0-	-1993	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	1385	-0-	-4560	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	433	-0-	-5922	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

12	2418	N	756	-0-	-1662	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	868	-0-	-901	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	744	N	257	-0-	-487	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

12	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3332	-0-	-1194	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	1341	-0-	-2893	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	1401	-0-	-2970	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
*05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

12	2914	X	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1997	-0-	-917	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	1002	-0-	-1724	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	14	-0-	-2900	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
*05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3		N	-0-			-0-
02	3364 X	192	-0-	-3172	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			-0-
05	4154 X	1860	-0-	-2294	-0-	1860	3		N	-0-			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-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-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

*12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

*12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*01	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

*12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

*12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

*12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1		N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	1		N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	1		N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	1		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

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

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

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

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

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

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

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

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

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

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

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

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

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

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

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

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

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

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	290	N	74	-0-	-216	-0-	9	1	65	2	N	-0-					1
03	372	N	79	-0-	-293	-0-	9	1	70	2	N	-0-					1
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	17	1	136	2	N	1					2
							1	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	45	1	350	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	406	N	243	-0-	-163	-0-	29	1	213	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	28	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	14	1	114	2	N	-0-					1
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									